

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАЛАЧЕВСКАЯ ГОРОДСКАЯ ДУМА
КАЛАЧЕВСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
КАЛАЧЕВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

от «28» января 2022г.

№ 143

39-е внеочередное заседание

**«Об утверждении «Программы комплексного развития систем
коммунальной инфраструктуры Калачевского городского поселения
на период 2022-2039 гг.»»**

В соответствии с Федеральным законом от 6 октября 2003г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 06 мая 2011 года № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований», Постановления Правительства РФ от 14.06.2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов» руководствуясь Уставом Калачевского городского поселения,

Калачевская городская Дума

Решила:

1. Утвердить «Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Калачевского городского поселения на период 2022-2039 гг.» (согласно приложения).

2. Признать утратившим силу решение Калачевской городской Думы от 29.05.2015 года № 47 «Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Калачевского городского поселения Калачевского муниципального района Волгоградской области на период 2015-2021 годы».

3. Настоящее решение вступает в силу со дня его официального обнародования.

**Глава Калачевского
городского поселения**

Д.В.Сарычев

**Председатель Калачевской
городской Думы**

А.Г. Демкин

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
Калачевского городского поселения
Калачевского муниципального района Волгоградской области
на период 2022-2039 гг.

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ
КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
Калачевского городского поселения
на период 2022-2039 гг.



г. Калач-на-Дону

2022 г.

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	5
1.ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ	6
2.ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ	9
2.1. СИСТЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	10
<i>2.1.1.Институциональная структура</i>	10
<i>2.1.2.Характеристика системы теплоснабжения</i>	10
<i>2.1.3.Баланс мощности и подключенной нагрузки</i>	19
<i>2.1.4. Оценка надежности теплоснабжения</i>	22
<i>2.1.5.Воздействие системы теплоснабжения на окружающую среду</i>	22
<i>2.1.6. Тарифы предоставляемого ресурса</i>	23
2.2 СИСТЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ	24
<i>2.2.1.Институциональная структура</i>	24
<i>2.2.2. Основные технические характеристики системы водоснабжения</i>	24
<i>2.2.3. Балансы мощности и ресурса системы водоснабжения</i>	30
<i>2.2.4. Доля поставки ресурса по приборам учета</i>	32
<i>2.2.5. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов</i>	32
<i>2.2.6. Зоны действия</i>	33
<i>2.2.7. Надежность работы системы водоснабжения</i>	33
<i>2.2.8. Качество поставляемого ресурса</i>	33
<i>2.2.9. Воздействие на окружающую среду</i>	34
<i>2.2.10. Технические и технологические проблемы в системе</i>	34
<i>2.2.11. Направления решения проблем в системе</i>	34
<i>2.2.12. Тарифы поставляемого ресурса</i>	34
2.3. СИСТЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ	35
<i>2.3.1. Институциональная структура</i>	35
<i>2.3.2. Основные технические характеристики системы водоотведения</i>	35
<i>2.3.3. Балансы мощности и ресурса системы водоснабжения</i>	37
<i>2.3.4. Зоны действия</i>	38
<i>2.3.5. Надежность работы водоотведения</i>	39
<i>2.3.6. Качество оказываемых услуг.</i>	40
<i>2.3.7. Воздействие системы водоотведения на окружающую среду</i>	41

2.3.8. Оценка состояния и проблемы функционирования системы водоотведения Калачевского городского поселения	41
2.3.9. Направления решения проблем в централизованной системе водоотведения	41
2.3.10. Тарифы предоставляемого ресурса	42
2.4. СИСТЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ	43
2.4.1 Краткий анализ состояния газоснабжения	43
2.4.2 Основные характеристики системы газоснабжения	43
2.4.3. Структура предоставления услуг	46
2.4.4. Краткий анализ состояния установки прибора учета газа.	48
2.4.5 Надежность системы газоснабжения	48
2.4.6. Качество газоснабжения	49
2.4.7. Воздействие на окружающую среду	50
2.4.8. Технические и технологические проблемы в системе газоснабжения	51
2.4.9. Тарифы предоставляемого ресурса	51
2.5. СИСТЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ	52
2.5.1. Краткий анализ системы электроснабжения	52
2.5.2. Основные характеристики системы электроснабжения	59
2.5.3 Структура предоставления услуг	60
2.5.4. Краткий анализ установки приборов учета. Доля поставки электроэнергии по приборам учета	60
2.5.5 Надежность работы системы электроснабжения	60
2.5.6. Качество поставляемого ресурса	61
2.5.7. Воздействие системы электроснабжения на окружающую среду	61
2.5.8. Технические проблемы и технологические решения реализации проекта совершенствования систем электроснабжения	62
2.5.9. Тариф предоставляемого ресурса	63
2.6. ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ СБОРА И УТИЛИЗАЦИИ ТВЕРДЫХ КОММУНАЛЬНЫХ ОТХОДОВ	64
2.6.1. Краткий анализ состояния существующей системы сбора и утилизации ТКО	64
2.6.2. Основные характеристики системы ТКО	65
2.6.3. Надежность работы системы	65
2.6.4. Качество поставляемого ресурса	65
2.6.5. Воздействие на окружающую среду	66
2.6.6. Оценка состояния и проблемы функционирования системы обращения с ТКО	66

2.6.7. Тарифы предоставляемого ресурса	66
3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КАЛАЧЕВСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ	67
3.1. Общие положения	67
3.2. Динамика и прогноз численности населения	69
3.3. Прогноз развития застройки	70
4. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ	73
4.1. Целевые индикаторы и показатели развития системы теплоснабжения	76
4.2. Целевые индикаторы и показатели развития системы водоснабжения	78
4.3. Целевые индикаторы и показатели развития системы водоотведения и очистки сточных вод	79
4.4. Целевые индикаторы и показатели развития системы электроснабжения	80
4.5. Целевые индикаторы и показатели развития системы газоснабжения	81
5. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ДОСТИЖЕНИЕ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	82
5.1. Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении	82
5.2. Программа инвестиционных проектов в водоснабжении	86
5.3. Программа инвестиционных проектов в водоотведении	90
6. ИСТОЧНИКИ ИНВЕСТИЦИЙ, ТАРИФЫ И ДОСТУПНОСТЬ ПРОГРАММЫ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ	90
6.1. Объемы и источники финансирования инвестиционных мероприятий в теплоснабжении	91
6.2. Объемы и источники финансирования инвестиционных мероприятий в водоснабжении	93
6.3. Объемы и источники финансирования инвестиционных мероприятий водоотведении	94
6.4. Величина тарифов и доступность программы для населения	95
7. УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ	96

ВВЕДЕНИЕ

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры (далее – Программа) муниципального образования Калачевское городское поселение разработана в соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003г. №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», с Приказом Министерства регионального развития РФ №204 от 06 мая 2011 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований», с Постановлением Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».

Программа определяет основные направления развития систем коммунальной инфраструктуры Калачевского городского поселения, в том числе, систем теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, электроснабжения, газоснабжения.

Основу Программы составляет система программных мероприятий по различным направлениям развития коммунальной инфраструктуры Калачевского городского поселения. Данная Программа ориентирована на устойчивое развитие Калачевского городского поселения и в полной мере соответствует государственной политике реформирования коммунального комплекса Российской Федерации.

При формировании Программы учитывались:

Федеральный закон от 21.07.2007 № 185 «О фонде содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства»;

Федеральный закон от 27.07.2010 № 190 «О теплоснабжении»;

Федеральный закон от 07.2011 № 417 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации «О водоснабжении и водоотведении»;

1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

Наименование Программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Калачевского городского поселения на период 2022-2039гг.
Основание для разработки Программы	Приказ Минрегиона №204 от 06 мая 2011 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований» - Градостроительный кодекс РФ; - Генеральный план Калачевского городского поселения утвержденный решением Калачевской городской Думой № 96 от 27.05.2021 года; - постановление Правительства РФ от 14.06.2013 N 502 "Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов"
Заказчик Программы	Администрация Калачевского городского поселения
Разработчик Программы	Администрация Калачевского городского поселения
Ответственный исполнитель Программы	Администрация Калачевского городского поселения
Цели Программы	Целью разработки программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Калачевского городского поселения является обеспечение развития коммунальных систем и объектов в соответствии с потребностями жилищного и промышленного строительства, повышение качества производимых для потребителей коммунальных услуг, улучшение качества экологической ситуации.
Задачи Программы	Основными задачами Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского поселения 1.Повышение эффективности отрасли жилищно–коммунального хозяйства. 2.Эффективное использование системы ресурсосбережения и энергосбережения. 3. Создание благоприятного инвестиционного климата. 4.Модернизация и обновление коммунальной инфраструктуры при обеспечении доступности коммунальных ресурсов для потребителей. 5.Улучшение экологической ситуации на территории Калачевского городского поселения.
Сроки и этапы реализации Программы	Срок реализации программы - 2022 -2039 года Этап осуществления Программы - с 2022 по 2039 год

Источники и объемы финансирования Программы	Финансовое обеспечение мероприятий Программы осуществляется за счет средств инвестиционных программ, средств бюджета Калачевского городского поселения в рамках муниципальных целевых программ и привлечения частных инвестиций. Объем финансирования Программы составляет 341 379,9 тыс. руб., в том числе: 1. Теплоснабжение – 165 400,0 тыс. руб. 2. Водоснабжение – 159 300,4 тыс. руб. 3. Водоотведение – 16 679,5 тыс. руб. Источники финансирования: 1. Частные инвестиции – 233 878,9 тыс.руб. 2. Федеральный бюджет в рамках региональных программ -107 501 тыс.руб.
Управление Программой и контроль за ее реализацией	Администрация Калачевского городского поселения
Важнейшие целевые показатели программы	- доступность для населения коммунальных услуг; - качество коммунальных услуг; - степень охвата потребителей приборами учета; - надежность (бесперебойность) работы систем ресурсоснабжения; - величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе; - энергоэффективность и развитие систем коммунальной инфраструктуры; -перспективы одно- и многоэтажной жилой застройки. Система теплоснабжения: - аварийность системы теплоснабжения – 0 ед./км; -уровень потерь тепловой энергии при транспортировке потребителям не более 8%; - количество жалоб на услуги теплоснабжения - 0% - удельный вес сетей, нуждающихся в замене не более- 15%; - обеспеченность приборами учета – 100 %. Система водоснабжения: -аварийность системы водоснабжения – 0 ед./км; - доля проб питьевой воды не соответствующих санитарным нормам и правилам - 0% - количество жалоб на услуги водоснабжения, качество питьевой воды - 0%

	-уровень потерь в сетях - не более 10%; - обеспеченность приборами учета – 100 %; - сокращение эксплуатационных затрат на материалы и энергию на 10%. Система водоотведения: -аварийность системы водоотведения – 0 ед./км; -удельный вес сетей, нуждающихся в замене не более 5%; -соответствие качества сточных вод установленным требованиям на 100%; количество жалоб на услуги водоснабжения- 0% Система электроснабжения: - снижение потерь электроэнергии в распределительных сетях – до 10%. Система газоснабжения: - обеспечение потребителей услугой газоснабжения. Система утилизации и захоронения ТКО: - обеспечение процесса сортировки ТКО региональным оператором в размере 100% от объемов образования отходов на территории поселения.
Ожидаемые результаты реализации Программы	- повышение качества предоставляемых коммунальных услуг и повреждений в системах инженерного обеспечения; - улучшение водоснабжения населения за счет строительства новых сетей в районах перспективной и действующей одно- и многоэтажной жилой застройки; - замена ветхих участков коммунальных сетей; - улучшение экологического состояния на территории городского поселения.

2. ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

В таблице приведены данные о наличии в населенных пунктах Калачевского городского поселения инфраструктуры для предоставления коммунальных услуг и ресурсов.

Таблица 1 – Наличие инфраструктуры

№ п/п	Наименование населенного пункта	ТС	ВС	ВО	Э/Э	ГС	ТКО
1	г.Калач-на-Дону	Да	Да	Да	Да	Да	Да
2	п.Дом отдыха	Да	Да	Да	Да	Нет	Да

ТС – централизованное теплоснабжение

ВС - централизованное водоснабжение

ВО - централизованное водоотведение

Э/Э – электроснабжение

ГС- централизованное газоснабжение

ТБО – вывоз твердых бытовых отходов

Производство и сбыт коммунальных ресурсов и услуг осуществляется как муниципальными предприятиями, так и предприятиями иной формы собственности.

Муниципальные предприятия используют в своей производственной деятельности оборудования, находящиеся в собственности муниципального образования на праве хозяйственного ведения. Предприятия формы

собственности ООО, ОАО и ПАО используют в производственной деятельности собственное оборудование.

Таблица 2 – Структура производства и сбыта коммунальных ресурсов

<i>Ресурс, услуга</i>	<i>Организация – поставщик ресурса.</i>	<i>Собственник имущества</i>	<i>Система расчетов с населением</i>
<i>Теплоснабжение</i>	МУП «Калачтеплосети», МУП «Калачтеплосервис»	Эксплуатирующая организация	Прямые договора
<i>Холодное водоснабжение</i>	МУП «Калачводоканал»	Эксплуатирующая организация	Прямые договора
<i>Водоотведение</i>	МУП «Калачводоканал»	Эксплуатирующая организация	Прямые договора
<i>Электроснабжение</i>	АО «Волгоградэнергосбыт»	Эксплуатирующая организация	Прямые договора
<i>Газоснабжение</i>	филиала ООО «Газпром газораспределение Волгоград» в г. Калаче-на-Дону	Эксплуатирующая организация	Прямые договора
<i>Сбор и утилизация ТКО</i>	Региональный оператор ООО «Ситиматик-Волгоград»	Эксплуатирующая организация	Прямые договора

2.1. СИСТЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

2.1.1. Институциональная структура

Услуги централизованного теплоснабжения на территории Калачевского городского поселения оказывают МУП «Калачтеплосети» и МУП «Калачтеплосервис». Услуги предоставляются физическим и юридическим лицам в населенных пунктах:

1. г.Калач-на-Дону
2. п. Дом отдыха

Отпуск тепловой энергии потребителям Калачевского городского поселения (жилищный фонд и объекты социальной сферы) производится от 24 источников тепловой энергии, из них:

Ресурсоснабжающие предприятия:	Количество котельных централизованного отопления	В т.ч. автономные котельные
МУП «Калачтеплосервис»	15	11
МУП «Калачтеплосети»	9	5
Всего	24	16

2.1.2. Характеристика системы теплоснабжения

Таблица 3 – Техническая характеристика оборудования систем теплоснабжения

№	Наименование котельной	Адрес	Основное оборудование	Вид топлива	Изн ос, %
1	Котельная №1	г. Калач-на-Дону, пер. Маяковского 15 «г»	КВ 2,0 – 2 шт., горелки ГГС-Б-22-Р – 2 шт., труба h=22,5м, металл 1985г., диаметр 1.02м	газ	65
2	Котельная №5	г. Калач-на-Дону, ул. Октябрьская 264 «б»	КВ 2,5 – 3 шт., СВИБ -3Б – 1 шт., НР – 18 – 2 шт., горелки БИГМ – 2-10 – 3 шт., БИГМ -1-10 – 1 шт., БИГМ-1-6 – 2 шт.,дымовая труба h=40,8 м, диаметр 0,97м, металл 1985г.	газ	75
3	Котельная Техникума	г. Калач-на-Дону, ул. 65 Армии 2 «б»	НР – 18 – 3 шт., горелки БИГМ -1-6 – 2 шт., БИГМ -1-4 -1 шт., дымовая труба h=29м, диаметр 0,72 м,металл, 2005г.	газ	70
4	Котельная Дома отдыха	г. Калач-на-Дону, п. Дом отдыха	КВ – 300 – 1 шт., дымовая труба h=6,5 м, диаметр 0,33м металл	печное / нет	85
5	Котельная Бани	г. Калач-на-Дону, ул. Революционная 295	S НР – 18 – 1 шт., дымовая труба h=16 м, диаметр 0,72 м, металл	печное	90
Автономные котельные					
6	Котельная СОШ №3	г. Калач-на-Дону, ул. Дубинец 18 «а»	Волга Д - 100 -4 шт.,	газ	55
7	Котельная РВК	г. Калач-на-Дону, ул. Октябрьская 232 «а»	Волга Д – 100 –1 шт.,	газ	50
8	Котельная ДК	г. Калач-на-Дону, ул. Октябрьская 204 «б»	Волга Д – 100 –4 шт.,	газ	70
9	Котельная Черкасовской ООШ	г. Калач-на-Дону, пер. Озёрный 9	Волга Д – 100 –1шт. Хопёр – 100 – 1 шт., дымовая труба h=15 м, диаметр 0,5 м, металл	газ	75

№	Наименование котельной	Адрес	Основное оборудование	Вид топлива	Износ, %
10	Котельная общежития	г. Калач-на-Дону, ул. Октябрьская 146 «а»	Волга Д – 100 – 1шт.	газ	60
11	Котельная «Эко-Дон»	г. Калач-на-Дону, ул. Петрова 29	ОГВКМ–16,5 –2 шт.,	газ	65
12	Котельная д/с №1 «Звёздочка»	г. Калач-на-Дону, ул. Краснознаменская 123 а	Волга Д – 100 –2шт.,	газ	55
13	Котельная д/с №2 «Колокольчик»	г. Калач-на-Дону, пер. Октябрьская 27	АОГВ – 23 – 1шт., т	газ	20
14	Котельная д/с №4 «Якорёк»	г. Калач-на-Дону, ул. Чекмарёва 25 а	КОВ – 100 – 2шт.,	газ	60
15	Котельная д/с №6 «Радуга»	г. Калач-на-Дону, ул. Чекмарёва 53	DUOMAX N – 400 – 1 шт., горелка MAX GAS 250 AB	газ	5
16	Котельная № 3, г. Калач-на-Дону, пл. Павших борцов, 3а	здание котельной кирпичное	1	природный газ	78
		труба дымовая металлическая	1		
		водогрейный котёл кВа-0,63Гн с газовой горелкой WBG-74н	4		
		сетевой насос K100-80-160	2		
		ГРУ (РДНК-50, КПЭГ-100П, ПСК-50ПН, ФГКР-80)	1		
		ХВО (комплексон)	1		
		электрооборудование (ЩУ-0,4кВ, РЩ-0,4кВ, КЛ-0,4кВ, сеть освещения, розеточная сеть)	1		
17	Котельная № 4, г. Калач-на-Дону, ул. Революционная, 419а	здание котельной кирпичное	1	природный газ	5
		труба дымовая металлическая	1		

№	Наименование котельной	Адрес	Основное оборудование	Вид топлива	Износ, %
		водогрейный котёл КВС-2,5Гс с газовой горелкой ГГБ-2,75	2		
		водогрейный котёл КВС-2,3Гс с газовой горелкой ГГБ-2,7	1		
		сетевой насос K150-125-315C	2		
		сетевой насос K60-65-160C	4		
		подпиточный насос Multinox VE 200/80-T	2		
		ГРУ (РДГ-80Н, КПЭГ-100П, ПСК-50ПС, ФВ-100, КТЗ 80-1,6)	1		
		ХВО (натрий-катионорвая установка)	1		
		электрооборудование (ВРУ-0,4кВ, РЩ-0,4кВ, ЩО-0,4кВ, КЛ-0,4кВ, сеть освещения, розеточная сеть)	1		
		пластинчатый теплообменник	1		
18	Котельная ЦРБ, г. Калач-на-Дону, ул. Кирова, 172а	здание котельной кирпичное	1	природный газ	8
		труба дымовая металлическая	1		
		водогрейный котёл СВиБ-3М с газовой горелкой БИГ-2х10	2		
		водогрейный котёл НР-18 с	6		

№	Наименование котельной	Адрес	Основное оборудование	Вид топлива	Износ, %
		газовой горелкой БИГ-2х6			
		сетевой насос K150-125-315C	2		
		сетевой насос K45/30Y2	2		
		сетевой насос K160/30	2		
		ГРУ (РДГ-80Н, КПЭГ-100П, ПСК-50С, ФВ-100, КТЗ 80-1,6)	1		
		ХВО (комплексон)	1		
		электрооборудование (ВРУ-0,4кВ, РЩ-0,4кВ, ЩО-0,4кВ, КЛ-0,4кВ, сеть освещения, розеточная сеть)	1		
		пластинчатый теплообменник	1		
19	Котельная Нефтебазы, г. Калач-на-Дону, территория Нефтебазы, ул. Береговая	здание котельной кирпичное	1	печное топливо	00
		труба дымовая металлическая	1		
		водогрейный котёл НР-18 с форсункой	2		
		сетевой насос K45/30Y2	2		
		насос подпиточный «Агидель»	1		
		ХВО (комплексон)	1		
		электрооборудование (ВРУ-0,4кВ, РЩ-0,4кВ, КЛ-0,4кВ, сеть освещения, розеточная сеть)	1		

№	Наименование котельной	Адрес	Основное оборудование	Вид топлива	Износ, %
20	Котельная Райсобеса, г. Калач-на-Дону, ул. Октябрьская, 125а	здание котельной металлическое	1	Природный газ	5
		труба дымовая металлическая	1		
		водогрейный котёл сдвоенный RS-80H	1		
		сетевой насос KALPEDA	1		
		насос подпиточный «Агидель»	1		
		ХВО (комплексон)	1		
		электрооборудование (ЩУ-0,4кВ, сеть освещения, розеточная сеть)	1		
21	Автономная газовая котельная Ростелеком	г. Калач-на-Дону, ул. Краснознаменная 125в	КСУВ-60 2 шт	Природный газ	15
22	Автономная газовая котельная Топочная №1	г. Калач-на-Дону, ул. Революционная 184	КОВ-31,5С 1 шт	Природный газ	15
23	Автономная газовая котельная Топочная №2	г. Калач-на-Дону, ул. Революционная 184	КОВ 40С 1шт КОВ 50С 1шт	Природный газ	15
24	Автономная газовая котельная городской детской библиотеки №1	г. Калач-на-Дону, ул. Революционная 184	КГС-25 «АТОН» 1шт	Природный газ	8

Таблица 4 – Техническая характеристика оборудования систем теплоснабжения

№	Наименование котельной	Год ввода	Динамика доли оборудования, выработавшего нормативный срок, %			
			2018	2019	2020	2021
1	Котельная №1	1992	59	61	63	65
2	Котельная №5	1995	69	71	73	75
3	Котельная Техникума	1988	69	71	73	75
4	Котельная СОШ №3	2002	53	55	58	60

№	Наименование котельной	Год ввода	Динамика доли оборудования, выработавшего нормативный срок, %			
			2018	2019	2020	2021
5	Котельная РВК	2003	50	51	53	55
6	Котельная ДК	2002	63	65	68	70
7	Котельная Черкасовской ООШ	1998	69	71	73	75
8	Котельная общежития	2002	53	55	58	60
9	Котельная «Эко-Дон»	2004	50	51	53	55
10	Котельная д/с №1 «Звёздочка»	2005	50	51	53	60
11	Котельная д/с №2 «Колокольчик»	2009	50	51	53	60
12	Котельная д/с №4 «Якорёк»	2000	50	51	53	60
13	Котельная д/с №6 «Радуга»	2013	11	12	13	15
14	Котельная Дома отдыха	2003	79	81	83	85
15	Котельная Бани	1990	83	85	88	90
16	Котельная № 3	2003	78	80	83	87
17	Котельная № 4	реконструкция 2007	75	78	81	85
18	Котельная ЦРБ	1994	68	74	77	81
19	Котельная Нефтебазы	1975	99	100	100	100
20	Котельная Райсобеса	реконструкция 2015	-	-	-	-
21	Автономная газовая котельная Ростелеком	2008	20	25	30	35

№	Наименование котельной	Год ввода	Динамика доли оборудования, выработавшего нормативный срок, %			
			2018	2019	2020	2021
22	Автономная газовая котельная Топочная №1	2008	20	25	30	35
23	Автономная газовая котельная Топочная №2	2008	20	25	30	35
24	Автономная газовая котельная городской детской библиотеки №1	2013	-	-	-	-

Таблица 5 – Техническая характеристика оборудования тепловых сетей

№	Наименование котельной	Протяженность, м	Динамика протяженности сетей, выработавших нормативный срок, %			
			2018	2019	2020	2021
1	Котельная №1	4150	7	7	7	7
2	Котельная №5	4200	7	7	7	7
3	Котельная Техникума	677	5	5	5	5
4	Котельная СОШ №3	28	3	3	3	3
5	Котельная РВК	5	1	1	1	1
6	Котельная ДК	12	1	1	1	1
7	Черкасовской ООШ	70	2	2	2	2
8	Котельная общежития	8	0	0	0	0
9	Котельная «Эко-Дон»	14	0	0	0	0
10	Котельная д/с №1 «Звёздочка»	20	0	0	0	0
11	Котельная д/с №2 «Колокольчик»	32	0	0	0	0
12	Котельная д/с №4 «Якорёк»	125	0	0	0	0
13	Котельная д/с №6 «Радуга»	13	0	0	0	0
14	Котельная Дома отдыха	210	2	2	2	2
15	Котельная Бани	2	0	0	0	0
16	Тепловая сеть ул. Чекмарева д.16, 25, 51 административное здание районного суда	678		10	10	10
17	Котельная № 3	3480	61,3	64,1	67,5	70,8
18	Котельная № 4	3460	69,4	72,0	75,4	79,4
19	Котельная ЦРБ	5038	71,5	74,0	77,6	81,4
20	Котельная Нефтебазы	2000	85	87,3	90,0	92,5
21	Котельная Райсобеса	6	-	-	-	-
22	Автономная газовая котельная Ростелеком	50	-	-	-	-

23	Автономная газовая котельная Топочная №1	25	-	-	-	-
24	Автономная газовая котельная Топочная №2	-	-	-	-	-
25	Автономная газовая котельная городской детской библиотеки №1	-	-	-	-	-

Таблица 6- ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ КАЛАЧЕВСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

п/п	Наименование котельной	Адрес котельной	Протяженность тепловой сети в 2-х трубном исчислении ,м				
			Итого	в ч.т. надземная прокладка	в ч.т. бесканальная прокладка	в ч.т. канальная прокладка	в ч.т. в помещен ии
1	Котельная №5	ул. Октябрьская 264 Б	288	8	0	270	10
2	Котельная Техникума	ул. 65 Армии 2 Б	677	0	0	670	7
3	Котельная д/с №6 «Радуга»	ул. Чекмарёва 53	22	0	0	18	4
4	Котельная ул.Чекмарева, 51 А	ул.Чекмарева, 51 А	35	0	35	0	0
5	Котельная ул.Чекмарева, 18 Г	ул.Чекмарева, 18 Г	140	0	0	140	0
Всего по МУП Калачтепло-сервис		всего	1 162	8	35	1 098	21
6	Котельная ЦРБ	г. Калач-на-Дону, ул. Кирова, 172а	2 210	280	0	1 930	0
7	Котельная № 4	г. Калач-на-Дону, Революционная, 419 А	877,5	0	0	877,5	0
Всего по МУП Калачтеплосети		всего	3 087,50	280	0	2 807,5	0
Всего			4 249,5	288	35	3 905,5	21

Таблица 7– Техническая характеристика оборудования тепловых сетей

№	Наименование котельной	Диаметр сетей, мм	Способ прокладки	Тип изоляции	Год ввода	Срок службы, лет	Планируемый срок замены
1	Котельная №1	от Ф50 до Ф219	смешанный подземно в каналах, надземно на низких и высоких опорах	Мин.вата и рубероид	1999	20	2024 г.
2	Котельная №5	от Ф50 до Ф325	смешанный подземно в	Мин.вата и рубероид	1995	20	2025 г.

№	Наименование котельной	Диаметр сетей, мм	Способ прокладки	Тип изоляции	Год ввода	Срок службы, лет	Планируемый срок замены
			каналах, надземно на низких опорах				
3	Котельная Техникума	от Ф50 до Ф200	подземно в каналах	Мин.вата и рубероид	1994	20	2023 г.
4	Котельная СОШ №3	от Ф50 до Ф100	подземно в каналах	Мин.вата и рубероид	2004	25	
5	Котельная РВК	Ф50	подземно в каналах	Мин.вата и рубероид	2003	20	
6	Котельная ДК	Ф80	подземно в каналах	Мин.вата и рубероид	2003	20	
7	Котельная Черкасовской ООШ	Ф50	подземно в каналах,	Мин.вата и рубероид	2000	20	2023 г.
8	Котельная общежития	Ф50	подземно в каналах	Мин.вата и рубероид	2004	25	
9	Котельная Дома детского творчества	от Ф57 до Ф114	надземно на низких опорах	Мин.вата и рубероид	2004	20	
10	Котельная д/с №1 «Звёздочка»	от Ф50 до Ф80	смешанный подземно в каналах, надземно на низких опорах	Мин.вата и рубероид	2004	20	
11	Котельная д/с №2 «Колокольчик»	Ф50	подземно в каналах	Мин.вата и рубероид	2009	20	
12	Котельная д/с №4 «Якорёк»	от Ф50 до Ф80	подземно в каналах	Мин.вата и рубероид	2009	25	
13	Котельная д/с №6 «Радуга»	Ф50	подземно в каналах	Мин.вата и рубероид	2013	50	
14	Котельная Дома отдыха	Ф50	надземно на высоких опорах	Мин.вата и рубероид	2003	20	2024 г.
15	Котельная Бани	Ф30			1990		
16	Котельная № 3	32-219	подземно в каналах	мин. вата, рубероид	1973	25	2022
17	Котельная № 4	57-219	смешанный (подземно в каналах,	мин. вата, рубероид	1978	25	2022

№	Наименование котельной	Диаметр сетей, мм	Способ прокладки	Тип изоляции	Год ввода	Срок службы, лет	Планируемый срок замены
			надземно на высоких опорах)				
18	Котельная ЦРБ	57-519	смешанный (подземно в каналах, надземно на низких и высоких опорах)	мин. вата, рубероид	1973	25	2023
19	Котельная Нефтебазы	57-108	смешанный (подземно в каналах, надземно на низких опорах)	мин. вата, рубероид	1989	25	2024
20	Котельная Райсобеса	57	надземно	мин. вата, рубероид	2015	25	2040
21	Автономная газовая котельная Ростелеком	57	Подземно в каналах, надземно на высоких опорах	мин. вата, рубероид	2008	25	2033
22	Автономная газовая котельная Топочная №1	25	Подземно в канале	мин. вата, рубероид	2008	25	2033
23	Автономная газовая котельная Топочная №2	-	-	-	-	-	-
24	Автономная газовая котельная городской детской библиотеки №1	-	-	-	-	-	-

2.1.3. Баланс мощности и подключенной нагрузки

Таблица 8 – Баланс тепловой энергии и мощности МО

№	Наименование котельной	Установл. мощн. Гкал/час	Подключ. нагр. Гкал/час			Полезный отпуск, Гкал			
			Всего	Отопл.	ГВС	Всего	Внутр.	Жил.фонд	Общ. Объекты

1	Котельная №1	3,44	2,49	2,49	-	4793,6	-	2713,7	2079,9
2	Котельная №5	8,99	6,5	6,25	0,25	13025,8	-	11693,4	1332,4
3	Котельная Техникума	2,01	1,09	0,91	0,18	2219,2	-	1398,2	821,0
4	Котельная СОШ №3	0,344	0,28	0,28	-	394,4	-	-	394,4
5	Котельная РВК	0,086	0,059	0,059	-	106,4	-	-	106,4
6	Котельная ДК	0,344	0,27	0,27	-	656,4	-	-	656,4
7	Котельная Черкасовской ООШ	0,172	0,12	0,12	-	161,8	-	-	161,8
8	Котельная общежития	0,086	0,032	0,032	-	68,4	-	68,4	-
9	Котельная «Эко-Дон»	0,028	0,015	0,015	-	37,5	-	-	37,5
10	Котельная д/с №1 «Звёздочка»	0,172	0,12	0,12	-	194,1	-	-	194,1
11	Котельная д/с №2 «Колокольчик»	0,018	0,012	0,012	-	40,7	-	-	40,7
12	Котельная д/с №4 «Якорёк»	0,172	0,134	0,134	-	299,1	-	-	299,1
13	Котельная д/с №6 «Радуга»	0,344	0,276	0,276	-	387,1	-	-	387,1
14	Котельная Дома отдыха	0,334	0,234	0,234	-	417,8	-	417,8	-
15	Котельная Бани	0,07	0,04	0,04	-	369,8			369,8
16	Котельная № 3	2,16	1,5872	1,5872	0,00	3232,10	0,0	671,50	2560,60
17	Котельная № 4	6,40	4,017	3,894 0	0,12 3	9517,19	0,0	7691,50	1825,69
18	Котельная ЦРБ	5,75	4,93	3,520	1,41	8980,75	0,0	4529,20	4451,55

19	Котельная Нефтебазы	1,34	0,19	0,137	0,00	276,3	0,0	276,3	0,0
20	Котельная Райсобеса	0,069	0,05	0,05	0,00	106,10	-	-	106,10
21	Автономная газовая котельная Ростелеком	0,108	0,068	0,068	-	136,40	-	136,40	-
22	Автономная газовая котельная Топочная №1	0,027	0,016	0,016	-	33,70	20,6	-	13,10
23	Автономная газовая котельная Топочная №2	0,076	0,076	0,076	-	111,3	7,8	-	103,5
24	Автономная газовая котельная городской детской библиотеки №1	0,021	0,016	0,016	-	34,5	-	-	34,5

Число часов использования максимума нагрузки – 2100 час. Нормой для данной климатической зоны является диапазон 2100-2300 часов.

Таблица 9 – Объемы отпуска тепловой энергии за 2018-2021 год (Гкал/год)

Наименование	2018	2019	2020	2021
МУП Калачтеплосервис				
Всего	20 601,13	19 684,87	18 913,23	19 881,98
Население	13 257,78	12 205,85	12 326,50	12 631,95
Бюджетные	5 988,97	5 971,41	5 183,43	5 680,35
Прочие организации	1 136,31	1 299,21	1 203,06	1 359,21
Внутренний оборот	218,07	208,40	200,24	210,47
МУП Калачтеплосети				
Всего	20 398	19 260	19 090	19 583
Население	11 670	10 867	10 708	11 000
Бюджетные	7 352	7 010	6 929	7 129
Прочие организации	1 348	1 353	1 385	1 385
Внутренний оборот	28	30	69	69

2.1.4. Оценка надежности теплоснабжения

На всех источниках тепловой энергии, осуществляющих централизованное теплоснабжение, отсутствует резервный источник электроснабжения, кроме по «Котельной № 1».

Зарезервированные источники тепловой энергии, на случай выхода из строя основных источников тепловой энергии в системах теплоснабжения отсутствуют, кроме «Котельной №4» и «Котельной ЦРБ».

С целью повышения надежности теплоснабжения предприятиями ежегодно в соответствии с графиком, проводится текущий ремонт источников тепловой энергии и трубопроводов тепловой сети.

В соответствии с «Организационно-методическими рекомендациями по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надежности систем коммунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах Российской Федерации» МДС 41-6.2000 и требованиями Постановления Правительства РФ от 08.08.2012г. №808 «Об организации теплоснабжения в РФ и внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ» оценка надежности систем коммунального теплоснабжения по каждой котельной и по поселению в целом производится по следующим критериям:

1. Надежность электроснабжения источников тепла (Кэ) характеризуется наличием или отсутствием резервного электропитания.

2. Надежность водоснабжения источников тепла (Кв) характеризуется наличием или отсутствием резервного водоснабжения:

3. Надежность топливоснабжения источников тепла (Кт) характеризуется наличием или отсутствием резервного топливоснабжения:

4. Одним из показателей, характеризующих надежность системы коммунального теплоснабжения, является соответствие тепловой мощности источников тепла и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей (Кб).

5. Существенное влияние на надежность системы теплоснабжения имеет техническое состояние тепловых сетей, характеризующееся наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов (Кс).

2.1.5. Воздействие системы теплоснабжения на окружающую среду

Установление предельно допустимых выбросов вредных веществ проектируемыми и действующими промышленными предприятиями в атмосферу производится в соответствии с ГОСТ Р 58577-2019 «Правила установления нормативных допустимых выбросов загрязняющих веществ проектируемыми и действующими хозяйствующими субъектами и методы определения этих нормативов». Для источников тепловой энергии, работающих на мазуте, нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащихся в отходящих дымовых газах: оксида углерода,

диоксида азота, оксида азота, диоксида серы, сероводорода, мазутной золы, пыли неорганической, твердых частиц.

2.1.6. Тарифы предоставляемого ресурса

Таблица 10 – Тарифы в сфере теплоснабжения Калачевского городского поселения

показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021
Отопление (тепловая энергия)				
Тарифы (руб.)	За 1 Гкал.	<u>Период с 01.01.2019 г. по 15.04.2019 г.:</u> бюджет: 2 338,43 руб.; население: 2 121,35 руб.	<u>Период с 01.01.2020 г. по 15.04.2020 г.:</u> бюджет: 2 418,57 руб.; население: 2 172,26 руб.	<u>Период с 01.01.2021 г. по 15.04.2021 г.:</u> бюджет: 2 515,31 руб.; население: 2 259,15 руб.
		<u>Период с 15.10.2019 г.по 31.12.2019 г.:</u> бюджет: 2 548,63 руб.; население: 2 172,26 руб.	<u>Период с 15.10.2020г.по 31.12.2020 г.:</u> бюджет: 2 515,31 руб.; население: 2 259,15 руб.	<u>Период с 15.10.2021г.по 31.12.2021 г.:</u> бюджет: 2 591,44 руб.; население: 2 345,00 руб.
Решение о принятом тарифе, №, дата		Приказ КТР Волгоградской области от 12.12.2018 г. №44/31	Приказ КТР Волгоградской области от 12.12.2018 г. №44/31 (в редакции приказа КТР Волг. обл. от 19.12.2019 г. №43/40)	Приказ КТР Волгоградской области от 12.12.2018 г. №44/31 (в редакции приказа КТР Волг. обл. от 19.12.2019 г. №43/40)
Сроки действия тарифа		<u>с 01.01. по 15.04.:</u> <u>и с 15.10.по 31.12.</u>	<u>с 01.01. по 15.04.:</u> <u>и с 15.10.по 31.12.</u>	<u>с 01.01.по 15.04.:</u> <u>и с 15.10.по 31.12.</u>
Горячее водоснабжение (ГВС)				
Тарифы (руб.)	За 1 куб.м.	<u>И полугодие (январь-июнь):</u> бюджет: 182,85 руб.; население: 113,17 руб.	<u>И полугодие (январь-июнь):</u> бюджет: 184,60 руб.; население: 115,88 руб.	<u>И полугодие (январь-июнь):</u> бюджет: 191,98 руб.; население: 120,51 руб.
		<u>II полугодие (июль-декабрь):</u> бюджет: 191,46 руб.; население: 115,88 руб.	<u>II полугодие (июль-декабрь):</u> бюджет: 191,88 руб.; население: 120,51 руб.	<u>II полугодие (июль-декабрь):</u> бюджет: 198,42 руб.; население: 125,09 руб.
Решение о принятом тарифе, №, дата		Приказ КТР Волгоградской области от 12.12.2018 г. №44/32	Приказ КТР Волгоградской области от 12.12.2018 г. №44/32 (в редакции приказа КТР Волг. обл. от 19.12.2019 г. №43/41)	Приказ КТР Волгоградской области от 12.12.2018 г. №44/32 (в редакции приказа КТР Волг. обл. от 11.11.2020 г. №37/36)

Сроки действия тарифа		с января по декабрь	с января по декабрь	с января по декабрь
-----------------------	--	---------------------	---------------------	---------------------

2.2. СИСТЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ

2.2.1. Институциональная структура

Услуги водоснабжения на территории Калачевского городского поселения оказывает МУП «Калачводоканал», которое является гарантирующей организацией (Постановление Главы Калачевского городского поселения от 22.07.2014 № 225).

Услуги предоставляются физическим и юридическим лицам в населенных пунктах:

1. г. Калач-на-Дону
2. пос. Дом Отдыха

2.2.2. Основные технические характеристики системы водоснабжения

Таблица 11 – Общая характеристика сетей водоснабжения

Наименование	Ед.изм	Всего по Калачевском у ГП
Число водопроводов (водозаборов)	ед.	3
Число отдельных водопроводных сетей	ед.	0
Протяженность одиночных водопроводов ,	км	18,3
в т.ч. нуждающихся в замене	км	10,10
Уличные водопроводные сети,	км	31,5
в т.ч. нуждающихся в ремонте	км	1,4
Внутриквартальные и внутридворовые сети	км	20,1
в т.ч. нуждающихся в замене	км	3,4
Число уличных водоразборов (колонок, будок, кранов)	ед.	0
Общая протяжённость	км	69,9

г. Калач-на-Дону

Годовой объём водопользования г. Калач-на-Дону по данным за 2021 год МУП «Калачводоканал» составляет: 774,312 тыс.м³/год, при среднем суточном водопотреблении 2,12 тыс. м³/сут.

Годовой объём водопотребления за 2021 по населению 376780 м³/год /365 дней/ 8557 чел. - на 1 чел. в сутки: 0,12 м³.

Источником водоснабжения являются артезианские скважины (10 лицензионных скважин).

Подземная вода соответствует требованиям СанПиН 2.1.3684-21, что подтверждается Протоколами лабораторных испытаний, проводимых в 2020-2021 г.г. ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Волгоградской области», ООО «Дом Науки и Техники» Аккредитованный Испытательный лабораторный центр г. Волгоград.

Водоснабжение г. Калач-на-Дону и пос. Дом Отдыха для хозяйственно-питьевых нужд осуществляется из подземных источников водозаборных скважин, расположенных на трех участках недр, в т.ч.

1. Участок недр, расположенный в 6,5 км северо-западнее г. Калач-на-Дону – Калачевское месторождение подземных вод.

Лицензия ВЛГ 02136 ВЭ от 22.12.2014, дата окончания лицензии – 22.12.2034, согласованный уровень добычи подземных вод – 2808 тыс.м3/год.

2. Участок недр, расположенный в центральной части г. Калач-на-Дону. Лицензия ВЛГ 02037 ВЭ от 11.02.2013, дата окончания действия лицензии – 01.06.2037, согласованный уровень добычи подземных вод – 166,44 тыс. м3/год.

3. Участок недр, расположенный в 0,6 км западнее пос. Дом Отдыха Калачевского муниципального района Волгоградской области. Лицензия ВЛГ 01922 ВЭ от 06.09.2011, дата окончания лицензии 01.08.2040 г., согласованный уровень добычи подземных вод – 87,6 тыс. м3/год.

Калачевское месторождение подземных вод.

Водозабор представляет собой линейный ряд из трех действующих (№№ 1-3) и двух резервных скважин (№№ 4-5). Расстояние между скважинами от 180 м до 220 м, общая длина водозабора из 5 скважин составляет 785 м.

Скважины пробурены в 1984 г. ТОО «Суровикинводстрой» и имеют сходную конструкцию. Глубина скважин 41-44 м. Диаметр фильтровой колонны 325 мм. Фильтр каркасно-стержневой с сетчатой обмоткой, длиной 9 м. Низ фильтра установлен на глубинах от 39 до 42 м. Длина отстойника 2,0 м.

Устья скважин оборудованы в заглубленных металлических камерах диаметром 1,2 м, глубиной 2-3 м. Внутри камер размещены оголовки скважины, трубопроводная арматура и измерительные приборы. Покрытие скважины – железобетонное кольцо с отверстием (люком) для доступа в камеру. Люк камеры закрывается бетонной крышкой. Конструкция устья скважины исключает загрязнения подземных вод с поверхности земли.

Герметизированный оголовок скважины вмонтирован в днище камеры.

Измерительные приборы (манометр, счетчик воды марки ВСХН-100) смонтированы на внутренней трубопроводной арматуре. Там же

смонтирована задвижка для перекрытия воды в магистральный водопровод и кран для отбора проб воды.

Для выполнения наблюдений за уровнем воды все скважины оборудованы металлическим пьезометром диаметром 1", установленным на глубину 20 м.

Скважины оборудованы погружными насосами марки ЭЦВ 10-65-65 производительностью 240 м³/сут., а также преобразователями частоты марки RI 100 P (установлены в 2011 г.). Во всех скважинах управление насосно-силовым агрегатом автоматическое.

Вода из скважин по магистральному водоводу поступает в разводящую водопроводную сеть г. Калач-на-Дону.

Водозабор введен в эксплуатацию в декабре 2010 года.

Режим работы эксплуатационных скважин круглогодичный, прерывистый в течение суток (по мере потребления). Вода из действующих скважин поступает непосредственно в разводящую водопроводную сеть.

Наблюдение за состоянием подземных вод при эксплуатации водозабора осуществляются персоналом МУП «Калачводоканал».

Наблюдения выполняются по следующим показателям:

- величина водоотбора;
- уровни подземных вод в эксплуатационных и наблюдательных скважинах;
- качество подземных вод.

Контроль за величиной водоотбора производится ежедневно по показаниям расходомеров (счетчик воды марки ВСХН- 100), установленных на каждой эксплуатационной скважине. Результаты показаний счетчиков ежедневно регистрируются в журнале.

Эксплуатация водозабора с 2011 года осуществляется постоянно. Скважины водозабора работают в прерывистом суточном режиме.

Средняя производительность водозабора в соответствии с количеством добываемой воды в год составляет :

- 2011 г. – 1 656,20 м³/сут.
- 2012 г. – 2 371,01 м³/сут.
- 2013 г. – 2 515,72 м³/сут.
- 2018 г.- 1 862,10 м³/сут.
- 2019 г.- 1 847,10 м³/сут.
- 2020 г.- 2 018,70 м³/сут.
- 2021 г. – 2 138,98 м³/сут.

В течение года водоотбор является относительно равномерным.

В 2020-2021 г.г. постоянно эксплуатируется скважина № 1, обеспечивающая 50% объема водопотребления. Скважины № 2 - 35% и № 3 - 15% объема водопотребления, они эксплуатируются с меньшей интенсивностью. Готовятся к запуску в 2021-2022 скважины №№ 4, 5. По данным замеров уровня в эксплуатационных скважинах в период работы водозабора и сопоставления этих данных с положением уровня воды в Цимлянском водохранилище, можно сделать вывод о наличии гидравлической связи подземных и поверхностных вод. Колебание уровня подземных вод в скважинах является синхронным с уровнем водохранилища.

Режим работы водозабора в отношении формирования депрессионной воронки является установившимся – уровни воды в скважинах полностью зависят от положения уровня воды в водохранилище.

Таблица 12 - Основные данные по скважинам водозабора МУП «Калачводоканал» на период строительства

№ № сква ж	Год постройк и/ввода в эксплуата ц.	Глуби на скваж ины, м	Интерва л установ ки фильтра , м	Диаме тр филът ра, мм	Дебит, л/с Пониж ение, м	Удель ный дебит, л/с-м	Глубна появления воды, уста новивший ся уровень, м	Состояни е скважин ы	Наличие зоны санитар ной охраны
1	1984/2010	41,0	30-39	325	18,89/ 14,5	1,3	3/3	рабочая	да
2	1984/2010	42,0	31-40	325	19,12/ 14,4	1,33	3/3	рабочая	да
3	1984/2010	44,0	33-42	325	19,45/ 14,6	1,34	3/3	рабочая	да
4	1984	43,0	32-41	325	19,84/ 14	1,42	1,29/ 1,29	Планируе тся ввод в эксплуата цию	Планиру ется обустрой ство
5	1984	43,0	32-41	325	19,84/ 14,6	1,33	2/2	Планируе тся ввод в эксплуата цию	Планиру ется обустрой ство

Водозаборный участок «Калачевский 1»

Водозаборный участок расположен в Калачевском районе расположен в центральной части г. Калач-на-Дону. Земельный участок предоставлен МУП «Калачводоканал» Администрацией Калачевского городского поселения Калачевского муниципального района Волгоградской области.

На участке «Калачевский 1» водозаборные скважины №№ ВГ-90-84, 0553, 5383 и 19 расположены по схеме «линейный ряд», расстояние между скважинами 26, 18, 29 м соответственно. Скважины №№ ВГ-90-84, 0553, 19 – эксплуатационные, скважина № 5383- резервная.

Скважина № ВГ-90-84 глубиной 37 м сооружена в 1984 г. трестом «Спецкоммунводстрой». Фильтр сетчатый, установлен в интервале 29-35 м, отстойник- в интервале 35-37 м. В скважине установлен насос марки ЭЦВ 6-10-80 на глубине 26 м (верх насоса).

Скважина № 0553 пробурена в 1981 году Суровикинским ПМК треста «Сельхозводстрой». Глубина скважины 40 м. Фильтр сетчатый, установлен в интервале 29-38 м, отстойник – в интервале 35-37 м. В скважине установлен насос марки ЭЦВ 6-10-80 на глубине 26 м.

Скважина № 5383 сооружена в 1974 году Котельниковским участком треста «Сельхозводстрой». Глубина скважины 38 м. Фильтр сетчатый, установлен в интервале 30-37 м, отстойник – в интервале 35-37 м. В скважине установлен насос марки ЭЦВ 6-10-80 на глубине 25 м.

Скважина № 19 сооружена в 1984 г. Суровикинской ПМК треста «Сельхозводстрой». Глубина скважины 35 м. Фильтр сетчатый, установлен в интервале 26-34 м, отстойник в интервале 34-35 м. В скважине установлен насос марки ЭЦВ 6-10-80 на глубине 23м.

Дебит скважин при проведении строительных откачек составлял 1,03-5,3 л/с понижение 4-18 м, удельный дебит 0,26-0,44 л/с-м.

Режим работы эксплуатационных скважин круглогодичный, прерывистый в течение суток. Во всех скважинах установлены приборы учета расхода воды марки ВСХН-80.

Водозабор (скважины №№ ВГ-90-84, 0553, 5383 и 19) соответствует СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения», а также СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий".

Основные потребители участка «Калачевский 1» и участка Калачевское месторождение подземных вод: население, проживающее в многоквартирных и частных жилых домах, бюджетные потребители и прочие организации и ИП.

пос. Дом Отдыха

Водозабор подземных вод расположен в 0,6 км западнее пос. Дом Отдыха. Основная транспортная магистраль Калач-на-Дону – Ростов-на-Дону проходит в 6,0 км севернее поселка.

Водозабор подземных вод включает одну эксплуатационную скважину № 0584, которая пробурена Суровикинской ПМК треста «Сельхозводстрой» в 1982 году. Скважина глубиной 255 м.

Устье скважины расположено в колодце глубиной 2,0 м, стены колодца облицованы толстостенными металлическими трубами диаметром 1,5 м, выступающими над уровнем земли на 0,3 м. Колодец сверху герметично закрывается металлической крышкой. Снаружи имеется отмостка из плотного грунта с уклоном от скважины для отвода дождевых стоков, дно колодца забетонировано. Кроме того, скважина расположена на самой высокой отметке рельефа, что также исключает возможность попадания поверхностных вод в скважину. Устье скважины и территория вокруг содержатся в хорошем состоянии. Доступ лиц, не связанных с добычей подземных вод, контролируется.

Скважина оборудована погружным насосом марки ЭЦВ 6-16-190, опущенным на водоподъемных трубах диаметром 73 мм на глубину 130 м. В настоящее время скважина вокруг зоны санитарной охраны обвалована, ограждение установлено.

Завершены гидрогеологические работы по оценке запасов подземных вод для водоснабжения пос. Дом Отдыха. Оформлена лицензия на добычу подземных вод пос. Дом Отдыха.

Таблица 13 - Основные данные по скважине № 0584

№№ скваж.	Год постройки	Глубина скважины, м	Интервал открытого ствола	Дебит, л/с Понижение, м	Удельный дебит, л/с-м	Величина напора, м	Состояние скважины	Наличие зоны санитарной охраны
0584	1982	255	210-255	0,517/2,8	0,18	130	рабочая	да

Вода из скважины электронасосом подается в водонапорную башню (резервуар 25 м³). Башня находится на территории водозабора. В настоящее время водонапорная башня находится в аварийном состоянии, не подлежит восстановлению и требует замены. На территории ЗСО имеется просторная подземная камера глубиной 2,2 м, в которой установлен водомер, соединительный узел труб, который связывает трубы из скважины, трубы к водонапорной башне и трубы распределительной сети. Здесь же имеется

специальная трубка с краном для отбора проб воды. Вода по системе водопроводящих труб подается для хозяйственно-бытовых нужд в пос. Дом Отдыха, в котором проживает 104 человек.

Средний отбор воды по скважине составляет около 3562 м³/год.

Использованные стоки сбрасываются в септик объемом 150 м³

Планируемые мероприятия направлены на обустройство I пояса зоны санитарной Планируемые мероприятия направлены на постоянный контроль за соблюдением I пояса зоны санитарной охраны, поддержание почвенного покрова в состоянии, исключающем попадание сточных вод в водоносный горизонт. Необходима замена водонапорной башни.

Основные потребители: население, проживающее в многоквартирных и частных жилых домах.

2.2.3. Балансы мощности и ресурса системы водоснабжения

Таблица 14 – Объемы отпуска питьевой воды Калачевское городское поселение

Наименование	ед.изм.	2018	2019	2020	2021 прогноз
Объем отпуска воды в сеть	тыс. куб. м.	679,69	674,21	736,85	774,31

Таблица 15 – Технические данные по водозабору Калачевского городского поселения,

№ №	Местоположение	Скважины	Водопроводные сети			Объемы водопотребления тыс.м ³ / в год (за 2020)	
		кол- во	Км	% износа	изношенные сети, км	всего, тыс.м ³	в т. ч. Хоз.-бытовое, питьевое
1	г. Калач-на-Дону	9	67,8	47	14,9	733,59	733,59
2	пос. Дом Отдыха	1	2,1	47	0,98	3,26	3,26
	Итого	10	69,9		15,88	736,85	736,85

Таблица 16– Техническая характеристика водозаборов

Наименование	Тип водозабора	Проектная мощность, тыс. м3/год	Фактическая средняя производительность (2020 год), тыс.м3/год	Наличие расходомеров
Калачевское месторождение подземных вод - Бугаково	Подзем.	2808	718,86	да
Участок «Калачевский 1» - центр. часть города -Стадион	Подзем.	166,44	14,43	да
пос. Дом Отдыха – скважина 0584	Подзем.	87,6	3,56	да

С 2010 года МУП «Калачводоканал» проводится поэтапная замена изношенных водопроводных сетей на полиэтиленовые трубы с одновременной заменой запорно-регулирующей арматурой, в т.ч.:

- В 2010 году проведена замена и ремонт водопроводных сетей в пос. Нефтебаза, по ул. Кирова- Чекмарева, общей протяженностью 2 262 м за счет средств МУП Калачводоканал

- В 2011 году завершены работы по замене сетей пос. Нефтебаза, по пер. Лесхозный, проведены работы по замене сетей по ул. Пархоменко, Чекмарева, Октябрьская, Пролетарская. Выполнены работы по замене сетей общей протяженностью 2 073 м, источники финансирования – собственные средства МУП «Калачводоканал» и средства муниципального бюджета в размере 351 456,71 руб.

- В 2012 проведены работы по замене трубопроводов по ул. Чекмарева, Пархоменко, Волгоградская, Пролетарская, Революционная, Октябрьская, пер. Филиппенко - пер. Московский, ул. Травянова, ул. Калачевская на полиэтиленовые трубы общей протяженностью 7 743 м. Источники финансирования – собственные средства МУП «Калачводоканал» и средства муниципального бюджета в размере 596 817,75 руб.

- В 2013 году проведены работы по перекладке водопроводных сетей в пос. Дом Отдыха, пос. Черкасов, по ул. Травянова, по ул. Октябрьская (от ул. Волгоградская до ул. Травянова), ул. Волгодонская – пер. Дзержинского, по ул. Пархоменко, 99 квартале общей протяженностью 6 089 м. Источники финансирования – собственные средства МУП «Калачводоканал». Источники финансирования работ в районе руч. Березовый на объекте «Водоснабжение г. Калач-на-Дону» для обеспечения строительства автомобильной дороги - средства муниципального бюджета в размере 1 185 731 руб.

- В 2014 году проведены работы по замене трубопроводов по ул. Волгоградская – Волгодонская, ул. Революционная, пер. Донской – К. Маркса, пер. Октябрьский, а также ул. Кирова, ул. Волгоградская, ул. Куйбышева, ул. Пионерская, ул. Комсомольская, ул. Строительная, ул.

Березовая, ул. Пархоменко, ул. Мира, пер. Мира, пер. Л. Чайкиной, пер. О. Кошевого, пер. Куйбышева, пер. Гоголя, пер. Чкалова общей протяженностью 9 668 м. Источники финансирования – собственные средства МУП «Калачводоканал» и средства муниципального бюджета в размере 322 509 руб.

Всего за 5 лет (2010-2014) общая протяженность замены изношенных сетей диаметром 500, 200, 110, 63, 32 мм составила 28 003 м.

-2015 году проведены работы по замене трубопроводов 6648 м

-2016 году проведены работы по замене трубопроводов 7063 м

-2017 году проведены работы по замене трубопроводов 4231 м

-2018 году проведены работы по замене трубопроводов 7286 м

-2019 году проведены работы по замене трубопроводов 1505 м

-2020 году проведены работы по замене трубопроводов 1212 м

Всего за 5 лет (2016-2020) общая протяженность замены изношенных сетей диаметром 225, 160, 110, 63, 32 мм составила 21297 м.

2.2.4. Доля поставки ресурса по приборам учета

Результаты анализа состояния установки приборов учета в Калачевском городском поселении представлены в таблице 17.

Таблица 17

№	Показатели	г.Калач-на-Дону	п. Дом отдыха
1	Количество жителей с централизованным водоснабжением	8431	126
2	Количество абонентов (л.с.) централизованным водоснабжением в частном секторе	663	10
3	Количество жителей централизованным водоснабжением в частном секторе	1379	53
4	Количество жителей со <u>счетчиками</u> ХВС в частном секторе	1256	21
5	% установленных водомеров ХВС в частном секторе	91	40
6	Количество абонентов (л.с.) с централизованным водоснабжением в многоквартирном жилом фонде	3527	36

7	Количество жителей централизованным водоснабжением в многоквартирном жилом фонде	7052	73
8	Количество жителей со счетчиками ХВС в многоквартирном жилом фонде	4866	21
9	% установленных водомеров ХВС в многоквартирном жилом фонде	69	29

2.2.5. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов

Для определения перспективного спроса на водоснабжение сформирован прогноз застройки Калачевского городского поселения и изменения численности населения на период до 2039 года. Прогноз основан на данных Генерального плана Калачевского городского поселения. Предполагается, что в течение всего указанного периода численность населения, подключенного к централизованному водоснабжению, будет на уровне 10000 человек.

Перспективные расходы воды для обеспечения вводимых объектов приняты в соответствии со Сводом правил СНиП 2.04.01-85 и составляют для жилых зданий 190 л/сутки на 1 человека с водопроводом, канализацией, ваннами и газовыми нагревателями.

2.2.6. Зоны действия

В Калачевском городском поселении все населенные пункты обеспечиваются водой из подземных источников –Калачевское месторождение подземных вод (водозабор. Бугаково), водозабор - участок Калачевский 1, скважина пос. Дом Отдыха.

2.2.7. Надежность работы системы водоснабжения

За 2020 год количество аварий с перерывом в подаче воды 4 часа и более на водопроводах составило 1 единица. Удельное количество аварий _0,01ед./км. Основной причиной аварий является высокий износ сетей водоснабжения на отдельных участках.

Средний показатель износа водопроводной сети – 47 %. Средневзвешенный возраст сетей водоснабжения - 37,5 лет. Потери воды – 8,38%.

2.2.8. Качество поставляемого ресурса

Качество воды, подаваемой потребителям г.Калач-на-Дону и пос. Дом Отдыха - вода из скважин соответствует установленным нормативам СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий".

Подземная вода соответствует требованиям СанПиН 2.1.3684-21, что подтверждается Протоколами лабораторных испытаний, проводимых в 2020-2021 г.г. ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Волгоградской области», ООО «Дом Науки и Техники» Аккредитованный Испытательный лабораторный центр г. Волгоград.

Санитарные условия участка водозабора удовлетворительные. Водозабор находится на землях МУП «Калачводоканал», арендованных у Гослесфонда. Устья скважин №№ 1-5 расположены в колодцах, выполненных из железобетонных колец, закрыты чугунными крышками. Оголовки скважин герметично закрыты. Оборудование скважин исключает несанкционированный доступ к ним, а также вероятность загрязнения подземных вод. На участке водозабора организована круглосуточная охрана. Зона санитарной охраны строгого режима ограждена металлической сеткой-рабицей высотой 1,5м.

2.2.9. Воздействие на окружающую среду

Неблагоприятное воздействие системы на окружающую среду заключается в подтоплении и заболачивании территории населенных пунктов при повреждениях водопроводов и утечке в грунт.

2.2.10. Технические и технологические проблемы в системе

1. Физический и моральный износ водопроводных сетей из чугунных, стальных и асбестовых труб, смонтированных в 1950-1960 г.г. в г. Калач-на-Дону и пос. Дом Отдыха.
2. Износ распределительных колодцев

2.2.11. Направления решения проблем в системе

г. Калач-на-Дону

1. Ввод в эксплуатацию скважин № 4, № 5 с оборудованием зоны санитарной охраны запланирован на 2021-2022 г.г..
2. Проведение ревизии водопроводных сетей, восстановление схемы водопроводных сетей.

3. Поэтапная замена водопроводных сетей на трубы из современных коррозионностойких материалов протяженностью 15 км с одновременной заменой запорно-регулирующей арматуры.

4. Дальнейшее обеспечение частных домовладений, организаций, учреждений г. Калач-на-Дону централизованным водоснабжением, в т.ч. прокладка новых водопроводных сетей протяженностью 10 км.

Пос. Дом Отдыха

1. Замена водонапорной башни.
2. Замена трубопроводов распределительных сетей на трубопроводы из современных коррозионностойких материалов с одновременной заменой запорно-регулирующей арматуры.

2.2.12. Тарифы поставляемого ресурса

Таблица 18 – Тарифы в сфере водоснабжения Калачевского городского поселения, экономически обоснованные

<i>Показатели</i>	<i>Ед. изм.</i>	<i>2019</i>	<i>2020</i>	<i>2021</i>
Тариф	за 1 куб. м с НДС	29,44	30,50	31,01
Решение о принятом тарифе, №, дата		Приказ г. от 06.12.2018 № 43/4	Приказ от 04.12.2019 №40/31	Приказ от 10.12.2020 № 46/4
Сроки действия тарифа		с 01.07.2019	с 01.07.2020	с 01.07.2021

2.3. СИСТЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ

2.3.1. Институциональная структура

Услуги водоотведения на территории Калачевского городского поселения оказывает МУП «Калачводоканал». Очистные сооружения канализации, находящиеся в 4-х км юго-восточнее окраины г.Калач-на-Дону и в 1,5 км северо-западнее п. Пятиморск Калачевского района Волгоградской области принимают стоки от г. Калач-на-Дону.

В пос. Дом Отдыха, относящемся к Калачевскому городскому поселению, централизованная система канализации отсутствует.

Оборудование жилищного фонда централизованными системами канализации в Калачевском городском поселении составляет около 30%. В основном это многоквартирный жилой фонд и бюджетные и прочие организации. Жители частных домовладений пользуются септиками, откачка из которых производится ассенизационными машинами МУП «Калачводоканал» и индивидуальными предпринимателями. На предприятии организован герметичный сбор фекальных стоков из септиков, транспортировка и слив в приемную камеру городской канализационной насосной станции.

2.3.2. Основные технические характеристики системы водоотведения

Участок с городскими канализационными очистными сооружениями расположен в 4 км юго-восточнее окраины г. Калач-на-Дону Волгоградской области и в 1,5 км северо-западнее п. Пятиморск Калачевского района Волгоградской области со следующими географическими координатами: с.ш. $48^{\circ} 36' 08,93''$; в.д. $43^{\circ} 35' 59,79''$; с.ш. $48^{\circ} 39' 40,77''$; в.д. $43^{\circ} 36' 24,07''$; с.ш. $48^{\circ} 39' 46,35''$; в.д. $43^{\circ} 35' 58,45''$ на третьей надпойменной террасе р. Дон и граничат с землями Гослесфонда Калачевского лесничества. Поверхность участка ровная с небольшим уклоном в южном направлении, санитарно-защитная зона выдержана. Хозяйственные и промышленные строения, не связанные с эксплуатацией очистных сооружений, на расстоянии 300 м отсутствуют (п. Пятиморск -1,5 км).

Расстояние до р. Дон составляет 7,2 км и 2,8 км от Карповского водохранилища. Предприятие не осуществляет сброса хозяйственно-бытовых стоков в водные объекты

Территория очистных сооружений по периметру обустроена высаженными деревьями, расставлены опознавательные знаки о запрещении входа на участок посторонними лицами. Имеются внешние и внутриплощадочные подъездные пути. Карты полей фильтрации, иловых и песковых площадок обвалованы, сооружены дренажные канавы с высотой вала 1,5:2 м.

Ежедневно обслуживающим персоналом производится осмотр сооружений, уборка территории, выполняются регламентные работы по эксплуатации КОС. Общая численность персонала, обслуживающего очистные сооружения, составляет 5 человек.

Согласно п. 3.3 Устава Муниципального унитарного предприятия «Калачводоканал» и в соответствии с Договором №4 от 23.01.2007 г. «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием МУП «Калачводоканал», Акта приема-передачи муниципального имущества от 23.01.2007 и Перечня имущества, передаваемого из Администрации Калачевского городского поселения в хозяйственное ведение МУП «Калачводоканал», предприятие эксплуатирует городские канализационные очистные сооружения производительностью 2000 м³ в сутки, которые состоят:

1. Приемная камера 1 шт.
2. Песколовка горизонтальная с гидроэлеватором 2 шт.
3. Отстойник первичный радиальный 2 шт.
4. Песковая площадка 1 шт.
5. Иловые площадки 4 шт.
6. Поля фильтрации 8 шт.

Хозяйственно-бытовые и производственные стоки от жилого, коммунального сектора и организаций города поступают по самотечному коллектору, а также специальным автомобильным транспортом завозятся в приемную камеру городской канализационной насосной станции, далее по напорному канализационному коллектору от центральной канализационной станции транспортируются в приемную камеру очистных сооружений.

Из приемной камеры стоки поступают на горизонтальные песколовки, где задерживаются минеральные примеси (в основном песок). Песок удаляется на песковую площадку с помощью гидроэлеваторов, установленных в песколовках. Дренажные воды от песковой и иловой площадок самотеком поступают в насосную станцию перекачки дренажных и хозяйственно-фекальных стоков от служебно-бытового здания, и перекачиваются в приемную камеру очистных сооружений канализации.

Пройдя песколовку и освободившись от песка, стоки поступают в первичные радиальные отстойники для отстаивания. В отстойниках из сточной воды выделяются грубодисперсные примеси, которые под действием гравитационной силы оседают на дно отстойника. Осадок с первичных отстойников удаляется в приямок с помощью двукрылого илоскреба ИПР-18, откуда удаляется плунжирным насосом на иловые площадки. Плавающие вещества собираются с поверхности отстойников специальными устройствами и направляются в резервуар-жироборник, откуда перекачиваются центробежными насосами марки ФГ -216/24 на иловые площадки с естественным основанием, для обезвоживания осадка, в насосной сырого осадка также установлены 2 агрегата ФГ 55/13 и дренажный насос К 20. На иловых площадках влага из осадка частично просачивается в грунт, но большая ее часть испаряется. Объем осадка уменьшается.

Сточные воды, пройдя первичные отстойники, направляются на поля фильтрации по самотечному трубопроводу. Поля фильтрации предназначены для биологической очистки стоков в естественных условиях.

Канализационные очистные сооружения представляют собой комплекс последовательно расположенных сооружений, предназначенных для механической и биологической очистки сточных вод и обезвреживания осадков. В результате работы сооружений образуются следующие отходы:

1. Отходы (осадки) при механической и биологической очистке сточных вод
2. Отходы песка от работы песколовок

Ежегодно заключаются договоры на размещение производственных отходов и твердых коммунальных отходов со специализированными полигонами.

2.3.3. Балансы мощности и ресурса системы водоснабжения

Таблица 19 – Характеристика системы водоотведения

№ №	Местоположение	Объекты канализации					
		КОС			Сети, км	%	Протяж. изношенных сетей, км
		Кол-в о	м³/сут	% износа			
МУП «Калачводоканал»							
Калачевское городское поселение							
1	г. Калач-на-Дону	1	2 000	70	25,04	73	21,02
	Итого	1	2 000		25,04	73	21,02

Таблица 20 – Характеристика КОС Калачевского городского поселения

Год ввода	Произв., м3/сут		Оборудование	Тип, марка	Произ в., м3/ч	N, раб. квт.	Реж. работы, час/год	Расход эл.эн. квт-час (2020 год)
	проект	Факт 2020 г.						
1985	2000	1759,5	Насос центробежный	ФГ 216/24 – 2 шт.	216	40	2500	11668
			Насос дренаж. Центральной насосной	К 20	20	4	730	
			Насос центробежный (насосной сырого осадка)	ФГ 55/13 – 2 шт.	55		2555	
			Насос дренаж. Насосной сырого осадка	К 20	20	4	730	

Таблица 21 – Характеристика КНС

	Наименование оборудования и его месторасположение	Тип оборудования	Количество рабочих (резерв),шт.	Характеристика		
				Производ ., м3/час	Напор, м	Мощность электродвигателя, кВт
1	г. Калач - на-Дону – центральная КНС	СД 160/45 СД 160/45 СД 160/45 СМ 250/54 СД 160/45	4/- -/1	140	45 54	37+55+45+45+110=292
2	г. Калач - на-Дону –КНС - Площадь	ЦМК 50-40 с ножом	1/- -/1	50	40	12
3	г. Калач - на-Дону – КНС - техникум	СМ 100-65-200	1/- -/1	100	65 57	5,5+5,5=11
Итого по поселению				290	261	315

Таблица 22 – Объемы отведения стоков Калачевского МО

Наименование	ед.изм	2018	2019	2020	2021 прогноз
Объемы отведения стоков	тыс. куб. м.	581,99	578,48	643,99	668,74

2.3.4. Зоны действия

Процент обеспеченности населения жилищного фонда централизованными системами канализации в Калачевском городском поселении составляет около 30%.

В г.Калач-на-Дону в основном это многоквартирный жилой фонд и бюджетные и прочие организации. Жители частных домовладений пользуются септиками, откачка из которых производится ассенизационными машинами МУП «Калачводоканал» и индивидуальными предпринимателями. На предприятии организован герметичный сбор фекальных стоков из септиков, транспортировка и слив в приемную камеру городской канализационной насосной станции.

В пос. Дом Отдыха, относящемуся к Калачевскому городскому поселению, централизованная система канализации отсутствует.

2.3.5. Надежность работы водоотведения

Вследствие длительной эксплуатации внутриквартальных самотечных канализационных трубопроводов выявлена зашлакованность труб и уменьшение проходного сечения канализационных труб и уменьшение проходного сечения канализации, что приводит к аварийным ситуациям и течи канализационных колодцев. Необходимо проведение ремонтных работ по гидродинамической и машинной прочистке, а также локальной замене канализационных сетей.

При обследовании работниками МУП «Калачводоканал» технического состояния КНС и КОС выявлена неремонтопригодность, физический износ радиального отстойника – илоскреба и круговой песколовки, запорной арматуры в машинном отделении КНС. Для обеспечения стабильной работы КОС необходимо проведение ремонтных работ, замена насосного оборудования.

Для повышения технического уровня надежности очистки сточных вод необходим ремонт илоскреба – замена скребков и оси их крепления, замена натяжных тросов и талрепов, ремонт пространственной фермы моста, ремонт и покраска приемного отстойника. Для ремонта круговой песколовки необходима замена кругового желоба, замена напорного и самотечного трубопровода и запорной арматуры, монтаж гидроэлеватора.. Составлен Акт дефектации от 26.03.2021.

Выявлено разрушение металлических конструкций радиального отстойника очистных сооружений, трубопроводов первичных отстойников, дренажных вод, сливных лотков ввиду длительной эксплуатации в агрессивных средах.

Для обеспечения стабильной, бесперебойной работы канализационной насосной станции (КНС) и очистных сооружений необходимо проведение ремонтных, монтажных, сварочно-сборочных работ по замене насосного оборудования, замена канализационных сетей.

Для выявления степени физического износа, фактической работоспособности конструкций, необходимо проведение обследования технического состояния объекта (экспертизы) специализированными организациями для последующей разработки мероприятий по обеспечению их эксплуатационных качеств. Уточненная стоимость экспертизы может быть определена после оценочного осмотра объектов специализированными организациями, выдачи технического задания и проведения закупочных процедур между исполнителями на данный вид работ.

2.3.6. Качество оказываемых услуг.

Контроль качества сточных вод в 2020-2021г.г. производился филиалом ФБУЗ «Цент гигиены и эпидемиологии в Волгоградской области в Калачевском, Суровикинском, Чернышковском, Клетском районах» Определяемые показатели соответствуют санитарно-бактериологическим и паразитологическим нормативам СанПиН 2.1.3684-21; СанПиН 3.3686-21. Превышений допустимых значений не выявлено

Контроль качества сточных вод, поступающих после прохождения механической очистки на поля фильтрации - данные по лабораторному контролю за 2021 г. проведенные ФБУЗ «Цент гигиены и эпидемиологии в Волгоградской области в Калачевском, Суровикинском, Чернышковском, Клетском районах» представлены в таблице 1.

Таблица 23 - Эффективность работы КОС

Определяемые показатели	Ед.измерения	Результаты испытаний	Погрешность измерения	НД на методы испытаний
Взвешенные вещества	мг/дм ³	32,6	6,5	ПНДФ 14.1:2.110-97
Биохимическое потребление кислорода (БПК 5)	мгО ₂ /дм ³	50,1	6,5	ПНДФ 14.1:2:3:4.123-97
Химическое потребление кислорода (ХПК)	мг/дм ³	75	15	ПНДФ 14.1:2:3.110-97
Аммиак и ионы аммония (суммарно)	мг/дм ³	13,05	1,83	ГОСТ 33045-2014 (метод А)

Анионные поверхностно-актив ные вещества (АПАВ)	мг/дм ³	0,76	0,18	ПНДФ 14.1:2:4.158-2000
Железо общее	мг/дм ³	0,74	0,11	ПНДФ 14.1:2.50-96 (п.9.2)
Жиры	мг/дм ³	3,72	0,67	ПНДФ 14.1:2.122-97
Нефтепродукты	мг/дм ³	0,28	0,10	ПНДФ 14.1:2:4.128-98
Нитрат-ионы	мг/дм ³	14,7	1,5	ПНДФ 14.1:2:4.157-99
Нитрит-ионы	мг/дм ³	0,81	0,16	
Сульфат-ионы	мг/дм ³	93,6	9,4	
Хлорид-ионы	мг/дм ³	79,7	8,0	
Сухой остаток	мг/дм ³	535	48	ПНДФ 14.1:2:4.114-97

2.3.7. Воздействие системы водоотведения на окружающую среду

Неудовлетворительное состояние канализационной сети может привести к авариям, утечкам, связанным с подтоплением жилых зданий и загрязнениями прилегающих территорий.

Отсутствие централизованной системы водоотведения в частном секторе влечет за собой ухудшение санитарного состояния окружающей среды. Использование населением выгребных ям приводит к загрязнению почв, грунтовых и поверхностных вод.

2.3.8. Оценка состояния и проблемы функционирования системы водоотведения Калачевского городского поселения

1. Неудовлетворительное состояние центральной канализационной насосной станции, вызванное длительной эксплуатацией в агрессивной среде, в том числе разрушение элементов строительных, металлических конструкций, железобетонных стен, перекрытий подземной камеры, а также перекрытий и кровли верхнего строения здания. Отсутствие приточно-вытяжной и обще обменной вентиляции.

2. Разрушение металлических конструкций, узлов привода, ограждений, железобетонных стен, системы трубопроводов первичных радиальных отстойников КОС.

3. Мощности очистных сооружений городского поселения не достаточны для обеспечения перспективной нагрузки.

4. Неудовлетворительное состояние внутриквартальных, уличных канализационных сетей, разрушение железобетонных колодцев и камер самотечной и напорной канализации.

2.3.9. Направления решения проблем в централизованной системе водоотведения

По городу Калач-на-Дону решение проблем в централизованной системе водоотведения следующие:

1. Проведение технической экспертизы канализационных очистных сооружений специализированными организациями.

2. Проведение технической экспертизы зданий и металлоконструкций центральной канализационной насосной станции.

3. Реконструкция и расширение существующих канализационных очистных сооружений. Капитальный ремонт первичного радиального отстойника КОС, очистка иловых площадок, карт полей фильтрации.

4. Приобретение комплектной канализационной насосной станции, проведение монтажно-сварочных и пусконаладочных работ подрядной организацией.

5. Производство ревизии канализационных сетей, восстановление схемы сетей.

6. Разработка проекта реконструкции городских уличных канализационных сетей.

7. Поэтапная замена стальных и чугунных трубопроводов на канализационные трубы из современных материалов с одновременной заменой фитингов.

8. Капитальный ремонт колодцев и камер самотечной и напорной канализации.

2.3.10. Тарифы предоставляемого ресурса

Таблица 24 – Тарифы в сфере водоотведения Калачевского городского поселения

<i>Показатели</i>	<i>Ед. изм.</i>	<i>2019</i>	<i>2020</i>	<i>2021</i>
Тариф	за 1 куб. м	25,02	26,32	27,27

	с НДС			
Решение о принятом тарифе, №, дата		Приказ г. от 06.12.2018 № 43/4	Приказ от 04.12.2019 № 40/31	Приказ от 10.12.2020 № 46/4
Сроки действия тарифа		с 01.07.2019	с 01.07.2020	с 01.07.2021

2.4. СИСТЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

2.4.1. Краткий анализ состояния газоснабжения

Схема подачи природного газа Калачевского городского поселения Калачевского муниципального района Волгоградской области решена в соответствии с принятыми направлениями использования природного газа и расчетами потребности в газе по трехступенчатой по давлению системе распределения газа.

Подача природного газа по газопроводам высокого давления 0,6 МПа производится газорегуляторным пунктам шкафным и котельным. Из ГРП по газопроводам низкого давления осуществляется подача газа в жилые дома.

В Калачевском городском поселении газифицирован г.Калач-на-Дону. В п.Дом отдыха газификация отсутствует (0,4% жителей поселения).

В шести многоквартирных домах (из 121) газоснабжение отсутствует – не предусмотрено при проектировании домов, в которых проживает 372 человека (1,5% от численности).

Крупнейшими потребителями газа являются объекты жилищно-коммунальной сферы и социальные объекты.

2.4.2 Основные характеристики системы газоснабжения

Таблица 25

<i>Показатель</i>	<i>Ед. измерения</i>	<i>Кол-во</i>
Реализация газа	тыс. м ³ /год	25 313,94
Общая протяженность сетей	км	116,408
Численность обслуживаемого населения	абон.	23 223
Удельное потребление газа	м ³ /сут чел	3,08
Доля потребителей с газовыми счетчиками:		
Население	%	87
муниципальные предприятия	%	100
прочие предприятия	%	100
Оценка доли постоянного населения, не имеющего газоснабжения	%	0

Таблица 26

Наименование объекта	Год ввода	Диаметр мм	Кол-во км	Материал	Давление
Газоснабжение г. Калач-на-Дону	1990	50-150	204,82(260,95)	сталь	0,6мпа-0,003 Мпа

- перечень объектов газоснабжения, расположенных на территории Калачевского городского поселения

Таблица 27 -Сведения об объектах находящихся в муниципальной собственности

№	Объект	адрес	Протяженность, м	Эксплуатируется
1.	Газопровод низкого давления	Волгоградская область, Калачевский район, г. Калач-на-Дону, в границах улицы Пионерская – переулок Строительный	369	ООО «Газпром газораспределение Волгоград»
2.	Газопровод низкого давления	Волгоградская область, Калачевский район, г. Калач-на-Дону, к жилым домам №198-212 по ул. Революционная		ООО «Газпром газораспределение Волгоград»
3.	Газоснабжение	Волгоградская область, Калачевский район, г. Калач-на-Дону, ул. Кирова, 174б	296	ООО «Газпром газораспределение Волгоград»
4.	Газоснабжение, наружные газопроводы	Волгоградская область, Калачевский район, г. Калач-на-Дону, ул. Кирова, 175	304	ООО «Газпром газораспределение Волгоград»
5.	Наружные сети газоснабжения	Волгоградская область, Калачевский район, г. Калач-на-Дону, ул. Кирова, 179	153	ООО «Газпром газораспределение Волгоград»
6.	Система газоснабжения	Волгоградская область, Калачевский район, г. Калач-на-Дону, ул. Чекмарева, 55	433	ООО «Газпром газораспределение Волгоград»
7.	Сети газоснабжения	Волгоградская область, Калачевский район, г. Калач-на-Дону, ул. Чекмарева, 57	525	ООО «Газпром газораспределение Волгоград»
8.	ГРПШ	Волгоградская область, Калачевский район, г. Калач-на-Дону, в районе малоэтажной застройки «Станица» в квартале 132		ООО «Газпром газораспределение Волгоград»

- документы территориального планирования в администрации Калачевского городского поселения отсутствуют;

- перечень объектов газоснабжения, расположенных на территории Калачевского городского поселения:

Таблица 28 - Сведения об объектах находящихся в муниципальной собственности, но не переданных в собственность Волгоградской области

№	наименование	адрес	Протяженность, м	Кадастровый номер	Согласно договора обслуживания, действующий в текущую дату
1.	Газопровод низкого давления	Волгоградская область, Калачевский район, г. Калач-на-Дону, в границах улицы Пионерская – переулок Строительный	369	34:09:02103 9:1342	Эксплуатируется ООО «Газпром газораспределение Волгоград» Договор № КЧ-10-ТЭ-20/261 от 30.07.2021г.
2.	Газопровод низкого давления	Волгоградская область, Калачевский район, г. Калач-на-Дону, к жилым домам №198-212 по ул. Революционная			Эксплуатируется ООО «Газпром газораспределение Волгоград» Договор № КЧ-10-ТЭ-20/261 от 30.07.2021г.
3.	Газоснабжение	Волгоградская область, Калачевский район, г. Калач-на-Дону, ул. Кирова, 174б	296	34:09:02109 4:264	Эксплуатируется ООО «Газпром газораспределение Волгоград» Договор № КЧ-10-ТЭ-20/261 от 30.07.2021г.
4.	Газоснабжение, наружные газопроводы	Волгоградская область, Калачевский район, г. Калач-на-Дону, ул. Кирова, 175	304	34:09:02102 4:228	Эксплуатируется ООО «Газпром газораспределение Волгоград» Договор № КЧ-10-ТЭ-20/261 от 30.07.2021г.
5.	Наружные сети газоснабжения	Волгоградская область, Калачевский район, г. Калач-на-Дону, ул. Кирова, 179	153	34:09:02104 0:528	Эксплуатируется ООО «Газпром газораспределение Волгоград» Договор №

					КЧ-10-ТЭ-20/261 от 30.07.2021г.
6.	Система газоснабжени я	Волгоградская область, Калачевский район, г. Калач-на-Дону, ул. Чекмарева, 55	433	34:09:00000 0:16157	Эксплуатируется ООО «Газпром газораспределение Волгоград» Договор № КЧ-10-ТЭ-20/261 от 30.07.2021г.
7.	Сети газоснабжени я	Волгоградская область, Калачевский район, г. Калач-на-Дону, ул. Чекмарева, 57	525	34:09:02104 0:816	Эксплуатируется ООО «Газпром газораспределение Волгоград» Договор № КЧ-10-ТЭ-20/261 от 30.07.2021г.
8.	ГРПШ	Волгоградская область, Калачевский район, г. Калач-на-Дону, в районе малоэтажной застройки «Станица» в квартале 132			Эксплуатируется ООО «Газпром газораспределение Волгоград» Договор № КЧ-10-ТЭ-20/261 от 30.07.2021г.

2.4.3. Структура предоставления услуг

Потребление газа:

- населением существующей капитальной малоэтажной (2-5 этажей) застройки - для нужд приготовления пищи;
- населением существующей и проектируемой одноэтажной индивидуальной застройки - для нужд приготовления пищи, отопления и горячего водоснабжения (с использованием индивидуальных отопительных газовых аппаратов);
- 15 многоквартирных домов из 121 с индивидуальным газоснабжением (от автономных газовых котлов).
- теплоснабжение построенного нового с 2016 года многоквартирный жилой фонд (3 этажный) и перспективное строительство жилого фонда осуществляется от индивидуальных теплоисточников, работающих на газовом топливе.

- объектов социальной сферы по генеральному плану предусматривает обеспечение новостроек к автономным газовым котельным (от автономных газовых котлов).

- котельными в качестве основного топлива для нужд отопления, вентиляции и горячего водоснабжения существующих и проектируемых объектов общественного назначения и капитальной малоэтажной застройки.

Сложившаяся за последние годы практика показывает приоритет обеспечения теплоснабжением строящихся объектов капитального строительства (торговые центры, многоквартирные дома) от индивидуальных источников теплоснабжения.

Расчет потребностей в газе произведен в соответствии с принятыми направлениями использования газа по действующим нормативам и методикам, раздельно для каждой категории потребителей.

В качестве газоиспользующего оборудования в жилых домах капитальной малоэтажной застройки приняты плиты четырехгорелочные ПГ4.

В качестве газоиспользующего оборудования в жилых домах одноэтажной индивидуальной застройки приняты плиты газовые четырехгорелочные ПГ4 и аппараты комбинированные газовые бытовые с водяным контуром.

Максимальные расчетные часовые расходы природного газа на индивидуально-бытовые нужды населения (приготовление пищи) определены по сумме номинальных расходов газовыми приборами, принимаемых по техническим характеристикам приборов, с учетом коэффициента одновременности их действия в соответствии с п. 3.20 СП 42-101-2003.

Расчет годовой потребности в газе на индивидуально-бытовые нужды населения произведен, исходя из существующей и проектируемой численности населения по нормам расхода теплоты на 1 человека в год в соответствии с п. 3.11 СП 42-101-2003.

Расчет годовой и часовой потребности в газе на нужды отопления существующей одноэтажной индивидуальной застройки произведен, исходя из общей площади жилых домов и укрупненных показателей максимального теплового потока на отопление жилых зданий на 1 м² общей площади, принимаемых по СНиП 41-02-2003.

Расчет годовой и часовой потребности в газе на нужды горячего водоснабжения существующей одноэтажной индивидуальной застройки произведен, исходя из численности населения, снабжаемого газом, и укрупненных показателей среднего теплового потока на горячее водоснабжение на 1 человека, проживающего в здании, принимаемых по СНиП 41-02-2003.

2.4.4. Краткий анализ состояния установки прибора учета газа.

В Калачевском городском поселении приборы учета газа имеют 87 % абонентов. Данные по типам газовых счетчиков отсутствует.

2.4.5 Надежность системы газоснабжения

Согласно ГОСТ 27.002 - 83, надежность - это свойство объекта сохранять во времени в установленных пределах все параметры, характеризующие способность выполнять требуемые функции в заданных режимах в условиях применения, технического обслуживания, ремонта и транспортирования. Для систем газоснабжения и газопотребляющих агрегатов такими параметрами являются пропускная способность, мощность, давление, расход газа и др.

Надежность является комплексным свойством, которое в зависимости от назначения объекта, его специфики и условий эксплуатации может включать безотказность, долговечность, ремонтпригодность, сохраняемость или определенное сочетание этих свойств - как для всего объекта, так и для его частей.

Под безотказностью понимают свойство системы непрерывно сохранять работоспособность в течение некоторого времени или некоторой наработки, под долговечностью - свойство сохранять работоспособность до наступления предельного состояния при установленной системе технического обслуживания и ремонта. Ремонтпригодность заключается в приспособлении объекта к предупреждению и обнаружению причин возникновения отказов и повреждений, а также к поддержанию и восстановлению работоспособного состояния проведением технического обслуживания и ремонтов.

Для повышения надежности системы газоснабжения Калачевского городского поселения рекомендуется применять различные проектные решения в соответствии с утвержденной перспективной схемой газоснабжения, в том числе:

- использование более надежных элементов или организацию мероприятий, повышающих их надежность (защита от коррозии, установка компенсаторов и др.);
- введение в схему избыточных элементов для организации резервов (параллельные прокладки, кольцевание газопроводов и др.);
- установку дополнительных ГРП с целью уменьшения их радиуса действия.

При перераспределении газа вначале обеспечивают газоснабжение жилого и социального фонда (больниц, детских дошкольных учреждений и т. д.), затем объектов социального назначения, после этого — объектов, где ограничение в газе приносит только стоимостный ущерб (из них в первую очередь снабжаются газом те, где этот ущерб наибольший, и далее по мере снижения этого ущерба). Ущерб определяют на основании изучения хозяйственно-производственной деятельности данных объектов.

При проектировании системы газоснабжения крупных и промышленных потребителей необходимо учитывать возможность перевода газоиспользующего оборудования на резервные виды топлива.

2.4.6. Качество газоснабжения

Обоснование требований к системе газоснабжения установленным стандартом качества. Данный стандарт определяет критерии качества услуги «Газоснабжение».

Данный стандарт определяет критерии качества услуги «Газоснабжение», достижение которого определяется выполнением мероприятий Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Калачевского городского поселения на период 2022-2039 годов в области газоснабжения.

Нормативные правовые акты, регулирующие предоставление услуги:

1.1 Федеральный закон от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления на территории Российской Федерации» (с изменениями и дополнениями);

1.2 Федеральный закон от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» (с изменениями от 11.06.2021г);

1.3 Постановление правительства Российской Федерации от 17 мая 2002 года №317 «Об утверждении правил пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации»;

1.4. Постановление Госстроя Российской Федерации от 27 сентября 2003 года №170 «Об утверждении Правил и норм технической эксплуатации жилищного фонда»;

1.5 Постановление Правительства Российской Федерации от 24 мая 2006 года № 354 "О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов";

1.6 Государственный стандарт ГОСТ 5542-2014 "Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия" с 01.07.2015 года (утвержден Приказом Министерства промышленности и торговли РФ от 09.10.2014 года № 1289-ст);

1.7 Государственный стандарт ГОСТ 20448-90 «Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления» (утвержден Постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 29 декабря 1990 года №3605);

1.8 Национальный стандарт ГОСТ Р 51617-2014 «Услуги жилищно-коммунального хозяйства и управления многоквартирными домами» (утвержден Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11 июня 2014 г. N 544-ст);

1.9 Другие нормативные правовые акты Российской Федерации.

2.4.7. Воздействие на окружающую среду

Основными факторами, отрицательно влияющими на здоровье людей и окружающую среду, в системе газоснабжения:

- природный газ и продукты его сгорания многокомпонентная система, состоящая из десятков различных соединений, в том числе и специально добавляемых.

Таблица 29 - Состав газообразного топлива

<i>Компоненты</i>	<i>Содержание, %</i>
Метан	75-99
Этан	0,2-6,0
Пропан	0,1-4,0
Бутан	0,1-2,0
Пентан	До 0,5
Этилен	Содержится в отдельных месторождениях
Пропилен	
Бутилен	

Бензол	
Сернистый газ	
Сероводород	
Диоксид углерода	0,1-0,7
Оксид углерода	0,001
Водород	До 0,001

- использование приборов, в которых происходит сжигание природного газа (газовые плиты и котлы), оказывает неблагоприятный эффект на человеческое здоровье;

- природный газ в доме - источник множества различных загрязнителей. Сюда относятся соединения, которые непосредственно присутствуют в газе (одоранты, газообразные углеводороды, ядовитые металлоорганические комплексы и радиоактивный газ радон), продукты неполного сгорания (оксид углерода, диоксид азота, аэрозольные органические частицы, полициклические ароматические углеводороды и небольшое количество летучих органических соединений). Все перечисленные компоненты могут воздействовать на организм человека как сами по себе, так и в комбинации друг с другом.

При утечках газа в наружных сетях вредное воздействие природного газа для природы – минимально.

2.4.8. Технические и технологические проблемы в системе газоснабжения

К технологическим проблемам относятся:

1. Наличие тупиковых сетей (при отсечении участка сети отсекаются все потребители, следующие за ним);

2. Имеются участки сетей отсутствие дополнительного резервного источника питания, при отключении головного сооружения (ремонт, профилактика, переоснащение, ЧС), абоненты остаются без газа, что может привести к моральному, физическому, а также материальному ущербу абонентов.

2.4.9. Тарифы предоставляемого ресурса

Таблица 30 – Розничные цены на природный газ, реализуемый населению Волгоградской области с 01.07.2021

п/п	Направления использования природного газа населением	Розничная цена на природный газ, руб. за 1000 м ³ (с учетом НДС)
1.	Приготовление пищи с использованием газовой плиты при наличии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	9 350,43
2.	Нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	9 350,43
3.	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	8 396,44
4.	Приготовление пищи с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	8 396,44
5.	Отопление квартир (жилых домов) и (или) отопление нежилых помещений с одновременным использованием газа на другие цели (кроме направления использования газа, указанных в пункте 6 настоящего приложения)	5 830,34
6.	Отопление и (или) горячее водоснабжение и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	6 423,90
7.	Производство электро- и (или) тепловой энергии в целях удовлетворения бытовых нужд на объектах, специально предназначенных для богослужения, молитвенных и религиозных собраний, а также для всего монастырского или храмового комплекса, в том числе трапезных, помещений, используемых религиозными организациями для обучения религии, монашеской жизнедеятельности, временного проживания паломников, помещений, не имеющих религиозного назначения и предназначенных для обслуживания имущества религиозного назначения	6 423,90

2.5. СИСТЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

2.5.1. Краткий анализ системы электроснабжения

На территории Калачевского городского поселения гарантирующим поставщиком электрической энергии является АО "Волгоградоблэлектро". АО «Волгоградоблэлектро» - территориальная сетевая организация, представлена энергообъектами с уровнем напряжения ЛЭП 110 - 0,4 кВ и прочим оборудованием, зданиями, сооружениями, спецтехникой. Основными видами деятельности компании является передача и распределение электроэнергии потребителям, относящимся к категориям: население, жилищно-коммунальное хозяйство, объекты малого и среднего предпринимательства, а также осуществление в установленном порядке технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям. АО «Волгоградоблэлектро».

Важнейшей задачей АО «Волгоградоблэлектро» - является создание надежной, современной и устойчивой системы энергоснабжения для обеспечения потребителей Калачевского городского поселения качественной электроэнергией без ограничения объема потребления.

Основными целями АО «Волгоградоблэлектро» являются:

- обеспечение надёжного и бесперебойного энергоснабжения потребителей с соблюдением действующих стандартов надёжности и качества;
- обеспечение доступности энергетической инфраструктуры для удовлетворения потребностей общества и экономики;
- социальная ответственность и клиентоориентированность, обеспечение высокого уровня сервиса для потребителей при оказании услуг;
- защита окружающей среды, достижение экологической безопасности производственной деятельности.

В соответствии со «Схемой и программой развития электроснабжения г Калач-на-Дону г Калач-на-Дону» для обеспечения в настоящее время на территории г.Калач-на - Дону расположены 140 потребительских подстанций на напряжение 10/0,4кВ и 2 распределительных пункта на 10кВ один из них совмещенный с трансформаторными подстанциями.

Таблица 31 – Количество подстанций электропередач

Показатели	Ед. изм.	на территории г. Калач-на-Дону
------------	----------	--------------------------------

Общее количество потребительских подстанций, в т.ч.:	шт.	140
Распределительных пункта на 10 кВ	шт.	2

АО "Волгоградоблэлектро" принадлежат 101 подстанций, 36 подстанций принадлежат различным организациям и 3 принадлежат частным лицам. Данные о трансформаторных подстанциях предоставлены филиалом СМЭС ОАО "Волгоградоблэлектро".

Таблица 32 - Перечень существующих трансформаторных подстанций

№ п/п	№ ТП	Тип ТП	Мощность трансформатора (кВА)	Месторасположение подстанции (адрес)	Балансовая принадлежность (наименование организации / частное лицо)
1	РП1 (250+250)	распределительный пункт	500	на пересеч. ул. волгоградская, ул. Кирова	Ф. Суровикинские МЭС
2	900	Комплектная трансформаторная подстанция	250	на пересеч. ул. Революционная, ул. Петрова	Ф. Суровикинские МЭС
3	901	Кирпичная трансформаторная подстанция	400	ул. Пархоменко у ж/д33	Ф. Суровикинские МЭС
4	902 (250+400 резерв)	Кирпичная трансформаторная подстанция	250	ул. 51-Гвардейская у ж/д2	Ф. Суровикинские МЭС
5	903	Комплектная трансформаторная подстанция	400	на въезде в город у КНС	Ф. Суровикинские МЭС
6	904	Комплектная трансформаторная подстанция	400	на въезде в город у КНС	Ф. Суровикинские МЭС
7	905	трансформаторная подстанция	630	АЗС ул. Революционная	Аркон-Про
8	906	трансформаторная подстанция	400+180	Ул. Заводская, 3	Хлебозавод
9	909	трансформаторная подстанция	160	Ул. Заводская, 3	ХПП
10	907	трансформаторная подстанция	400	Ул. Заводская, 7	Рыбозавод
11	910	трансформаторная подстанция	400	Чекмарева 5/6	ООО Интеграл
12	911	Комплектная трансформаторная подстанция	160	ул. Донская у метеостан.	Ф. Суровикинские МЭС
13	912	Комплектная трансформаторная подстанция	400	пляж реки Дон	Ф. Суровикинские МЭС
14	913	трансформаторная подстанция	250		Котельная
15	914	Комплектная трансформаторная подстанция	160	на пересеч. пер.Баумана,пер. Володарского	Ф. Суровикинские МЭС
16	915	трансформаторная подстанция	400+315	пер. Портовый	Калачевский речной порт

17	916	трансформаторная подстанция	320		Сантехвентиляция
18	917	Комплектная трансформаторная подстанция	100	на пересеч. ул. Красноармейская ул. А. Шестаковой	Ф. Суровикинские МЭС
19	918 (400+400)	Кирпичная трансформаторная подстанция	800	ул. Чекмарева у ж/д 11	Ф. Суровикинские МЭС
20	919	трансформаторная подстанция	100		
21	920	Кирпичная трансформаторная подстанция	400	пер. Дзержинского у ж/д 3Б	Ф. Суровикинские МЭС
22	921	Комплектная трансформаторная подстанция	250	на пересеч. ул. Пролетарская/ул.Краснознам	Ф. Суровикинские МЭС
23	922(400+400)	Кирпичная трансформаторная подстанция	400	на пересеч. ул. Пролетарская пер.Волгоградский	Ф. Суровикинские МЭС
24	923	Комплектная трансформаторная подстанция	250	на пересеч. пер.Ст.калачевский пер. Буденного	Ф. Суровикинские МЭС
25	924	Кирпичная трансформаторная подстанция	400	на пересеч. ул. Д.Бедного ул. Пролетарская	Ф. Суровикинские МЭС
26	925	Комплектная трансформаторная подстанция	400	на пересеч. ул.КИМ,ул.Дубинец	Ф. Суровикинские МЭС
27	926	Кирпичная трансформаторная подстанция	400	на пересеч. ул. Дубенец ул. Октябрьская	Ф. Суровикинские МЭС
28	927(400+250)	Кирпичная трансформаторная подстанция	650	ул. Пархоменко у ж/д 24	Ф. Суровикинские МЭС
29	928	Кирпичная трансформаторная подстанция	400	ул. Чекмарева у ж/д 6	Ф. Суровикинские МЭС
30	929	трансформаторная подстанция			Войсковая часть 3642
31	930	Комплектная трансформаторная подстанция	160	ул. Чекмарева у ж/д44	Ф. Суровикинские МЭС
32	931	Кирпичная трансформаторная подстанция	160	ул. 65-Армии у ж/д 8	Ф. Суровикинские МЭС
33	932	Кирпичная трансформаторная подстанция	250	ул. Кирова у Калачлесхоза	Ф. Суровикинские МЭС
34	933	Комплектная трансформаторная подстанция	160	ул. В. Цыганкова у ж/д50	Ф. Суровикинские МЭС
35	934	трансформаторная подстанция	630		ОАО Альтернатива
36	935	трансформаторная подстанция	250	ул. Кирова у ж/д 34	
37	936(400+400 резерв)	Кирпичная трансформаторная подстанция	400	ул. Октябрьская у ж/д61	Ф. Суровикинские МЭС
38	937	Кирпичная трансформаторная подстанция	400	на пересеч. ул. Октябрьская/ул. Советская	Ф. Суровикинские МЭС
39	938	Кирпичная трансформаторная подстанция	630	Площадь Павших Борцов у ж/д 6	Ф. Суровикинские МЭС
40	939	трансформаторная подстанция	250		

41	940	Комплектная трансформаторная подстанция	160	ул. Кирова у ж/д 153	Ф. Суровикинские МЭС
42	941	Кирпичная трансформаторная подстанция	400	ул. Игнатьева у ж/д 4	Ф. Суровикинские МЭС
43	942	трансформаторная подстанция	400+630	пер. Портовый,1	Калачевский речной порт
44	943	Комплектная трансформаторная подстанция	250	ул. 20-Мотострелковая у ж/д1	Ф. Суровикинские МЭС
45	944	Комплектная трансформаторная подстанция	250	на пересеч. пер. Старокалачевский ул. Революц	Ф. Суровикинские МЭС
46	945	Комплектная трансформаторная подстанция	250	на пересеч. ул. Волгоградская ул. Строител	Ф. Суровикинские МЭС
47	946	Комплектная трансформаторная подстанция	100	на пересеч. пер. Старокалачевский ул. Полевая	Ф. Суровикинские МЭС
48	947	трансформаторная подстанция	100		Пост ДПС
49	948	Комплектная трансформаторная подстанция	250	на пересеч. пер. Петрова ул. А. Шестаковой	Ф. Суровикинские МЭС
50	949	трансформаторная подстанция	400+400		Мясокомбинат
51	950	Кирпичная трансформаторная подстанция	400	на пересеч. пер. Озерный ул. Ленина	Ф. Суровикинские МЭС
52	951	Кирпичная трансформаторная подстанция	315	ул. 65 Армии у ж/д 4	Ф. Суровикинские МЭС
53	952	Комплектная трансформаторная подстанция	250	на пересеч. пер. Озерный ул. Добролюб	Ф. Суровикинские МЭС
54	953	Комплектная трансформаторная подстанция	100	на пересеч. ул. Донскаяпер. Речной	Ф. Суровикинские МЭС
55	955	трансформаторная подстанция			Газпромтрансгаз Волгоград
56	956	трансформаторная подстанция	250	пер. Донской, 3	МЖБК
57	958	Комплектная трансформаторная подстанция	100	на пересеч. ул. Мира ул. Куйбышева	Ф. Суровикинские МЭС
58	959	Комплектная трансформаторная подстанция	160	на пересеч. пер. Чекмарева ул. Кирова	Ф. Суровикинские МЭС
59	960	трансформаторная подстанция	630		База ДРСУ
60	962	трансформаторная подстанция	160		ИП Тахтаров
61	964	Кирпичная трансформаторная подстанция	180+160	Севернее д. 122А по ул. Краснознаменская	Ф. Суровикинские МЭС
62	966	Комплектная трансформаторная подстанция	160	на пересеч. пер. Добролюбова пер. Железнодорож	Ф. Суровикинские МЭС
63	967	трансформаторная подстанция		посНефтебаза	
64	968(400+400)	Кирпичная трансформаторная подстанция	800	ул. Пархом 21	Ф. Суровикинские МЭС

65	969	Комплектная трансформаторная подстанция	400	на пересеч. ул. Калинина пер. Урицкого	Ф. Суровикинские МЭС
66	970	трансформаторная подстанция	40		УпрДор
67	971	Кирпичная трансформаторная подстанция	400	ул. Октябрьская у ДК	Ф. Суровикинские МЭС
68	972(320+250)	Кирпичная трансформаторная подстанция	570	ул. Октябрьская у ж/д305	Ф. Суровикинские МЭС
69	973(400+400резерв)	Кирпичная трансформаторная подстанция	400	ул. 51-Гвардейская у ж/д10	Ф. Суровикинские МЭС
70	974 (400+160 резерв)	Кирпичная трансформаторная подстанция	400	ул. 51-Гвардейская у ж/д6	Ф. Суровикинские МЭС
71	975	Комплектная трансформаторная подстанция	250	на пересеч. ул. Д.Бедного ул Калачевская	Ф. Суровикинские МЭС
72	976	Комплектная трансформаторная подстанция	250	на пересеч. ул. Чекмарева пер Филлипенко	Ф. Суровикинские МЭС
73	977	Комплектная трансформаторная подстанция	200	на пересеч. пер. Сосновый ул Дубенец	Ф. Суровикинские МЭС
74	978	Комплектная трансформаторная подстанция	160	на пересеч. пер. Луговой ул Казачья	Ф. Суровикинские МЭС
75	980	трансформаторная подстанция	100		«Стройкомплект» Литус В.А.
76	981	трансформаторная подстанция	63		Водозабор
77	982	Комплектная трансформаторная подстанция	200	на пересеч. ул. 9-Мая пер. Никольского	Ф. Суровикинские МЭС
78	983	трансформаторная подстанция	63		Водозабор
79	984	Комплектная трансформаторная подстанция	250	ул. Садовая у ж/д 14	Ф. Суровикинские МЭС
80	985	Комплектная трансформаторная подстанция	160	на пересеч. ул. Кирова ул. Кравченко	Ф. Суровикинские МЭС
81	986	Комплектная трансформаторная подстанция	160	на пересеч. ул. Киквидзе пер. Луговой	Ф. Суровикинские МЭС
82	988	Комплектная трансформаторная подстанция	160	на пересеч. пер. Чапаева ул. Абрикосовая	Ф. Суровикинские МЭС
83	989	трансформаторная подстанция	63		Водозабор
84	990		10		Ту-5
85	991	Комплектная трансформаторная подстанция	63	ул. Казачья у ж/д32	Ф. Суровикинские МЭС
86	992	трансформаторная подстанция	100		АЗС
87	993	трансформаторная подстанция	63		АЗС
88	994	Комплектная трансформаторная подстанция	250	на пересеч. ул.Ким пер. Петрова	Ф. Суровикинские МЭС

89	996	Комплектная трансформаторная подстанция	250	ул. Юбилейная у ж/д15	Ф. Суровикинские МЭС
90	997	Комплектная трансформаторная подстанция	160	на пересеч. пер. Чапаева ул. Северная	Ф. Суровикинские МЭС
91	998	Комплектная трансформаторная подстанция	250	на пересеч. пер. Вокзальный пер Донской	Ф. Суровикинские МЭС
92	999	Комплектная трансформаторная подстанция	400	на пересеч. ул. А. Шестаковой ул. Краснознам	Ф. Суровикинские МЭС
93	1001	трансформаторная подстанция	100	АЗС № 68	АЗС Лукойл
94	1002	трансформаторная подстанция	100		ИП Хворостов
95	1003	Кирпичная трансформаторная подстанция	400	ул. Октябрьская, 19	Ф. Суровикинские МЭС
96	1004	Комплектная трансформаторная подстанция	160	на пересеч. ул. Чекулаева пер. М. Горького	Ф. Суровикинские МЭС
97	1005	Комплектная трансформаторная подстанция	314	на пересеч. ул. Пролетарская ул. К. Маркса	Ф. Суровикинские МЭС
98	1008	Комплектная трансформаторная подстанция	250	на пересеч. ул. Игнатъева ул. Ким	Ф. Суровикинские МЭС
99	1009	Комплектная трансформаторная подстанция	250	на пересеч. ул. Советская Ул. Ким	Ф. Суровикинские МЭС
100	1010	трансформаторная подстанция	250		ДРСУ
101	1011	трансформаторная подстанция	400		ДРСУ
102	1012	Комплектная трансформаторная подстанция	160	на пересеч. ул. Революционная пер. Щорса	Ф. Суровикинские МЭС
103	1013 (400+320 резерв)	Кирпичная трансформаторная подстанция	400	пер. Маяковского у ж/д7	Ф. Суровикинские МЭС
104	1014	Кирпичная трансформаторная подстанция	400+400	ул. Октябрьская, 271	Ф. Суровикинские МЭС аренда
105	1016	Комплектная трансформаторная подстанция	250	на пересеч. ул. Суздальского пер. Молодежный	Ф. Суровикинские МЭС
106	1017 (250+630резерв)	Кирпичная трансформаторная подстанция	250	очистные сооруж. города	МУП Калачводоканал
107	1018	трансформаторная подстанция			ТУ-5 Ростелеком
108	1019	Комплектная трансформаторная подстанция	250	пер. Г. Королевой у ж/д1	Ф. Суровикинские МЭС
109	1021	трансформаторная подстанция	63		АГЭС ООО Нефтехимэко
110	1022	трансформаторная подстанция	63		ООО База снабжения
111	1023	трансформаторная подстанция	100		База «Управление водными ресурсами Цимлянского водохранилища
112	1024	трансформаторная подстанция	160		ГСК Дон-2

113	1025	Комплектная трансформаторная подстанция	250	ул. Блюхера у ж/д 56	Ф. Суровикинские МЭС
114	1026	трансформаторная подстанция	63		Торговая площ. ООО Югпром
115	1027	Комплектная трансформаторная подстанция	160	квартал 81	Ф. Суровикинские МЭС
116	1028	Комплектная трансформаторная подстанция	400	квартал 156	Ф. Суровикинские МЭС
117	1029	Комплектная трансформаторная подстанция		пересечение ул Д Бедного, пер. Лазурного	Ф. Суровикинские МЭС
118	1030	Комплектная трансформаторная подстанция	400	квартал 156	Ф. Суровикинские МЭС
119	1031	трансформаторная подстанция	160		Стан рыбака
120	1032	Комплектная трансформаторная подстанция	250	пересечение ул Северная, пер. Луговой	Ф. Суровикинские МЭС
121	1033	трансформаторная подстанция	400	Ул. Чекмарева , 59	Невод-Регион
122	1034	Комплектная трансформаторная подстанция	160	Ул. Красноармейская, 99	Ф. Суровикинские МЭС
123	1035	Комплектная трансформаторная подстанция	250	севернее д. 54 по ул. Зеленая	Ф. Суровикинские МЭС
124	1036	Комплектная трансформаторная подстанция	400	северо-западнее д. 14 по ул. 3-я Продольная	Ф. Суровикинские МЭС
125	1037	Комплектная трансформаторная подстанция	250	севернее д. 26 по пер. Березовый	Ф. Суровикинские МЭС
126	1038	Комплектная трансформаторная подстанция	250	ул. Донская	Ф. Суровикинские МЭС
127	1039	Комплектная трансформаторная подстанция	160	ул. Заводская, 6/3	Ф. Суровикинские МЭС
128	1040	Комплектная трансформаторная подстанция	250	ул. Октябрьская, фонтан	Ф. Суровикинские МЭС
129	1041	Комплектная трансформаторная подстанция	250	промзона	Ф. Суровикинские МЭС
130	1042	Комплектная трансформаторная подстанция	400	ул. Заводская, промзона	Ф. Суровикинские МЭС
131	1043	Комплектная трансформаторная подстанция	100	трасса Волгоград-Каменск-Шахтинский 76-ой км	Ф. Суровикинские МЭС
132	1044	Комплектная трансформаторная подстанция	40	Ул. Заводская	Ф. Суровикинские МЭС
133	1045	Комплектная трансформаторная подстанция	100	Возле АЗС Новатэк	Ф. Суровикинские МЭС
134	1047	Комплектная трансформаторная подстанция	160	Турбазы на Нижнем озере	Ф. Суровикинские МЭС
135	1048	Комплектная трансформаторная подстанция	63	ул. Заводская, 7	Ф. Суровикинские МЭС
136	1050	Комплектная трансформаторная подстанция	25	ул. Красноармейская, 99	Ф. Суровикинские МЭС

137	1053	Комплектная трансформаторная подстанция	250		Ф. Суровикинские МЭС
138	1056	Комплектная трансформаторная подстанция	630+630	ул. Октябрьская, 317 Инфекционный госпиталь	Ф. Суровикинские МЭС
139	1065	трансформаторная подстанция	400		Кирпичев Б.А.
140	1082	трансформаторная подстанция	160		Агропромснаб

2.5.2. Основные характеристики системы электроснабжения

Таблица 33 - Показатели системы электроснабжения

Показатели	Ед. изм.	2020
Общая протяжённость сетей	км	281 050
Получено электроэнергии от поставщика	тыс. кВт/ч	84 660,7
Фактический объем потерь в сетях	тыс. кВт/ч	9 952,3
Общий объём реализации электроэнергии	тыс. кВт/ч	74 708,4
Населению	тыс. кВт/ч	38 032,9
Бюджетным организациям	тыс. кВт/ч	991,6
Прочим потребителям	тыс. кВт/ч	35 683,9
Численность населения, обеспеченного услугой электроснабжения	чел.	23 669
Охват населения электроэнергией	%	100 %

2.5.3 Структура предоставления услуг

Электроснабжение Калачевского городского поселения осуществляется от комплектных трансформаторных подстанций, кирпичных трансформаторных подстанций.

В соответствии со «Схемой и программой развития электроснабжения г.Калач-на-Дону» для обеспечения.

В настоящее время на территории г.Калач-на - Дону расположены 140 потребительских подстанций на напряжение 10/0,4кВ и 2 распределительных пункта на 10кВ один из них совмещенный с трансформаторными подстанциями.

Численность постоянного населения, обеспеченного в Калачевском городском поселении электроснабжением составляет 23 699 человек (100% населения).

2.5.4. Краткий анализ установки приборов учета. Доля поставки электроэнергии по приборам учета.

Таблица 34- Анализ установки приборов учета.

Населенный пункт	Количество жителей с электрооборудованием	Количество абонентов в (л.с.) по электроэнергии в частном секторе	Количество домовладений по потреблению электроэнергии в частном секторе	Количество жителей со счетчиками в частном секторе	% установленных счетчиков в частном секторе	Количество абонентов в (л.с.) по электроэнергии в многоквартирном жилом фонде	Количество квартир в многоквартирных домах	Количество жителей со счетчиками и в многоквартирном жилом фонде	% установленных счетчиков в многоквартирном жилом фонде
г. Калач-на-Дону	23398	7586	7 892	16670	100%	3655	4 116	7 029	100%
п.Дом отдыха	101	14	14	38	100%	18	2	63	100%

2.5.5 Надежность работы системы электроснабжения

Схема построения сетей 10 кВ в сочетании со схемой построения сетей 0,4кВ и параметрами подстанций в целом обеспечивает нормируемый уровень надежности внешнего электроснабжения Калачевского городского поселения. Но при увеличении нагрузок Калачевского городского поселения существующие сети 10-0,4 кВ не могут обеспечить надежность работы системы электроснабжения в связи с высоким износом. Это может привести к перебоям в электроснабжении значительной части потребителей муниципального образования, т.к. схема построения сетей 10 кВ жилой зоны не обеспечивает полного взаимного резервирования подстанций.

2.5.6 Качество поставляемого ресурса

Обоснование требований к системе электроснабжения установлено стандартом качества. Данный стандарт определяет критерии качества услуги «Электроснабжение»:

- номинальное напряжение в сетях однофазного переменного тока должно составлять - 220 В, в трехфазных сетях - 380 В;
- допустимое отклонение напряжения должно составлять не более 10 % от номинального напряжения электрической сети;
- допустимое отклонение частоты переменного тока в электрических сетях должно составлять не более 0,4 Гц от стандартного номинального значения 50 Гц;

- электроэнергия должна предоставляться всем потребителям круглосуточно, кроме случаев плановых отключений, аварийных ситуаций или отключения потребителей за долги.

2.5.7 Воздействие системы электроснабжения на окружающую среду

Основными факторами, отрицательно влияющими на здоровье людей и окружающую среду, в системе электроснабжения:

- шум и вибрации, главными источниками которых являются силовые трансформаторы ПС, ТП;
- потенциальная опасность поражения электрическим током при возникновении обрывов неизолированных проводов ВЛ-10 кВ и ВЛ-0,4 кВ;
- повышенная пожароопасность применяемого маслonaполненного электрооборудования ПС, ТП, усугубленная значительным износом большого количества эксплуатируемых силовых трансформаторов и выключателей.

Отрицательное влияние опасных и вредных факторов объектов системы электроснабжения находится в допустимых пределах.

В настоящее время в Калачевском городском поселении проблем с экологическими требованиями при эксплуатации электрических сетей нет, за исключением стандартных, которые включают в себя следующее:

- эксплуатация автотранспортных средств, принадлежащих РРЭС;
- утилизация всевозможных отходов (железобетон, лом черных и цветных металлов, автошины, отработанные масла).

С целью минимального воздействия системы электроснабжения на окружающую среду трансформаторные подстанции и линии электропередач сооружены с учетом норм отвода земель.

2.5.8. Технические проблемы и технологические решения реализации проекта совершенствования систем электроснабжения

Существующие технические проблемы в системе электроснабжения:

1. Значительное увеличение потребления электроэнергии Калачевского городского поселения бытовыми электроприборами (электрочайник, микроволновая печь, компьютер, электрообогреватель, кондиционер и т.д.)

приводит к работе электрических сетей в режиме высокой загрузки.

2. При увеличении нагрузок на существующие сети, не может обеспечиваться надежность работы системы электроснабжения в связи с износом воздушных и кабельных линий электропередач.

3. Изменение климата, а в связи с этим неблагоприятные погодные условия, что приводит к росту вероятности обледенения воздушных линий электропередач и перерывах в электроснабжении.

4. Высокие коммерческие потери электроэнергии в сети.

Мероприятий по электроснабжению на планируемый срок:

1. Реконструкция линий электропередачи в соответствии со схемой и программой развития электроэнергетики г.Калач-на-Дону и п.Дом отдыха.

2. На площадках новой жилой застройки и к объектам, предлагаемым к размещению генеральным планом г. Калач-на-Дону и п.Дом отдыха, необходимое строительство электросетей и трансформаторных подстанций: прокладка линии электропередачи с сооружением ТП к площадкам нового жилищного строительства; прокладка линии электропередачи с сооружением ТП для новых объектов строительства социальной сферы.

3. Замена электропроводки и реконструкция существующих электропроводных стояков и разводки в домах – в соответствии с генеральным планом г.Калач-на-Дону.

4. Проведение оценки технического состояния трансформаторов электроподстанций, обосновано, установить дальнейший срок службы и ресурс трансформаторов в эксплуатации.

2.5.9. Тарифы предоставляемого ресурса

Таблица 35 – Тарифы в сфере электроснабжения

<i>Показатель</i>	<i>Ед. изм.</i>	<i>Одноставочный тариф</i>	<i>Тариф дифференцированный</i>	<i>Тариф дифференцированный по трем зонам суток</i>
<i>и</i>				

			<i>й по двум зонам суток</i>				
			<i>С 7 до 23 часов</i>	<i>С 23 до 7 часов</i>	<i>пиковая зона (с 7 до 10 и с 17 до 21 часа)</i>	<i>полупиковая зона (с 10 до 17 и с 21 до 23 часов)</i>	<i>ночная зона (с 2 3 до 7 часов)</i>
Тариф	за 1 кВт с НДС	4,72	5,43	3,44	6,13	4,72	3,44
Решение о принятом тарифе, №, дата	Приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области № 48/1 от 18 декабря 2020 г. «Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Волгоградской области						
Сроки действия тарифа		с 01.07.2021 по 31.12.2021					

2.6. ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ СБОРА И УТИЛИЗАЦИИ ТВЕРДЫХ КОММУНАЛЬНЫХ ОТХОДОВ

2.6.1. Краткий анализ состояния существующей системы сбора и утилизации ТКО

На территории Калачевского городского поселения сбор и вывоз твердых бытовых отходов осуществляет региональный оператор ООО «Ситиматик-Волгоград» (ранее с 01.01.2019 года ООО «Управление отходами- Волгоград» на основании соглашения с Комитетом природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области от 06.08.2018г). Региональный оператор осуществляет деятельность на территории всей Волгоградской области в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами на территории Волгоградской области, утвержденной приказом комитета природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области № 927 –ОД от 30.05.2020 и руководствуясь действующим законодательством РФ в сфере регулирования обращения с отходами.

Региональный оператор ООО «Ситиматик-Волгоград» реализует цели национального проекта «Экология», для активного внедрения принципов цикличной экономики, развития вторичной переработки отходов с использованием цифровых технологий и инноваций, а также предоставление качественного клиентоориентированного коммунального сервиса.

На территории Калачевского городского поселения обустроены по всем правилам 91 контейнерные площадки, на которых установлены 162 современные евроконтейнеры с крышками – 1,1 куб.м. Новый тарный способ сбора мусора пришел на смену старому «мешковому». Для жителей индивидуальных домовладений установлены 146 евроконтейнеров с крышками в зоне доступности.

Таблица 36 - Основные показатели по объемам ТБО

Населенный пункт	Кол-во м³/год за 2014 год	Кол-во м³/год за 2020 год
г. Калач-на-Дону и пос. Дом Отдыха	17 065	62 670

2.6.2. Основные характеристики системы ТКО

Таблица 37 – Расшифровка по годам показателей объемов ТКО

Наименование показателя	Единица измерения	2020 год отчет	2021 год оценка	2022 год прогноз	2023 год прогноз	2024 год прогноз
2	3	4	5	6	7	8
Объем твердо-коммунальных отходов (ТКО), направленных на объекты приема отходов (полигоны, площадки временного накопления, мусоросортировочные и мусороперерабатывающие объекты)	куб.м	62 670	79 000	80 000	82 000	85 000
Количество объектов размещения отходов (площадки временного накопления отходов)	шт.	59	91	122	150	200

Перевозка твердых коммунальных отходов и крупногабаритных отходов мусора осуществляется единой организацией по транспортированию ТКО на территории Калачевского городского поселения.

– Современные мусоровозы, КАМАЗ с задней загрузкой оснащенные системой дистанционного мониторинга ГЛОНАСС/GPS– 1 ед;

Твердые коммунальные отходы вывозятся по установленному графику. Регулярно осуществляется контроль за своевременным вывозом ТКО и качеством уборки мусорных площадок путем объезда маршрутов.

2.6.3. Надежность работы системы

Сельскохозяйственные отходы, при неналаженном своевременном сборе, хранении, переработке, оказывают существенное влияние на экологическое состояние прилегающих территорий и, распространяясь с поверхностными водами, способны привести к деградации естественных биоценозов.

2.6.4. Качество поставляемого ресурса

Существующая система сбора и вывоза отходов на территории Калачевского городского поселения отвечает современным санитарным и природоохранным требованиям.

Твердые коммунальные отходы, образуемые на территории Калачевского городского поселения, вывозятся региональным оператором с 1 января 2019 года на лицензированный полигон согласно требованиям

федерального законодательства в Светлоярском районе Волгоградской области. Регион обеспечен необходимой инфраструктурой для перехода на новую систему обращения с ТКО. В настоящее время полигон включен в государственный реестр объектов размещения отходов, лицензирован в соответствии с законодательством.

2.6.5. Воздействие на окружающую среду

Несанкционированные отходы, размещенные недобросовестными гражданами, на территории Калачевского городского поселения загрязняют окружающую среду, и представляет угрозу здоровью населения.

Стихийные несанкционированные отходы оказывают негативное воздействие на окружающую среду и человека. Выделяющийся из толщи отходов фильтрат содержит растворенные и взвешенные загрязняющие компоненты в опасных концентрациях. При его растекании по поверхности земли загрязняется почва, растительность, поверхностные водоемы и водотоки, подземные воды, донные отложения. Газ, образующийся при разложении отходов, и дым, выделяющийся при их горении, загрязняют атмосферу и являются причиной угнетения растительности.

Кроме того выделение тепла при разложении отходов приводит к повышению температуры внутри тела свалки до 40-70°C. При недостаточном оттоке тепла происходит самовозгорание отходов, которое проявляется как в виде поверхностных пожаров, так и в виде скрытого горения в глубоких горизонтах отходов.

2.6.6. Оценка состояния и проблемы функционирования системы обращения с ТКО

В настоящее время проблема размещения отходов неопределенными лицами в несанкционированных местах.

2.6.7. Тарифы предоставляемого ресурса

Физические лица согласно ст. 24.7 Федерального закона «Об отходах производства и потребления» № 89, договор на оказание региональным оператором услуг по обращению с ТКО для населения (физических лиц) является публичным. Порядок заключения договора на оказание услуг по обращению с ТКО регулируется Правилами обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 12.11.2016 № 1156.

Юридические лица в соответствии со ст. 24.7 Федерального закона «Об отходах производства и потребления», ст. 30 Жилищного кодекса Российской Федерации все юридические лица и индивидуальные предприниматели, бюджетные организации, садоводческие товарищества, гаражные кооперативы и т.д. обязаны заключить договор на оказание услуг по обращению с ТКО с региональным оператором в письменной форме.

Приказом комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 18 декабря 2020 г. № 48/2 "Об установлении предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для потребителей ООО "Управление отходами - Волгоград" (ООО «Ситиматик-Волгоград») следующие тарифы:

ПРЕДЕЛЬНЫЕ ЕДИНЫЕ ТАРИФЫ
на услугу регионального оператора по обращению с твердыми
коммунальными отходами для потребителей

Таблица 38 – Тарифы по услугам ТКО

Период действия тарифов	Предельный единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами	Предельный единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с сортированными твердыми коммунальными отходами (без захоронения твердых коммунальных отходов)
	руб./куб.м	руб./куб.м
с 01.01.2021 по 30.06.2021	489,74	411,34
с 01.07.2021 по 31.12.2021	489,74	411,34

3. Перспективные показатели развития Калачевского городского поселения

3.1. Общие положения

Наиболее важными факторами, влияющими на развитие Калачевского городского поселения, являются:

- стратегический статус территории;

- экономико-географическим положение, природно-климатические и транспортные условия;
- имеющиеся ресурсы;
- накопленные экономический и социальный потенциал;
- развитие новых форм хозяйственной деятельности муниципального образования, его функций и совершенствование системы самоуправления.

В значительной степени развитие планируемой территории будет определяться инвестиционной политикой, осуществляемой администрацией Калачевского городского поселения администрацией Волгоградской области.

Генеральный план Калачевского городского поселения предусматривает сохранение общего характера сложившейся планировочной структуры и ее дальнейшее развитие с приведением отдельных ее элементов в соответствие с современными требованиями к организации жизненной среды.

Задачами пространственного развития Калачевского городского поселения:

- обеспечение целостности муниципального образования посредством территориального планирования;
- функциональное зонирование территории;
- развитие инженерно-транспортной инфраструктуры;
- развитие и совершенствование природно-экологического каркаса.

Калачевское городское поселение - районный центр г. Калач-на-Дону находится на территории Волгоградской области, в 85 км к западу от Волгограда. Расположен на левом берегу северной части Цимлянского водохранилища, в 9 км. выше входа в Волго-Донской судоходный канал. Территория города составляет 18 кв.км. Конечная станция железнодорожной ветки (30) км от линии Волгоград-Лихая; на автомобильной дороге Волгоград-Каменск-Шахтинский (М 21). Географические координаты: 48°42' сев. широты, 43°31' вост. долготы.

Климат города Калач-на-Дону является резко-континентальным с жарким, очень сухим летом и суровой малоснежной зимой. Весна кратковременная. Для климата города Калач характерны также большие сезонные и суточные амплитуды колебаний температуры воздуха и неустойчивое по годам и месяцам атмосферное увлажнение — из 10 лет 3-4 года засушливых и неурожайных для сельхозкультур и более или менее губельны для лесных культур.

Наличие высоких летних температур и ливневой характер выпадающих осадков обуславливает в летнее время недостаточный баланс влаги для успешного роста и развития древесно-кустарниковой растительности. Температура почвы летом достигает 26,4⁰С, что также неблагоприятно влияет на режим влажности почвы. Среднегодовая сумма осадков — 350 мм, из них 200 мм выпадает в теплую и около 150 мм - в холодную половину года.

Уровень грунтовых вод в пределах города большей частью залегает на глубине 3-6 м.

В районе мехлесхоза, в Березовом логе, в пойме р. Гусихи и по ул. Революционной и ул. Донской наблюдаются участки плоских озеровидных расширений площадью 10-15 га, где грунтовые воды залегают в среднем на глубине 1 м, а местами выходят на поверхность в виде озерков и болотцев.

В состав Калачевского городского поселения входит поселок Дом отдыха, который располагается 48°39' с.ш. и 43°30' в.д.

3.2. Динамика и прогноз численности населения

Население

Численность населения Калачевского городского поселения по данным Росстата по состоянию на 01.01.2021 г. составляет 23 699 человек. Здесь проживает 45,9 % населения Калачевского муниципального района.

Таблица 39 – Оценка численности постоянного населения

Наименование	Численность населения, чел.		
	2015 г.	2020 г.	абсолютное изменение, чел.
Население, всего	25 238	23 699	- 1539
г.Калач-на-Дону	25 133	23 595	-1538
п. Дом отдыха	105	104	-1

Демографическая обстановка последних лет характеризуется проявлением кризисных явлений в процессах естественного воспроизводства населения – число умерших из года в год превышает количество рождений. Соотношение современных параметров рождаемости и смертности характеризуется превышением последнего на 52 %.

В условиях негативного развития процессов естественного воспроизводства важную роль в формировании численности населения играет миграционный фактор.

Положительный миграционный прирост характерен практически для всех населённых пунктов поселения, является фактором, замедляющим процесс депопуляции территории планирования.

В существующем генеральном плане Калачевского городского поселения, совмещенным с проектом планировки, предлагается следующее проектное решение по демографической ситуации в поселении: численность населения на расчетный период (2039 г.) составит 24 003 чел. В связи с тем, что фактическая численность населения с 2015 года по 2021 год уменьшилась на 1539 человек, то принять расчетную численность населения по генеральному плану рационально. Для этого необходима реализация мероприятий приоритетных национальных проектов, мероприятий, направленных на сохранение и укрепление здоровья населения, в том числе репродуктивного, улучшение качества медицинского и социального обслуживания, защиту материнства и детства, пропаганда здорового образа жизни.

Таблица 40– Перспективная численность населения

<i>Население</i>		<i>2039 год</i>
Численность населения, всего	чел	24 003
в том числе		
г.Калач-на-Дону	чел.	23 903
п. Дом отдыха	чел.	100

3.3. Прогноз развития застройки

Жилищно-коммунальное хозяйство в Калачевском городском поселении является важнейшей сферой, требующей постоянного внимания для решения множества проблем и вливания финансовых средств.

Поэтому одной из первостепенных задач администрации Калачевского городского поселения совместно с ресурсоснабжающими организациями является стабилизация и улучшение работы предприятий жилищно-коммунальной отрасли муниципального образования.

Следует отметить, что качество застройки Калачевского городского поселения, как жилой, так и общественной, а также степень благоустройства территории, должны компенсировать специфику климата, уровень и комфортность проживания, должны обеспечить достойные условия жизни для людей.

Жилищный фонд Калачевского городского поселения на 01.01.2021 года составил 550,01 тыс. м² общей площади.

Показатель жилищной обеспеченности в расчете на 1 жителя равен 23,23 м².

В границах Калачевского городского поселения расположено 8012 жилых строений.

Жилая застройка представлена в основном жилыми домами с приусадебными участками индивидуальными и 2-4 квартирными общей площадью 367,56 кв.м. (66,8 % общей площади жилищного фонда).

В структуре жилищного фонда выделяются многоквартирные дома 2-3-5 этажные, общим количеством 120 строений (4096 квартир).

В 2020 году было изготовлено 4 проекта планировки территории для дальнейшего строительства жилых многоквартирных домов в г.Калач-на-Дону.

Проектный объем нового жилищного строительства определен исходя из:

- проектной численности населения;
- динамики жилищного строительства.

При расчете учитывается существующая территориально-планировочная структура населенных пунктов входящих в состав поселения.

Перспективный прирост численности населения Калачевского городского поселения к 2039 году составит 334 человек или 111 семьи (при условии, что коэффициент семейности равен 3).

По данным администрации муниципального образования размер земельного участка выделяемого под индивидуальное жилищное строительство на перспективу составит – 89,81 га.

Жилищный фонд находится в удовлетворительном состоянии, подлежит сохранению за исключением аварийного жилья – 4 многоквартирного дома.

В целом под жилищное строительство предлагается освоить в пределах границ населенных пунктов Калачевского городского поселения на 2039 год всего 828,73 га.

В рамках развития нового жилищного строительства на проектируемых территориях под индивидуальное жилищное строительство, и в соответствии с Земельным кодексом Российской Федерации" Калачевского городского

поселения утверждены проекты планировки и межевания земельных участков, расположенных в г.Калач-на-Дону для предоставления земельных участков многодетным семьям.

Таблица 41 – Перспективный объем жилищного фонда

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Расчетный срок (2039 г.)
1	Жилой фонд, всего	тыс. м ²	828,73
2	Население	чел.	24 003
3	Жилищная обеспеченность	м ² /чел	34,5
4	Убыль жилого фонда	тыс. м ²	3,3
5	Сохраняемый существующий жилищный фонд	тыс. м ²	550,01
6	Новое строительство	тыс. м ²	89,81

Одной из основных отраслей является жилищно-коммунальная сфера.

На сегодняшний день приоритетными задачами в сфере развития ЖКХ поселения являются:

- организация качественного и бесперебойного предоставления населению жилищно-коммунальных услуг;
- обеспечение граждан равным доступом к получению муниципальной услуги;
- действие существующей структуры жилищно-коммунального комплекса, обеспечивающей права и законные интересы граждан в соответствии с требованиями.

Одним из ключевых направлений экономических преобразований является проведение последовательной и ответственной инвестиционной политики, предусматривающей концентрацию бюджетных средств на финансирование приоритетных программ и проектов, содействие и активизации инвестиционной деятельности предприятий, привлечение внебюджетных инвестиционных ресурсов, создание и внедрение комбинированных гибких схем финансирования жилищного строительства.

Основные цели решения жилищной проблемы – улучшение качества жизни, качества жилой среды населения, что в свою очередь повысит инвестиционную привлекательность поселения и позволит закрепить молодые кадры в муниципальном образовании.

4. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

Результаты реализации Программы определяются с достижением уровня запланированных технических и финансово-экономических целевых показателей.

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, к которым относятся:

- критерии доступности коммунальных услуг для населения;
- показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки;
- величины новых нагрузок;
- показатели качества поставляемого ресурса;
- показатели степени охвата потребителей приборами учета;
- показатели надежности поставки ресурсов;
- показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов;
- показатели эффективности потребления коммунальных ресурсов;
- показатели воздействия на окружающую среду.

При формировании требований к конечному состоянию коммунальной инфраструктуры Калачевского городского поселения применяются показатели и индикаторы в соответствии с Методикой проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утвержденной приказом

Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 №48.

Целевые показатели устанавливаются по каждому виду коммунальных услуг и периодически корректируются.

Удельные расходы по потреблению коммунальных услуг отражают достаточный для поддержания жизнедеятельности объем потребления населением материального носителя коммунальных услуг.

Охват потребителей услугами используется для оценки качества работы систем жизнеобеспечения.

Уровень использования производственных мощностей, обеспеченность приборами учета, характеризуют сбалансированность коммунальных систем.

Качество оказываемых услуг организациями коммунального комплекса характеризует соответствие качества оказываемых услуг установленным требованиям, эпидемиологическим нормам и правилам.

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

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

Ресурсная эффективность определяет рациональность использования ресурсов, характеризуется следующими показателями: удельный расход электроэнергии, удельный расход топлива.

Реализация мероприятий по системе электроснабжения Калачевского городского поселения позволит достичь следующего эффекта:

- обеспечение бесперебойного электроснабжения;
- обеспечение энергосбережения;
- повышение качества и надежности электроснабжения;
- снижение уровня потерь;
- снижение количества аварий на 1 км сетей в год;
- минимизация воздействия на окружающую среду.

Результатами реализации мероприятий по системе теплоснабжения Калачевского городского поселения являются:

- повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов теплоснабжения за счет уменьшения количества функциональных отказов до рациональных значений;

- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе теплоснабжения;

- повышение ресурсной эффективности предоставления услуг теплоснабжения;

- обеспечение энергосбережения;

- снижение уровня потерь и неучтенных расходов тепловой энергии;

- снижение количества аварий на 1 км сетей в год;

- минимизации воздействия на окружающую среду.

Результатами реализация мероприятий по развитию систем водоснабжения Калачевского городского поселения являются:

- обеспечение бесперебойной подачи качественной воды от источника до потребителя;

- улучшение качества коммунального обслуживания населения по системе водоснабжения;

- обеспечение энергосбережения;

- снижение уровня потерь и неучтенных расходов воды;

- минимизации воздействия на окружающую среду;

- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности.

Результатами реализация мероприятий по развитию систем водоотведения являются:

- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоотведения при гарантированном объеме заявленной мощности;

- повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения; уменьшение техногенного воздействия на среду обитания;

- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоотведения;

- обеспечение энергосбережения.

Реализация программных мероприятий по системе газоснабжения позволит достичь следующего эффекта:

- обеспечение надежности и бесперебойности газоснабжения;

- снижение износа основных фондов;

- снижение кол-ва аварий на 1 км сетей в год;

- минимизации воздействия на окружающую среду.

Реализация программных мероприятий по сбору и утилизации отходов обеспечит улучшение экологической обстановки Калачевском городском поселении.

4.1. ЦЕЛЕВЫЕ ИНДИКАТОРЫ И ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 42 - Целевые индикаторы для проведения мониторинга, реализации программы комплексного развития системы теплоснабжения

Группа индикаторов	Наименование целевых индикаторов	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2039
Критерии доступности для населения коммунальных услуг	Площадь объектов жилой застройки (многоквартирные и индивидуальные жилые дома), подключенных к системе централизованного ТС	Тыс.м2	90,449	90,449	90,449	90,449	90,449	90,449
	Уровень собираемости платежей за услуги теплоснабжения	%	88	88	90	95	98	99
	Вновь созданная генерирующая мощность	Гкал/час	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6
Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	42705	42705	42705	42705	42705	42705
	в т.ч. Население	Гкал	27278	27278	27278	27278	27278	27278
	в т.ч. Бюджетные	Гкал	12705	12705	12705	12705	12705	12705
	в т.ч. Прочие организации	Гкал	2510	2510	2510	2510	2510	2510
	в т.ч. Внутренний оборот	Гкал	212	212	212	212	212	212

Группа индикаторов	Наименование целевых индикаторов	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2039
Показатели степени охвата потребителей приборами учета	Доля объема услуг, реализуемых в соответствии с показателями приборов учета (многоквартирные дома)	%	79,6	79,6	79,6	80	83	86
	Доля объема услуг, реализуемых в соответствии с показателями приборов учета (бюджетные организации)	%	56,4	56,4	46,4	49	50	55
Показатели надежности системы ресурсоснабжения	Объем реконструкции сетей (за год)*	км	0,68	0,75	0,8	0,85	0,85	0,85
Показатели воздействия на окружающую среду		%	23,317	23,317	23,317	23,317	23,317	23,317

4.2. ЦЕЛЕВЫЕ ИНДИКАТОРЫ И ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ВОДОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 43 – Целевые индикаторы для проведения мониторинга за реализацией программы комплексного развития системы водоснабжения

Группа индикаторов	Наименование целевых индикаторов	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2039
Критерии доступности для населения коммунальных услуг	Площадь объектов жилой застройки (многоквартирные и индивидуальные жилые дома), подключенных к системе централизованного водоснабжения	тыс. м2	165	170	170	170	170	200
	Уровень собираемости платежей за услуги водоснабжения и водоотведения	%	92	92	93	93	93	95
Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки	Объем отпуска воды в сеть	тыс. куб. м.	723,3	725	725	725	725	848
Показатели степени охвата потребителей приборами учета	Доля объема услуг, реализуемых в соответствии с показателями приборов учета (многоквартирные дома)	%	89	90	92	92	92	100
	Доля объема услуг, реализуемых в соответствии с показателями приборов учета (бюджетные и прочие организации)	%	95	95	95	95	95	100
Показатели эффективности потребления коммунального ресурса с детализацией по многоквартирным домам	Удельное потребление воды на 1 чел.	куб.м./чел. в год	42,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4
	Удельное потребление воды на 1 м2 многоквартирных домов	куб.м./1 м2 в год	2,2	2,15	2,15	2,15	2,15	2,14
Показатели воздействия на окружающую среду		-	-	-	-	-	-	-

4.3. ЦЕЛЕВЫЕ ИНДИКАТОРЫ И ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ВОДООТВЕДЕНИЯ И ОЧИСТКИ СТОЧНЫХ ВОД

Таблица 44 – Целевые индикаторы для проведения мониторинга за реализацией программы комплексного развития системы водоотведения

Группа индикаторов	Наименование целевых индикаторов	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2039
Критерии доступности для населения коммунальных услуг	Площадь объектов жилой застройки (многоквартирные и индивидуальные жилые дома), подключенных к системе централизованного водоотведения	тыс. м2	149,6	154,6	154,6	154,6	154,6	184,6
	Уровень собираемости платежей за услуги водоснабжения и водоотведения	%	92	92	93	93	93	95
Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки	Объем принятых стоков	тыс. куб. м.	619,3	622	622	622	622	727,74
Показатели степени охвата потребителей приборами учета	Доля объема услуг, реализуемых в соответствии с показателями приборов учета воды (многоквартирные дома)	%	89	90	92	92	92	100
Показатели эффективности потребления коммунального ресурса с детализацией по многоквартирным домам (удельные расходы каждого вида ресурса на 1 м 2, на 1 чел.)	Удельный объем принимаемых стоков на 1 чел.	куб.м./чел. в год	48,81	47,41	47,41	47,41	47,41	46,11
	Удельный объем принимаемых стоков на 1 м2 многоквартирных домов	куб.м./1 м2 в год	2,32	2,26	2,26	2,26	2,26	2,21
Показатели воздействия на окружающую среду	Доля сбросов неочищенных стоков	%	30	30	0	0	0	0

4.4. ЦЕЛЕВЫЕ ИНДИКАТОРЫ И ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 45 – Целевые индикаторы для проведения мониторинга за реализацией программы комплексного развития системы электроснабжения

Группа индикаторов	Наименование целевых индикаторов	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2039
Критерии доступности для населения коммунальных услуг	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к электроснабжению	%	100	100	100	100	100	100
	Уровень собираемости платежей за услуги электроснабжения	%	100	100	100	100	100	100
Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки	Уровень использования производственных мощностей	%	88	89	90	93	95	99
Показатели степени охвата потребителей приборами учета	Доля объема услуг, реализуемых в соответствии с показателями приборов учета (многоквартирные дома)	%	88	90	95	100	100	100
	Доля объема услуг, реализуемых в соответствии с показателями приборов учета (бюджетные и прочие организации)	%	96	98	99	100	100	100
Надежность обслуживания систем газоснабжения	Аварийность системы электроснабжения (количество аварий и повреждений на 1 км)	Ед/км	0	0	0	0	0	0
Показатели воздействия на окружающую среду		-	-	-	-	-	-	-

4.5. ЦЕЛЕВЫЕ ИНДИКАТОРЫ И ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 46 – Целевые индикаторы для проведения мониторинга за реализацией программы комплексного развития системы газоснабжения

Группа индикаторов	Наименование целевых индикаторов	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2039
Критерии доступности для населения коммунальных услуг	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному газоснабжению	%	93	94	95	96	100	100
	Уровень собираемости платежей за услуги газоснабжения	%	85	90	95	100	100	100
Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки	Уровень использования производственных мощностей	%	100	100	100	100	100	100
Показатели степени охвата потребителей приборами учета	Доля объема услуг, реализуемых в соответствии с показателями приборов учета (многоквартирные дома)	%	89	90	95	100	100	100
	Доля объема услуг, реализуемых в соответствии с показателями приборов учета (бюджетные и прочие организации)	%	82	90	95	100	100	100
Надежность обслуживания систем газоснабжения	Аварийность системы газоснабжения(количество аварий и повреждений на 1 км)	Ед/км	0	0	0	0	0	0
Показатели воздействия на окружающую среду		-	-	-	-	-	-	-

5.ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ДОСТИЖЕНИЕ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

5.1.ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ТЕПЛОСНАБЖЕНИИ

Таблица 47

№ п/п	Наименование объекта	Цель реализации	Сроки реализации		Общая сметная стоимость, тыс.руб.	Единица измерения (Гкал/час, км)	Финансовые потребности, тыс.руб.(без НДС) в прогнозных ценах										Источники финансирован и	
			начало	окончание			на весь период 2022-2039 гг.	по годам										
								2022	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2035	2039		
1	Котельная № 1	г. Калач-на-Дону, пер. Маяковского 15 «г»																
1.1	Реконструкция котельной по техническому перевооружению	Повышение эффективности и работы системы теплоснабжения				3,0												
	Проектирование		2024 г.	2024 г.	400		400			400								
	Строительство		2025 г.	2025 г.	20 000		20 000				20000							
1.2	Реконструкция тепловых сетей					1,6 км												
	Проектирование		2024 г.	2024 г.	300		300			300								
	Строительство		2024 г.	2025 г.	3 200		3 200				3200							
2	Котельная № 5	г. Калач-на-Дону, ул. Октябрьская 264 «б»																
2.1	Реконструкция котельной по техническому перевооружению	Повышение эффективности и работы системы теплоснабжен				7,0												
	Проектирование		2024 г.	2025 г.	500		500			500								

№ п/п	Наименование объекта	Цель реализации	Сроки реализации		Общая сметная стоимость, тыс.руб.	Единица измерения (Гкал/час, км)	Финансовые потребности, тыс.руб. (без НДС) в прогнозных ценах										Источники финансирован и	
			начало	окончание			на весь период 2022-2039 гг.	по годам										
								2022	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2035	2039		
	Строительство		2025 г.	2027 г.	28800		28800				10000	8800						
2.2	Реконструкция тепловых сетей							1,9 км										
	Проектирование		2029 г.	2029 г.	300		300							300				
	Строительство		2029 г.	2030 г.	3900		3900							3900				
3	Котельная техникума	г. Калач-на-Дону, ул. 65 Армии 2 «а»																
3.1	Реконструкция котельной по техническому переворужению	Повышение эффективност и работы системы теплоснабжен ия				1,7												
	Проектирование		2026 г.	2026 г.	400		400					400						
	Строительство		2026 г.	2028 г.	7100		7100					1000	3000	3100				
3.2	Реконструкция тепловых сетей					0,327 км												
	Проектирование	2026 г.	2026 г.	100		100					100							
	Строительство	2027 г.	2027 г.	600		600					600							
4	Котельная Дома отдыха	г. Калач-на-Дону, п. Дом отдыха																
4.1	Комплексная реконструкция котельной с заменой (строительством) газовых котельных взамен работающей на мазуте	Повышение эффективност и работы системы теплоснабжен ия				0,23												
	Проектирование		2024 г.	2024 г.	100		100			100								
	Строительство		2025 г.	2025 г.	2600		2600				2600							

5	Котельная ЦРБ	г. Калач – на - Дону, ул. Кирова, 172а																
5.1	Комплексная реконструкция котельной по техническому перевооружению	Повышение эффективности работы системы теплоснабжения				5,75												
	Проектирование		2022 г.	2022г.	250		250	250	2									
	Строительство		2026г.	2026г.	19750		19750					19750						
5.2	Реконструкция тепловых сетей					2,519												
	Проектирование		2026г.	2026г.	500		500				500							
	Строительство		2026г.	2030г.	15250		15500					5084	5083	5333				
6	Котельная № 4.	г. Калач – на – Дону, ул. Революционная, 419а																
6.1	Комплексная реконструкция котельной по техническому перевооружению	Повышение эффективности работы системы теплоснабжения				6,4												
	Проектирование		2026г.	2026г.	400		400					40						
	Строительство		2027г.	2027г.	18250		18250						18250					
6.2	Реконструкция тепловых сетей					1,73												
	Проектирование		2027г.	2027г	400		400					4400						
	Строительство		2028 г.	2039 г.	13750		13750							5534	4180	4036		
7	Котельная № 3	г. Калач – на – Дону, пл. Павших борцов, 3а																

7.1	Комплексная реконструкция котельной по техническому перевооружению	Повышение эффективности работы системы теплоснабжения				2,16										
	Проектирование		2025г.	2025г.	300		300,0				300					
	Строительство		2026г.	2026г.	11650		11650				11650					
7.2	Реконструкция тепловых сетей					1,789										
	Проектирование		2026г.	2026г.	400		400				400					
	Строительство		2027г.	2035г.	13950		13950					420	5	4820	3710	
8	Котельная Нефтебазы	г. Калач – на – Дону, п. Нефтебазы														
8.1	Комплексная реконструкция котельной с заменой (строительством) на две блочно – модульных газовых котельных взамен работающей на мазуте	Повышение эффективности работы системы теплоснабжения				1,34										
	Проектирование		2023г.	2023г.	500,0		500,0		1	500,0						
	Строительство		2024г.	2024г.	1500,0		1500,0			1500,0						

5.2. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ВОДОСНАБЖЕНИИ

Таблица 48

Наименование проекта	ПИР/ СМР/ СС	Сроки реализации		Общая сметная стоимость , тыс.руб.	Финансовые потребности, тыс.руб.(без НДС) в прогнозных ценах									
		нач.	окон.		2022-20 39 гг.	по годам								
						2022	2023	2024	2025	2026	2027-2 029	2030-2 034	2035-2 038	2039
г. Калач-на-Дону														
Всего				153 150,5	153150,5	2381,6	13815,5	8122,5	12974,3	16199,6	20049	35635	25920	18053
1. Безопасность и качество воды		2022	2039	9 185,9	9185,9	725,6	448,5	462,5	476,3	475	1467	2520	2076	535
1.1. Организационные мероприятия	ПИР/СС			8 953,9	8953,9	493,6	448,5	462,5	476,3	475	1467	2520	2076	535
1.1.2. Исследования качества воды скважинных водозаборов и разводящей сети	СС	ЕжемесячноЕжеквартально,		8 953,9	8953,9	493,6	448,5	462,5	476,3	475	1467	2520	2076	535
1.2. Модернизация водозаборных сооружений	ПИР, СС			232	232	232								
1.2.1. Ввод в эксплуатацию скважин № 4, № 5	СС	2022	2022	232	232	232								
	ПИР													
2. Бесперебойность предоставления услуги водоснабжения	ПИР, СМР, СС	2022	2039	34 815	34815	1560	1608	1655	1705	1756	5427	9945	8752	2407

Наименование проекта	ПИР/ СМР/ СС	Сроки реализации		Общая сметная стоимость , тыс.руб.	Финансовые потребности, тыс.руб.(без НДС) в прогнозных ценах										
		нач.	окон.		2022-20 39 гг.	по годам									
						2022	2023	2024	2025	2026	2027-2 029	2030-2 034	2035-2 038	2039	
2.1. Реконструкция (ремонт) водопроводной сети	ПИР, СМР, СС														
2.1.1. Реконструкция (ремонт) водопроводной сети	ПИР														
	СМР														
	СС	2022	2039	34 815	34815	1560	1608	1655	1705	1756	5427	9945	8752	2407	
3. Повышение энергетической эффективности и энергосбережение	СС, СМР	2022	2039	1 365,6	1365,6	96	130	134	140	147,6	155	170	187	206	
3.1. Снижения утечек при транспортировке и потребления электроэнергии Приобретение энергетического оборудования	СС	2022	2039	1356,6	1356,6	96	130	134	140	147,6	155	170	187	206	
	СМР														
4. Доступ к услуге водоснабжения	ПИР, СМР	2023	2039	107 784	107 784		11 629	5 871	10653	13821	13000	23000	14905	14905	
4.1. Проектирование и строительство водоводов в районы новой жилой застройки	ПИР														
	СМР														
4.2. Проектирование и строительство водоводов в районы существующей жилой застройки	ПИР, СМР, СС	2023	2039	107 784	107 784		11 629	5 871	10653	13821	13000	23000	14905	14905	

Наименование проекта	Пир/ СМР/ СС	Сроки реализации		Общая сметная стоимость , тыс.руб.	Финансовые потребности, тыс.руб.(без НДС) в прогнозных ценах										
		нач.	окон.		2022-20 39 гг.	по годам									
						2022	2023	2024	2025	2026	2027-2 029	2030-2 034	2035-2 038	2039	
«Мероприятий на объект «Системы централизованного водоснабжения территории г.Калач-на-Дону, ограниченной ул.Зеленая, ул.65-ой Армии, ул.Чекулаева, ул.Заводская в г.Калаче-на-Дону Волгоградской области»															
пос. Дом Отдыха															
Всего				6 149,9	6149,9	271,5	281,5	375,9	391	407	936	1445	1508	534	
1. Безопасность и качество воды		2022	2039	5 575,2	5575,2	271,5	281,5	287,5	293,7	300	936	1445	1380	380	
1.1. Организационные мероприятия	СС, СМР			4 134,3	4134,3	195,6	201,5	207,5	213,9	220	681	1175	980	260	
1.1.2. Исследования качества воды скважинных Водозаборов и разводящей сети	СС			4 134,3	4134,3	195,6	201,5	207,5	213,7	220	681	1175	980	260	
1.2. Модернизация водозаборных сооружений	Пир, СМР														

Наименование проекта	ПИР/ СМР/ СС	Сроки реализации		Общая сметная стоимость , тыс.руб.	Финансовые потребности, тыс.руб.(без НДС) в прогнозных ценах										
		нач.	окон.		2022-20 39 гг.	по годам									
						2022	2023	2024	2025	2026	2027-2 029	2030-2 034	2035-2 038	2039	
1.2.1. Реконструкция водонапорной башни с целью обеспечения требований Правил технической эксплуатации, ремонт скважины	ПИР														
	СМР														
	СС			1 440,9	1440,9	75,9	80	80	80	80	255	270	400	120	
	СМР														
2. Бесперебойность предоставления услуги водоснабжения	ПИР, СМР	2024	2039	574,7	574,7			88,4	97,3	107			128	154	
2.1. Реконструкция (ремонт) водопроводной сети	ПИР, СС			574,7	574,7			88,4	97,3	107			128	154	
2.1.1. Реконструкция (ремонт)водопроводной сети	ПИР	2024	2039												
	СС			574,7	574,7			88,4	97,3	107			128	154	

5.3. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ВОДООТВЕДЕНИИ

Таблица 49

Наименование объекта	ПИР/ СМР/ СС	Сроки реализации		Общая сметная стоимость , тыс.руб.	Финансовые потребности, тыс.руб.(без НДС) в прогнозных ценах										
		нач.	окон.		2022-20 39 гг.	по годам									
						2022	2023	2024	2025	2026	2027-202 9	2030-203 4	2035-203 8	2039	
Всего по поселению				16 679,5	16 679,5	1500	1515	1240	1545,6	1587,4	1906,0	2798,5	2926,4	1660,6	
г. Калач-на-Дону															
Всего															
Реконструкция (ремонт) КОС, КНС	ПИР														
	СС	2022	2039	11784,2	11784,2	1500	1515	1240	1250	1280	1291,2	1200	1248	1260	
	СМР														
Реконструкцию (ремонт) канализационной сети (20 км)	ПИР														
	СС	2025	2039	4895,3	4895,3	-	-	-	295,6	307,4	614,8	1598,5	1678,4	400,6	
	СМР														

6. ИСТОЧНИКИ ИНВЕСТИЦИЙ, ТАРИФЫ И ДОСТУПНОСТЬ ПРОГРАММЫ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ

В связи со значительным объемом предусмотренных Программой инвестиций и необходимостью обеспечения доступности тарифов на коммунальные услуги для населения, в расчетах предусмотрено доленое финансирование: за счет тарифной составляющей, инвестиционных программ, утвержденных регулятором, а также за счет средств бюджета Калачевского городского поселения.

Объемы инвестиций подлежат пересмотру в рамках периодических процедур мониторинга и корректировки Программы

6.1 ОБЪЕМЫ И ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ В ТЕПЛОСНАБЖЕНИИ

Таблица 50– Объемы и источники финансирования инвестиционных мероприятий в теплоснабжении МУП Калачтеплосервис

Наименование	Ед. изм.	Итого	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2038	2039
Потребности в инвестициях (вкл. обслуживание кредитов)	тыс.руб.	34473	330	2042	22801	700	700	700	750	750	750	800	800	800	850	850	850
Потребность в инвестициях	тыс.руб.	34473	330	2042	22801	700	700	700	750	750	750	800	800	800	850	850	850
За счёт собственных средств	тыс.руб.	10713	330	416	667	700	700	700	750	750	750	800	800	800	850	850	850
Источники финансирования инвестиций (в т.ч. обслуживание кредитов)	тыс.руб.	34473	330	2042	22801	700	700	700	750	750	750	800	800	800	850	850	850
Собственные средства	тыс.руб.	10713	330	416	667	700	700	700	750	750	750	800	800	800	850	850	850
За счёт частных инвестиций (либо за счёт бюджетных средств)	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Заемные средства		23760		1626	22134												
Дефицит финансирования	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Профицит финансирования	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Необходимый объём средств, относимый на инвестиционную составляющую в тарифе	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 51 Объёмы и источники финансирования инвестиционных мероприятий в теплоснабжении МУП Калачтеплосети

Наименование	Ед. изм.	Итого	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2038	2039
Потребности в инвестициях (вкл. обслуживание кредитов)	тыс.руб.	96850,00	-	-	-	250	500	1500	800	3728 4	1553 1	1850 0	5300	6285	7900	1500	1500
Потребность в инвестициях	тыс.руб.	96850,00	-	-	-	250	500	1500	800	3728 4	1553 1	1850 0	5300	6285	7900	1500	1500
За счёт собственных средств	тыс.руб.	0															
Источники финансирования инвестиций (в т.ч. обслуживание кредитов)	тыс.руб.	96850,00	-	-	-	250	500	1500	800	3728 4	1553 1	1850 0	5300	6285	7900	1500	1500
Собственные средства	тыс.руб.	0															
За счёт частных инвестиций (либо за счёт бюджетных средств)	тыс.руб.	96850,00	-	-	-	250	500	1500	800	3728 4	1553 1	1850 0	5300	6285	7900	1500	1500
Дефицит финансирования	тыс.руб.	96850,00	-	-	-	250	500	1500	800	3728 4	1553 1	1850 0	5300	6285	7900	1500	1500
Профицит финансирования	тыс.руб.	0															
Необходимый объём средств, относимый на инвестиционную составляющую в тарифе	тыс.руб.	96850,00	-	-	-	250	500	1500	800	3728 4	1553 1	1850 0	5300	6285	7900	1500	1500

6.2. ОБЪЕМЫ И ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ в ВОДОСНАБЖЕНИИ

Таблица 52 – Объемы и источники финансирования инвестиционных мероприятий в водоснабжении

Наименование	Ед.изм.	ИТОГО	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2037	2038	2039
Потребности в инвестициях	тыс.руб.	58483,7	2665,8	1952,5	2354	2653,1	2468	2627,4	2712,3	2785,6	2661	2661	2661	14080	9390	3130	3682
За счет собственных средств МУП «Калачводоканал»	тыс.руб.	58017,3	2315,8	1836,1	2354	2653,1	2468	2627,4	2712,3	2785,6	2661	2661	2661	14080	9390	3130	3682
За счет за счет бюджетных средств	тыс.руб.	466,4	350	116,4													
Источники финансирования инвестиций	тыс.руб.	58483,7	2665,8	1952,5	2354	2653,1	2468	2627,4	2712,3	2785,6	2661	2661	2661	14080	9390	3130	3682
Собственные средства МУП «Калачводоканал», в т.ч.	тыс.руб.	58017,3	2315,8	1952,5	2354	2653,1	2468	2627,4	2712,3	2785,6	2661	2661	2661	14080	9390	3130	3682
Прибыль	тыс.руб.																
Амортизация	тыс.руб.																
За счет бюджетных средств	тыс.руб.	466,4	350	116,4													
Дефицит финансирования	тыс.руб.																
Профицит финансирования	тыс.руб.																
Необходимый объем средств, относимый на инвестиционную составляющую в тарифе	тыс.руб.	58483,7	2665,8	1952,5	2354	2653,1	2468	2627,4	2712,3	2785,6	2661	2661	2661	14080	9390	3130	3682

6.3.Объемы и источники финансирования инвестиционных мероприятий в водоотведении

Таблица 53 – Объемы и источники финансирования инвестиционных мероприятий в водоотведении

Наименование	Ед.изм.	ИТОГО	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2037	2038	2039
Потребности в инвестициях	тыс.руб.	20234,1	1196,5	1211,7	1147,3	1500	1515	1240	1545,6	1587,4	635	635	635	2798,5	1951	975,5	1660,6
За счет собственных средств МУП «Калачводоканал»	тыс.руб.	20150,5	1196,5	1128,1	1147,3	1500	1515	1240	1545,6	1587,4	635	635	635	2798,5	1951	975,5	1660,6
За счет бюджетных средств	тыс.руб.	83,6		83,6													
Источники финансирования инвестиций	тыс.руб.	20234,1	1196,5	1211,7	1147,3	1500	1515	1240	1545,6	1587,4	635	635	635	2798,5	1951	975,5	1660,6
Собственные средства МУП «Калачводоканал», в т.ч.	тыс.руб.	20150,5	1196,5	1128,1	1147,3	1500	1515	1240	1545,6	1587,4	635	635	635	2798,5	1951	975,5	1660,6
Прибыль	тыс.руб.																
Амортизация	тыс.руб.																
За счет бюджетных средств	тыс.руб.	83,6		83,6													
Дефицит финансирования	тыс.руб.																
Профицит финансирования	тыс.руб.																
Необходимый объем средств, относимый на инвестиционную составляющую в тарифе	тыс.руб.	20234,1	1196,5	1211,7	1147,3	1500	1515	1240	1545,6	1587,4	635	635	635	2798,5	1951	975,5	1660,6

6.4. Величина тарифов и доступность программы для населения

Таблица 54 – Прогнозные величины тарифов и оценка доступности программы для населения (ч 1)

Наименование показателя	Ед.изм.	2019 факт	2020фак т	2021фак т	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Тариф на услуги теплоснабжения (без НДС)	руб./Гкал	2121,35/ 2172,26	2172,26/ 2259,15	2259,15/ 2345,00	2345,00 / 2443,50	2443,50 / 2541,24	2541,24 / 2617,48	2617,48 / 2696,00	2696,00 / 2776,88	2776,88/ 2860,19
Производственная программа	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Инвестиционная программа	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на услуги водоснабжения (без НДС)	руб./м3	25,71	26,73	27,74	28,85	30,00	31,20	32,45	33,75	35,10
Производственная программа	руб./м3	25,71	26,73	27,74	28,85	30,00	31,20	32,45	33,75	35,10
Инвестиционная программа	руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на услуги водоотведения (без НДС)	руб./м3	25,02	26,32	27,27	28,09	28,93	29,80	30,69	31,92	44,37
Производственная программа	руб./м3	25,02	26,32	27,27	28,09	28,93	29,80	30,69	31,92	44,37
Инвестиционная программа	руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 55– Прогнозные величины тарифов и оценка доступности программы для населения (ч 2)

Наименование показателя	Ед.изм.	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039
Тариф на услуги теплоснабжения (без НДС)	руб./Гкал	2860,19/ 2946,00	2946,00/ 3034,38	3034,38/ 3125,41	3125,41 / 3219,17	3219,17/ 3315,75	3315,75 / 3415,22	3415,22 / 3517,68	3517,68 / 3829,21	3829,21/ 3944,09
Производственная программа	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Инвестиционная программа	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на услуги водоснабжения (без НДС)	руб./м3	36,50	37,96	39,48	41,06	42,70	44,41	46,19	48,04	54,03
Производственная программа	руб./м3	36,50	37,96	39,48	41,06	42,70	44,41	46,19	48,04	54,03
Инвестиционная программа	руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на услуги водоотведения (без НДС)	руб./м3	35,53	36,95	38,43	39,97	41,56	43,23	44,96	46,76	52,59
Производственная программа	руб./м3	35,53	36,95	38,46	39,97	41,56	43,23	44,96	46,76	52,59
Инвестиционная программа	руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-

7. УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ

Администрация Калачевского городского поселения осуществляет общий контроль 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.

Программа разрабатывается сроком на 18 лет.

План-график работ по реализации программы должен соответствовать плану мероприятий, содержащемуся в разделе 5 «Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей» настоящего Отчета. Утверждение тарифов и принятие решений по выделению бюджетных средств из бюджета МО, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов, принимаются в соответствии с действующим законодательством.

Мониторинг и корректировка Программы осуществляется на основании следующих нормативных документов:

- Постановление Правительства Российской Федерации от 20 февраля 2007 года № 115 "О принятии нормативных актов по отдельным вопросам регулирования тарифов организаций коммунального комплекса";
- Приказ от 14 апреля 2008 года № 48 Министерства регионального развития Российской Федерации "Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса";
- Методика проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса.

Мониторинг Программы включает следующие этапы:

1. периодический сбор информации о результатах проводимых преобразований в коммунальном хозяйстве, а также информации о состоянии и развитии систем коммунальной инфраструктуры;
2. верификация данных;
3. анализ данных о результатах проводимых преобразований систем коммунальной инфраструктуры.

Мониторинг осуществляется посредством сбора, обработки и анализа информации. Сбор исходной информации производится по показателям, характеризующим выполнение программы, а также состоянию систем коммунальной инфраструктуры.

Разработка и последующая корректировка Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры базируется на необходимости достижения целевых уровней муниципальных стандартов качества предоставления коммунальных услуг при соблюдении ограничений по платежной способности потребителей, то есть при обеспечении не только технической, но и экономической доступности коммунальных услуг.