

ООО «ЭНЕРГОПРОЕКТ»



Программа комплексного развития
систем коммунальной инфраструктуры
Муниципального образования
«Каменский городской округ»
на период с 2016 по 2026 годы

Программный документ

ООО «ЭНЕРГОПРОЕКТ»
Генеральный директор _____ Е.А. Никишин

г. Ульяновск, 2016

Оглавление

Раздел 1. Паспорт программы	3
Раздел 2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры	6
2.1. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения	6
2.2. Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжение	20
2.4. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения	24
2.5. Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения	29
2.6. Краткий анализ существующего состояния системы утилизации ТКО	30
2.7. Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей	32
Раздел 3. Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы.....	33
3.1. Количественное определение перспективных показателей развития муниципального образования	33
3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы	40
Раздел 4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры	43
Раздел 5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей	52
5.1. Программа инвестиционных проектов в электроснабжении	52
5.2. Программа инвестиционных проектов в водоснабжении	53
5.3. Программа инвестиционных проектов в водоотведении	55
5.4. Программа инвестиционных проектов в газоснабжении	56
5.5. Программа инвестиционных проектов в захоронении (утилизации) ТКО	57
5.6. Программа установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях	58
5.7. Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении	58
5.8. Взаимосвязь проектов	60
Раздел 6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения	66
6.1 Краткое описание форм организации проектов	66
6.2 Источники и объемы финансирования по проектам	68
6.3. Уровни тарифов, надбавок, платы за подключение, необходимые для реализации Программы	86
6.4. Прогноз доступности коммунальных услуг для населения	90
6.4.1 Динамика платы населения за коммунальные услуги.....	90
6.4.2 Прогноз доступности коммунальных услуг	93
Раздел 7. Управление программой	95
7.1. Ответственные за реализацию Программы	95
7.2. План-график работ по реализации Программы	95
7.3. Порядок предоставления отчетности по выполнению Программы	95
7.4. Порядок корректировки Программы	96

Раздел 1. Паспорт программы

Наименование Программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования «Каменский городской округ» на период с 2016 по 2026 годы (далее - Программа)
Основание для разработки Программы	<ul style="list-style-type: none"> – Федеральный закон от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»; – Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»; – Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; – Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»; – Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; – Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»; – Градостроительный кодекс Российской Федерации; – Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; - Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»
Заказчик Программы	Администрация МО «Каменский городской округ»
Ответственный исполнитель Программы	Администрация МО «Каменский городской округ»
Соисполнители Программы	Администрация МО «Каменский городской округ»
Разработчик Программы	ООО «ЭНЕРГОПРОЕКТ»
Цель Программы	Обеспечение сбалансированного, перспективного развития систем коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями в строительстве объектов капитального строительства и соответствующей установленным требованиям надежности, энергетической эффективности указанных систем, снижение негативного воздействия на окружающую среду и здоровье человека и повышение качества поставляемых для потребителей товаров, оказываемых услуг в сферах электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов Каменского городского округа на период с 2016 по 2026 годы.
Задачи Программы	<ul style="list-style-type: none"> - Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем; - Перспективное планирование развития коммунальных систем; - Разработка мероприятий по строительству, комплексной рекон-

	<p>струкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры;</p> <ul style="list-style-type: none"> - Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры; - Обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей
Важнейшие целевые показатели Программы	<ul style="list-style-type: none"> - критерии доступности для населения коммунальных услуг; - показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки; - величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе; - показатели качества поставляемого коммунального ресурса; - показатели степени охвата потребителей приборами учета; - показатели надежности по каждой системе ресурсоснабжения; - показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов по каждой системе ресурсоснабжения; - показатели эффективности потребления каждого вида коммунального ресурса с детализацией по многоквартирным домам и бюджетным организациям; - показатели воздействия на окружающую среду.
Сроки и этапы реализации Программы	2016-2020 годы (среднесрочный период) с перспективой на 2021-2026 годы (долгосрочный период)
Объемы и источники финансирования Программы	<p>Совокупные финансовые потребности на период реализации Программы составляют 3481631 тыс. руб., в т.ч.:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 1 этап (2016 – 2020 гг.) – 2102142 тыс. руб., в том числе: <ul style="list-style-type: none"> - средства федерального бюджета – 84743 тыс. руб.; - средства областного бюджета – 1386789 тыс. руб.; - средства местного бюджета – 208758 тыс. руб.; - средства внебюджетных источников – 421853 тыс. руб.; - 2 этап (2021 – 2026 гг.) – 1379489 тыс. руб., в том числе: <ul style="list-style-type: none"> - средства федерального бюджета – 35425 тыс. руб.; - средства областного бюджета – 1154661 тыс. руб.; - средства местного бюджета – 43060 тыс. руб.; - средства внебюджетных источников – 146343 тыс. руб.
Ожидаемые конечные результаты реализации Программы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Технологические результаты: <ul style="list-style-type: none"> - обеспечение устойчивости системы коммунальной инфраструктуры муниципального образования; - создание надежной коммунальной инфраструктуры муниципального образования, имеющей необходимые резервы для перспективного развития; - оптимизация управления электроснабжением муниципального образования; - внедрение энергосберегающих технологий; - снижение потерь коммунальных ресурсов; 2. Социальные результаты: <ul style="list-style-type: none"> - рациональное использование природных ресурсов; - повышение надежности и качества предоставления коммунальных услуг. 3. Экономические результаты: <ul style="list-style-type: none"> - плановое развитие коммунальной инфраструктуры в соответствии с документами территориального планирования

	<p>развития муниципального образования; - повышение инвестиционной привлекательности организаций коммунального комплекса муниципального образования.</p>
--	--

Раздел 2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры

2.1. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения

Теплоснабжение на территории МО «Каменский городской округ» осуществляют две организации:

- МУП «Каменская сетевая компания» и ООО «СибНА».

Основным видом деятельности является производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными).

Теплоснабжение абонентов МО «Каменский городской округ» осуществляется от централизованных источников тепловой энергии (жилищный фонд и объекты социального, культурного и бытового назначения).

На территории МО «Каменский городской округ» отпуск тепловой энергии осуществляется от следующих источников тепловой энергии:

Теплоснабжение п. Мартюш осуществляется от 1 газовой котельной.

Теплоснабжение д. Брод осуществляется от 1 газовой котельной.

Теплоснабжение с. Рыбниковское осуществляется от 1 газовой котельной.

Теплоснабжение п. Степной осуществляется от 1 угольной котельной.

Теплоснабжение с. Клевакинское осуществляется от 1 газовой котельной.

Теплоснабжение с. Сосновское осуществляется от 1 газовой котельной.

Теплоснабжение с. Маминское осуществляется от 1 газовой котельной.

Теплоснабжение с. Покровское осуществляется от 1 газовой котельной.

Теплоснабжение с. Кисловское осуществляется от 1 газовой котельной.

Теплоснабжение п. Новый Быт осуществляется от 1 угольной котельной.

Теплоснабжение с. Сипавское осуществляется от 2 угольных котельных.

Теплоснабжение с. Колчедан осуществляется от 1 газовой котельной.

Теплоснабжение с. Травянское осуществляется от 1 угольной котельной.

Теплоснабжение с. Новоисетское осуществляется от 1 газовой котельной.

Теплоснабжение д. Б. Белоносова осуществляется от 1 угольной котельной.

Теплоснабжение д. Черемхово осуществляется от 1 угольной котельной.

Теплоснабжение д. Соколова (агротехникум) осуществляется от 1 угольной котельной.

Теплоснабжение с. Позариха осуществляется от теплоисточника г. Каменск Уральский.

Характеристика источников теплоснабжения:

- Котельная п. Мартюш: основное оборудование – КВСА-3 ОКТАН (5 шт.), основным топливом является газ, резервное топливо отсутствует. Установленная мощность 12,9 Гкал/час, располагаемая мощность 11,6 Гкал/час, присоединенная нагрузка 13,283 Гкал/час. Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса - 2004 год. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети – расчетно-нормативный, приборный учет отсутствует (установлен, но не

функционирует). Характеристики водоподготовки и подпиточных устройств - установки АЭА-Т-350 (3 шт.). Утвержденный температурный график теплоисточника 95/70°C, однако, из-за снижения эффективности работы котлов и теплообменников вследствие отложений накипи фактические температуры графику не соответствуют. Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды составляет 3,2 %.

- Котельная д. Брод: основное оборудование – «Энергия 3М» 0,85 Гкал/час (3 шт.), основным топливом является газ, резервное топливо отсутствует. Установленная мощность 2,55 Гкал/час, располагаемая мощность 1,86 Гкал/час, присоединенная нагрузка 1,234 Гкал/час. Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса - 1971 год, последний капремонт – 2010 год. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети – расчетно-нормативный, приборный учет отсутствует. Характеристики водоподготовки и подпиточных устройств - химводоподготовка отсутствует. Установлен бак подпиточной воды объемом 22 м³. Утвержденный температурный график теплоисточника 95/70°C, однако, из-за снижения эффективности работы котлов и теплообменников вследствие отложений накипи фактические температуры графику не соответствуют. Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды составляет 3,0 %.

- Котельная с. Рыбниковское: основное оборудование – Братск-1Г (6 шт.), основным топливом является газ, резервное топливо отсутствует. Установленная мощность 5,16 Гкал/час, располагаемая мощность 3,0 Гкал/час, присоединенная нагрузка 2,82 Гкал/час. Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса - 1987 год. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети – расчетно-нормативный, приборный учет отсутствует. Характеристики водоподготовки и подпиточных устройств - отсутствует. Утвержденный температурный график теплоисточника 95/70°C, однако, из-за снижения эффективности работы котлов и теплообменников вследствие отложений накипи фактические температуры графику не соответствуют. Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды составляет 3,4 %.

- Котельная п. Степной: основное оборудование – КВ-300 (2 шт.), основным топливом является уголь, резервное топливо отсутствует. Установленная мощность 0,2 Гкал/час, располагаемая мощность 0,1 Гкал/час, присоединенная нагрузка 0,078 Гкал/час. Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса - 1971 год. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети – расчетно-нормативный, приборный учет отсутствует. Характеристики водоподготовки и подпиточных устройств – водоподготовка отсутствует. Температурный график 80/65°C. Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды составляет 2,8 %.

- Котельная с. Клевакинское: основное оборудование – КВСА-2 ОКТАН (2 шт.), основным топливом является газ, резервное топливо отсутствует. Установленная мощность 3,44 Гкал/час, располагаемая мощность 3,2 Гкал/час, присоединенная нагрузка 2,295 Гкал/час. Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса - 1999 год. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети – расчетно-нормативный, приборный учет отсутствует (установлен, но не функционирует). Характеристики водоподготовки и подпиточных устройств – Установка АЭА-Т-350. Температурный график 80/65°C. Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды составляет 3,1 %.

- Котельная с. Сосновское: основное оборудование – Энергия-3М (3 шт.) КСВУ-0,5 (3 шт.), основным топливом является газ, резервное топливо отсутствует. Установленная мощность 1,8 Гкал/час, располагаемая мощность 1,5 Гкал/час, присоединенная нагрузка 1,015 Гкал/час. Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса - 1978, 2001 год. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети – расчетно-нормативный, приборный учет отсутствует. Характеристики водоподготовки и подпиточных устройств – Установка АЭА-Т-350. Температурный график 90/70°C. Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды составляет 3,1 %.

- Котельная с. Маминское: основное оборудование – КВА-1 (4 шт.) Энергия-3М (3 шт.), основным топливом является газ, резервное топливо отсутствует. Установленная мощность 4,62 Гкал/час, располагаемая мощность 3,24 Гкал/час, присоединенная нагрузка 2,741 Гкал/час. Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса - 2003-2008 гг., 1980 год. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети – расчетно-нормативный, приборный учет отсутствует. Характеристики водоподготовки и подпиточных устройств – химводоподготовка отсутствует. Температурный график 90/70°C. Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды составляет 3,3 %.

- Котельная с. Покровское: основное оборудование – REX 180 (3 шт.), основным топливом является газ, резервное топливо отсутствует. Установленная мощность 4,62 Гкал/час, располагаемая мощность 4,62 Гкал/час, присоединенная нагрузка 2,996 Гкал/час. Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса - техническое перевооружения 2013 год. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети – расчетно-нормативный. Характеристики водоподготовки и подпиточных устройств – дозатор реагента. Температурный график 90/70°C. Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды составляет 3,1 %.

- Котельная с. Кисловское: основное оборудование – КВСА-2 ОКТАН (2 шт.), основным топливом является газ, резервное топливо отсутствует. Установленная мощность 3,44 Гкал/час, располагаемая мощность 3,0 Гкал/час, присоединенная нагрузка 2,138 Гкал/час. Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса - 2002 год. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети – расчетно-нормативный, прибор учета тепловой энергии отпущенной в сеть отсутствует. Характеристики водоподготовки и подпиточных устройств – химводоподготовка отсутствует. Температурный график 90/70°C. Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды составляет 3,0 %.

- Котельная п. Новый Быт: основное оборудование – Энергия 3М (4 шт.), основным топливом является уголь, резервное топливо отсутствует. Установленная мощность 4,4 Гкал/час, располагаемая мощность 2,4 Гкал/час, присоединенная нагрузка 2,38 Гкал/час. Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса - 1968 год. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети – расчетно-нормативный, прибор учета тепловой энергии отпущенной в сеть отсутствует. Характеристики водоподготовки и подпиточных устройств – химводоподготовка отсутствует. Температурный график 85/65°C. Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды составляет 3,1 %.

- Котельная с. Сипавское (центральная): основное оборудование – Энергия 3М (4 шт.), основным топливом является уголь, резервное топливо отсутствует. Установленная мощность 4,4 Гкал/час, располагаемая мощность 2,57 Гкал/час, присоединенная нагрузка 2,56 Гкал/час. Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса - 1962 год. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети – расчетно-нормативный, прибор учета тепловой энергии отпущенной в сеть отсутствует. Характеристики водоподготовки и подпиточных устройств – водоподготовка отсутствует. Температурный график 80/60°C. Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды составляет 2,8 %.

- Котельная с. Сипавское (школьная): основное оборудование – Энергия 3М (2 шт.), основным топливом является уголь, резервное топливо отсутствует. Установленная мощность 2,2 Гкал/час, располагаемая мощность 1,2 Гкал/час, присоединенная нагрузка 0,465 Гкал/час. Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса - 1968 год. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети – расчетно-нормативный, прибор учета тепловой энергии отпущенной в сеть отсутствует. Характеристики водоподготовки и подпиточных устройств – химводоподготовка отсутствует. Температурный график 80/60°C. Объем потребления

тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды составляет 3,2 %.

- Котельная с. Колчедан: основное оборудование – КВСА ОКТАН-4 (2 шт.), основным топливом является газ, резервное топливо отсутствует. Установленная мощность 6,88 Гкал/час, располагаемая мощность 6,88 Гкал/час, присоединенная нагрузка 5,668 Гкал/час. Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса - 2007 год. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети – расчетно-нормативный, прибор учета тепловой энергии отпущенной в сеть отсутствует. Характеристики водоподготовки и подпиточных устройств – АЭА-350 2 шт. Температурный график 95/70°C. Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды составляет 2,9 %.

- Котельная с. Травянское: основное оборудование – Энергия-3М (3 шт.); Универсал (2 шт.), основным топливом является уголь, резервное топливо отсутствует. Установленная мощность 3,1 Гкал/час, располагаемая мощность 2,0 Гкал/час, присоединенная нагрузка 1,32 Гкал/час. Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса - 1996 год, 2010 год. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети – расчетно-нормативный, прибор учета тепловой энергии отпущенной в сеть отсутствует. Характеристики водоподготовки и подпиточных устройств – установка АЭА-Т-350. Температурный график 80/65°C. Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды составляет 2,8 %.

- Котельная с. Новоисетское: основное оборудование – КВСА-3 ОКТАН (4 шт.), основным топливом является газ, резервное топливо отсутствует. Установленная мощность 10,4 Гкал/час, располагаемая мощность 10,4 Гкал/час, присоединенная нагрузка 5,209 Гкал/час. Год выпуска котлов 2003. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети – расчетно-нормативный, прибор учета тепловой энергии отпущенной в сеть отсутствует (установлен, но не функционирует). Характеристики водоподготовки и подпиточных устройств – установка АЭА-Т-350. Температурный график 95/70°C. Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды составляет 2,8 %.

- Котельная д. Б. Белоногово: основное оборудование – Универсал (2 шт.), основным топливом является уголь, резервное топливо отсутствует. Установленная мощность 2,2 Гкал/час, располагаемая мощность 2,2 Гкал/час, присоединенная нагрузка 0,469 Гкал/час. Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса - 1998 год, 2001 год. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети – расчетно-нормативный, прибор учета тепловой энергии отпущенной в сеть отсутствует. Характеристики водоподготовки и подпиточных устройств – химводоподготовка отсутствует, установлен бак подпиточный воды 8 м³. Температурный

график 80/60°С. Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды составляет 3,2 %.

- Котельная д. Черемхово: основное оборудование – НР-18 (2 шт.), основным топливом является уголь, резервное топливо отсутствует. Установленная мощность 0,64 Гкал/час, располагаемая мощность 0,64 Гкал/час, присоединенная нагрузка 0,26 Гкал/час. Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса - 2001 год. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети – расчетно-нормативный, прибор учета тепловой энергии отпущенной в сеть отсутствует. Характеристики водоподготовки и подпиточных устройств – химводоподготовка отсутствует. Температурный график 80/60°С. Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды составляет 2,9 %.

- Котельная д. Соколова: основное оборудование – КВСА-0,4 (3 шт.), основным топливом является уголь, резервное топливо отсутствует. Установленная мощность 1,2 Гкал/час, располагаемая мощность 1,2 Гкал/час, присоединенная нагрузка 0,871 Гкал/час. Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса - 2002 год, 2006 год. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети – расчетно-нормативный, прибор учета тепловой энергии отпущенной в сеть отсутствует. Характеристики водоподготовки и подпиточных устройств – химводоподготовка отсутствует. Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды составляет 3,1 %.

Значительный износ оборудования котельных.

Основными проблемами эффективности и надежности котельных являются:

- низкая температура теплоносителя на выходе из котельных, как следствие недотоп потребителей;

- несанкционированный отбор теплоносителя из закрытых систем теплоснабжения.

Решение данных проблем обеспечивается реализацией мероприятий Программы.

Тепловая сеть котельной п. Мартюш двухтрубная протяженностью – 17,8 км, год ввода в эксплуатацию 1971. Совместно с тепловыми сетями проложен трубопровод ХВС. Изоляция - минерализованные маты 80 мм, рубероид, износ более 50 %. Температурный график 95/70 °С (на основании технического паспорта). Фактический температурный график не соответствует утвержденному. Потребители тепловой энергии - жилой сектор, СКБ и прочие потребители. Приборов коммерческого учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям нет. Диспетчерские службы теплоснабжающих (теплосетевых) организаций используют телефонную связь. Средства автоматизации, телемеханизации и иной связи отсутствуют. Бесхозяйных тепловых сетей не выявлено.

Наладка гидравлических режимов тепловых сетей не производилась, пьезометрические графики отсутствуют.

Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет отсутствует.

Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и данные о среднем времени, затраченном на восстановление, за последние 5 лет отсутствуют.

Отсутствие статистики обусловлено сменой в течение пятилетнего периода организаций, эксплуатирующих тепловые сети и теплоисточники.

По данным за период с начала 2013 года отмечено более 20 аварийных ситуаций, отключений потребителей. Среднее время устранения составило 63 часа, максимальное время 8 дней.

Тепловая сеть котельной д. Брод двухтрубная протяженностью 3282 м, год ввода в эксплуатацию 1971. Система закрытая. Совместно с тепловыми сетями проложен трубопровод ХВС. Изоляция - минерализованные маты 80 мм, рубероид, износ более 50 %. Температурный график 95/70 °С (нормативный). Фактический график не соответствует утвержденному. Потребители тепловой энергии - жилой сектор, СКБ и прочие потребители. Коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям нет. Диспетчерские службы теплоснабжающих (теплосетевых) организаций используют телефонную связь. Средства автоматизации, телемеханизации и иной связи отсутствуют. Бесхозных тепловых сетей не выявлено.

Наладка гидравлических режимов тепловых сетей не производилась, пьезометрические графики отсутствуют. Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет отсутствует. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и данные о среднем времени, затраченном на восстановление, за последние 5 лет отсутствуют. Отсутствие статистики обусловлено сменой в течение пятилетнего периода организаций, эксплуатирующих тепловые сети и теплоисточники.

По данным за период с начала 2013 года отмечено 5 аварийных ситуаций, отключения потребителей. Максимальное время устранения составило 6 дней. Среднее время устранения составило 74 часа.

Тепловая сеть котельной с. Рыбниковское двухтрубная протяженностью 5546 м (подземная), год ввода в эксплуатацию 1971. Схема закрытая. Изоляция - минерализованные маты 80 мм, рубероид, износ более 50 %. Температурный график 95/70 °С (нормативный). Фактический график не соответствует утвержденному. Потребители тепловой энергии - жилой сектор, СКБ и прочие потребители. Коммерческих приборов учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям нет. Диспетчерские службы теплоснабжающих (теплосетевых) организаций используют телефонную связь. Средства автоматизации, телемеханизации и иной связи отсутствуют. Бесхозных тепловых сетей не выявлено

Наладка гидравлических режимов тепловых сетей не производилась, пьезометрические графики отсутствуют. Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет отсутствует. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и данные о среднем времени, затраченном на восстановление, за последние 5 лет отсутствуют.

Отсутствие статистики обусловлено сменой в течение пятилетнего периода организаций, эксплуатирующих тепловые сети и теплоисточники.

По данным за период с начала 2013 года аварийных ситуаций, отключений потребителей не отмечено.

Тепловая сеть котельной п. Степной двухтрубная протяженностью 275 м (подземная), год ввода в эксплуатацию 1971. Совместно с тепловыми сетями проложен трубопровод ХВС. Изоляция - минерализованные маты, рубероид, износ более 50 %. Температурный график 80/65°C (нормативный). Потребители тепловой энергии – один жилой дом.

Коммерческого учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителю нет.

Диспетчерские службы теплоснабжающих (теплосетевых) организаций используют телефонную связь. Средства автоматизации, телемеханизации и иной связи отсутствуют. Бесхозных тепловых сетей не выявлено.

Наладка гидравлических режимов тепловых сетей не производилась, пьезометрические графики отсутствуют. Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет отсутствует. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и данные о среднем времени, затраченном на восстановление, за последние 5 лет отсутствуют. Отсутствие статистики обусловлено сменой в течение пятилетнего периода организаций, эксплуатирующих тепловые сети и теплоисточники.

По данным за период с начала 2013 года аварийных ситуаций на теплосети не отмечено.

Тепловая сеть котельной с. Клевакинское двухтрубная протяженностью - 2282 м (подземная), год ввода в эксплуатацию 1978. Изоляция - минерализованные маты, рубероид, износ более 50 %. Температурный график 95/70°C (нормативный). Потребители тепловой энергии - жилой сектор, СКБ и прочие потребители. Коммерческого учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям нет. Диспетчерские службы теплоснабжающих (теплосетевых) организаций используют телефонную связь. Средства автоматизации, телемеханизации и иной связи отсутствуют. Бесхозных тепловых сетей не выявлено.

Наладка гидравлических режимов тепловых сетей не производилась, пьезометрические графики отсутствуют. Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет отсутствует. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и данные о среднем времени, затраченном на восстановление, за последние 5 лет отсутствуют. Отсутствие статистики обусловлено сменой в течение пятилетнего периода организаций, эксплуатирующих тепловые сети и теплоисточники.

По данным за период с начала 2013 года аварийных ситуаций, отключений потребителей не отмечено.

Тепловая сеть котельной с. Сосновское двухтрубная протяженностью - 2855 м (подземная), год ввода в эксплуатацию 1986. Система закрытая. Изоляция - минерализованные маты 80 мм, рубероид, износ более 50 %. Температурный график 95/70 °С (нормативный).

Потребители тепловой энергии - жилой сектор, СКБ и прочие потребители. Коммерческого учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям нет. Диспетчерские службы теплоснабжающих (теплосетевых) организаций используют телефонную связь. Средства автоматизации, телемеханизации и иной связи отсутствуют. Бесхозных тепловых сетей не выявлено.

Наладка гидравлических режимов тепловых сетей не производилась, пьезометрические графики отсутствуют. Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет отсутствует. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и данные о среднем времени, затраченном на восстановление, за последние 5 лет отсутствуют. Отсутствие статистики обусловлено сменой в течение пятилетнего периода организаций, эксплуатирующих тепловые сети и теплоисточники.

По данным за период с начала 2013 года отмечено 2 аварийных ситуации, отключения потребителей. Среднее время устранения составило 26 часов.

Тепловая сеть с. Маминское двухтрубная протяженностью 7858 м (прокладка надземная). Система закрытая. Изоляция - минерализованные маты 80 мм, рубероид, износ более 50 %. Температурный график 95/70 °С (нормативный). Потребители тепловой энергии - жилой сектор, СКБ и прочие потребители. Коммерческого учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям нет. Диспетчерские службы теплоснабжающих (теплосетевых) организаций используют телефонную связь. Средства автоматизации, телемеханизации и иной связи отсутствуют. Бесхозных тепловых сетей не выявлено.

Наладка гидравлических режимов тепловых сетей не производилась, пьезометрические графики отсутствуют. Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет отсутствует. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и данные о среднем времени, затраченном на восстановление, за последние 5 лет отсутствуют. Отсутствие статистики обусловлено сменой в течение пятилетнего периода организаций, эксплуатирующих тепловые сети и теплоисточники.

По данным за период с начала 2013 года аварийных ситуаций, отключений потребителей не отмечено.

Тепловая сеть котельной с. Покровское двухтрубная протяженностью 3640 м (подземная), год ввода в эксплуатацию 1992. Система закрытая. Изоляция - минерализованные маты, рубероид, износ более 50 %. Температурный график 95/70 °С. Потребители тепловой энергии - жилой сектор, СКБ и прочие потребители. Коммерческого учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям нет. Диспетчерские службы теплоснабжающих (теплосетевых) организаций используют телефонную связь. Средства автоматизации, телемеханизации и иной связи отсутствуют. Бесхозных тепловых сетей не выявлено.

Наладка гидравлических режимов тепловых сетей не производилась, пьезометрические графики отсутствуют. Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет отсутствует. Статистика восстановлений (аварийно-

восстановительных ремонтов) тепловых сетей и данные о среднем времени, затраченном на восстановление, за последние 5 лет отсутствуют. Отсутствие статистики обусловлено сменой в течение пятилетнего периода организаций, эксплуатирующих тепловые сети и теплоисточники.

По данным за период с начала 2013 года аварийных ситуаций, отключений потребителей не отмечено.

Тепловая сеть котельной с. Кисловское двухтрубная протяженностью 4715 м (прокладка надземная). Система закрытая. Изоляция - минерализованные маты, рубероид, износ более 50 %. Температурный график 95/70 °С. Потребители тепловой энергии - жилой сектор, СКБ и прочие потребители.

Коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям нет. Диспетчерские службы теплоснабжающих (теплосетевых) организаций используют телефонную связь. Средства автоматизации, телемеханизации и иной связи отсутствуют. Бесхозяйных тепловых сетей не выявлено

Наладка гидравлических режимов тепловых сетей не производилась, пьезометрические графики отсутствуют. Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет отсутствует. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и данные о среднем времени, затраченном на восстановление, за последние 5 лет отсутствуют. Отсутствие статистики обусловлено сменой в течение пятилетнего периода организаций, эксплуатирующих тепловые сети и теплоисточники.

По данным за период с начала 2013 года аварийных ситуаций, отключений потребителей не отмечено.

Тепловая сеть котельной п. Новый Быт двухтрубная протяженностью 1767 м (подземная), год ввода в эксплуатацию 1968. Система закрытая. Изоляция - минерализованные маты, рубероид, износ более 50 %. Температурный график 95/70 °С. Потребители тепловой энергии - жилой сектор, СКБ и прочие потребители. Коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям нет. Диспетчерские службы теплоснабжающих (теплосетевых) организаций используют телефонную связь. Средства автоматизации, телемеханизации и иной связи отсутствуют. Бесхозяйных тепловых сетей не выявлено.

Наладка гидравлических режимов тепловых сетей не производилась, пьезометрические графики отсутствуют. Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет отсутствует. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и данные о среднем времени, затраченном на восстановление, за последние 5 лет отсутствуют. Отсутствие статистики обусловлено сменой в течение пятилетнего периода организаций, эксплуатирующих тепловые сети и теплоисточники.

По данным за период с начала 2013 года аварийных ситуаций, отключений потребителей не отмечено.

Тепловая сеть котельной с. Сипавское (центральная) двухтрубная протяженностью 2325 м (прокладка надземная), год ввода в эксплуатацию 1970. Изоляция -

минерализованные маты, рубероид, износ более 50 %. Температурный график 95/70 °С. Потребители тепловой энергии - жилой сектор, СКБ и прочие потребители. Коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям нет. Диспетчерские службы теплоснабжающих (теплосетевых) организаций используют телефонную связь. Средства автоматизации, телемеханизации и иной связи отсутствуют. Бесхозных тепловых сетей не выявлено.

Наладка гидравлических режимов тепловых сетей не производилась, пьезометрические графики отсутствуют. Существующая схема тепловых сетей в зоне действия источника тепловой энергии.

Тепловая сеть котельной с. Сипавское (школьная) двухтрубная протяженностью 668 м (прокладка надземная), год ввода в эксплуатацию 1970. Система закрытая. Изоляция - минерализованные маты, рубероид, износ более 50 %. Температурный график 95/70 °С. Потребители тепловой энергии - Жилой сектор, СКБ и прочие потребители. Коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям нет. Диспетчерские службы теплоснабжающих (теплосетевых) организаций используют телефонную связь. Средства автоматизации, телемеханизации и иной связи отсутствуют. Бесхозных тепловых сетей не выявлено.

Наладка гидравлических режимов тепловых сетей не производилась, пьезометрические графики отсутствуют. Существующая схема тепловых сетей в зоне действия источника тепловой энергии.

Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет отсутствует. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и данные о среднем времени, затраченном на восстановление, за последние 5 лет отсутствуют. Отсутствие статистики обусловлено сменой в течение пятилетнего периода организаций, эксплуатирующих тепловые сети и теплоисточники. Информация о процедурах диагностики состояния тепловых сетей и планировании капитальных (текущих) ремонтов отсутствует. По данным за период с начала 2013 года отмечено 2 аварийных ситуации, отключения потребителей. Среднее время устранения составило 6 часов.

Тепловая сеть котельной с. Колчедан двухтрубная протяженностью 8293 м (подземная), год ввода в эксплуатацию 1972. Система закрытая. Изоляция - минерализованные маты, рубероид, износ более 50 %. Температурный график 95/70 °С. Потребители тепловой энергии - жилой сектор, СКБ и прочие потребители. Коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям нет. Диспетчерские службы теплоснабжающих (теплосетевых) организаций используют телефонную связь. Средства автоматизации, телемеханизации и иной связи отсутствуют. Бесхозных тепловых сетей не выявлено.

Наладка гидравлических режимов тепловых сетей не производилась, пьезометрические графики отсутствуют. Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет отсутствует. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и данные о среднем времени, затраченном на восстановление, за последние 5 лет отсутствуют. Отсутствие статистики обусловлено

сменой в течение пятилетнего периода организаций, эксплуатирующих тепловые сети и теплоисточники.

По данным за период с начала 2013 года отмечено 4 аварийных ситуации, отключения потребителей. Среднее время устранения составило 10,3 часа.

Тепловая сеть котельной с. Травянское двухтрубная протяженностью 1775 м. Изоляция - минерализованные маты, рубероид, износ более 50 %. Температурный график 95/70 °С. Потребители тепловой энергии - жилой сектор, СКБ и прочие потребители. Коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям нет. Диспетчерские службы теплоснабжающих (теплосетевых) организаций используют телефонную связь. Средства автоматизации, телемеханизации и иной связи отсутствуют. Бесхозных тепловых сетей не выявлено.

Наладка гидравлических режимов тепловых сетей не производилась, пьезометрические графики отсутствуют. Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет отсутствует. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и данные о среднем времени, затраченном на восстановление, за последние 5 лет отсутствуют. Отсутствие статистики обусловлено сменой в течение пятилетнего периода организаций, эксплуатирующих тепловые сети и теплоисточники.

По данным за период с начала 2013 года по данным ЕДДС отмечена авария на тепловых сетях со временем устранения 9,5 часов.

В настоящее время населенный пункт газифицирован, к системе централизованного теплоснабжения подключены объекты СКБ и многоквартирные жилые дома. Теплоснабжение частных жилых домов осуществляется от индивидуальных теплоисточников.

Тепловая сеть котельной с. Новоисетское двухтрубная протяженностью 4077 м. Система закрытая. Изоляция - минерализованные маты, рубероид, износ более 50 %. Температурный график 95/70 °С. Потребители тепловой энергии - Жилой сектор, СКБ и прочие. Коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям нет. Диспетчерские службы теплоснабжающих (теплосетевых) организаций используют телефонную связь. Средства автоматизации, телемеханизации и иной связи отсутствуют. Бесхозных тепловых сетей не выявлено.

Наладка гидравлических режимов тепловых сетей не производилась, пьезометрические графики отсутствуют. Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет отсутствует. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и данные о среднем времени, затраченном на восстановление, за последние 5 лет отсутствуют. Отсутствие статистики обусловлено сменой в течение пятилетнего периода организаций, эксплуатирующих тепловые сети и теплоисточники.

По данным ЕДДС аварий на тепловых сетях за 2013 год не отмечено.

Населенный пункт газифицирован, к системе централизованного теплоснабжения подключены объекты СКБ и многоквартирные жилые дома. Теплоснабжение частных жилых домов осуществляется от индивидуальных теплоисточников.

Тепловая сеть котельной д. Б. Белоносова двухтрубная протяженностью 1145 м (надземная), год ввода в эксплуатацию 1992. Система закрытая. Изоляция - минерализованные маты, рубероид, износ более 50 %. Температурный график 80/60 °С. Потребители тепловой энергии - жилой сектор, СКБ и прочие потребители. Коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям нет. Диспетчерские службы теплоснабжающих (теплосетевых) организаций используют телефонную связь. Средства автоматизации, телемеханизации и иной связи отсутствуют. Бесхозных тепловых сетей не выявлено.

Наладка гидравлических режимов тепловых сетей не производилась, пьезометрические графики отсутствуют. Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет отсутствует. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и данные о среднем времени, затраченном на восстановление, за последние 5 лет отсутствуют. Отсутствие статистики обусловлено сменой в течение пятилетнего периода организаций, эксплуатирующих тепловые сети и теплоисточники.

По данным за период с начала 2013 года отмечена аварийная ситуация, отключение потребителей. Время устранения составило 8 часов.

Тепловая сеть котельной д. Черемхово двухтрубная протяженностью 265 м (подземная), год ввода в эксплуатацию 2001. Система закрытая. Изоляция - минерализованные маты, рубероид. Температурный график 80/60 °С. Потребители тепловой энергии – СКБ (школа и детский сад). Коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям нет. Диспетчерские службы теплоснабжающих (теплосетевых) организаций используют телефонную связь. Средства автоматизации, телемеханизации и иной связи отсутствуют. Бесхозных тепловых сетей не выявлено.

Наладка гидравлических режимов тепловых сетей не производилась, пьезометрические графики отсутствуют. Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет отсутствует. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и данные о среднем времени, затраченном на восстановление, за последние 5 лет отсутствуют. Отсутствие статистики обусловлено сменой в течение пятилетнего периода организаций, эксплуатирующих тепловые сети и теплоисточники.

В 2013 году аварийных ситуаций на тепловых сетях не зафиксировано (по статистике ЕДДС и МУП «КСК»).

Тепловая сеть котельной д. Соколова двухтрубная протяженностью 753 м (подземная), год ввода в эксплуатацию 2005. Система закрытая. Изоляция - минерализованные маты, рубероид. Температурный график 95/70 °С. Потребители тепловой энергии – учебные и бытовые корпуса агротехникума, жилые дома. Коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям нет. Диспетчерские службы теплоснабжающих (теплосетевых) организаций используют телефонную связь. Средства автоматизации, телемеханизации и иной связи отсутствуют. Бесхозных тепловых сетей не выявлено.

Наладка гидравлических режимов тепловых сетей не производилась, пьезометрические графики отсутствуют. Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет отсутствует. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и данные о среднем времени, затраченном на восстановление, за последние 5 лет отсутствуют. Отсутствие статистики обусловлено сменой в течение пятилетнего периода организаций, эксплуатирующих тепловые сети и теплоисточники.

По данным за период с начала 2013 года отмечен порыв на теплотрассе в районе ул. Рудничная, 3. Время устранения составило не более 10 часов.

Тепловая сеть котельной с. Позариха двухтрубная протяженностью 2551 м, год ввода в эксплуатацию 1970. Система открытая. Изоляция - минерализованные маты, рубероид, износ более 50 %. Температурный график 95/70 °С. Потребители тепловой энергии - Жилой сектор, СКБ и прочие потребители. Коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям нет. Установлен УКУТ для учета тепловой энергии, поступившей в сеть на теплопункте (2013 год). Диспетчерские службы теплоснабжающих (теплосетевых) организаций используют телефонную связь. Средства автоматизации, телемеханизации и иной связи отсутствуют. Бесхозных тепловых сетей не выявлено.

Наладка гидравлических режимов тепловых сетей не производилась, пьезометрические графики отсутствуют. Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет отсутствует. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и данные о среднем времени, затраченном на восстановление, за последние 5 лет отсутствуют. Отсутствие статистики обусловлено сменой в течение пятилетнего периода организаций, эксплуатирующих тепловые сети и теплоисточники.

По данным за период с начала 2013 года отмечено два порыва теплотрассы, среднее время устранения составило 4 часов. На теплопункте отмечены 4 случая проведения ремонтных работ, потребовавших прекращения теплоснабжения. Отмечен порыв на теплотрассе ул. Механизаторов 1, 6, 6а, устранение которого потребовало 6 дней.

Основными проблемами эффективности и надежности котельных являются:

- изношенность трубопроводов;
- необходима реконструкция тепловой сети и установка ИТП с УКУТ у потребителей с целью перевода на закрытую схему и исключения несанкционированного водоразбора.

Решение данных проблем обеспечивается реализацией мероприятий Программы

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки представлены в таблице 1.

Таблица 1

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки,
Гкал/ч

№ п/п	Наименование показателя	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
1	МО «Каменский городской округ»							
1.1	Установленная мощность	78.3	78.3	78.3	78.3	78.3	78.3	78.3
1.2	Располагаемая мощность	66.2	66.2	66.2	66.2	66.2	66.2	66.2
1.3	Тепловая нагрузка внешних потребителей	54.7	54.7	54.7	54.7	54.7	54.8	54.9
1.4	Потери тепловой энергии	11.0	11.0	11.0	11.1	11.1	11.1	11.2
1.5	Резервы мощности	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.3	0.1

Утвержденные одноставочные тарифы на теплоснабжение согласно Постановлению Правительства Свердловской области от 10.12.2015 № 188-ПК «О внесении изменений в некоторые постановления Региональной энергетической комиссии Свердловской области по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями Свердловской области» приведены в таблице 21.

Таблица 2

Утвержденные одноставочные тарифы на тепловую энергию
МО «Каменский городской округ», руб./Гкал

с 01.01.2016-30.06.2016	с 01.07.2016-31.12.2016
1854,77 руб.	1990,97 руб.

Плата за подключение не предусмотрена.

2.2. Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения

Водоснабжение на территории МО «Каменский городской округ» осуществляют две организации:

- МУП «Каменская сетевая компания» и МУСП «Каменская МТС».

Основной вид деятельности – сбор и очистка воды, деятельность по обеспечению работоспособности сетей водоснабжения.

На территории МО «Каменский городской округ» источником централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения Каменского ГО являются подземные воды. Централизованные системы водоснабжения (ЦСВ) включает в себя инженерно-технические сооружения по подъёму воды из водозаборных скважин, её подготовку, транспортировку и передачу абонентам в необходимых количествах и требуемого качества.

Общая протяжённость сетей водоснабжения 158,5км, в том числе: сети ПНД (металлопластик, полипропилен и т.д.) - 30,13км (или 19% от общей протяжённости сетей); сети из стали (чугуна) - 128,36 км (или 81% от общей протяжённости сетей).

Доля населения пользующихся услугами централизованного холодного водоснабжения составляет около 45%. Централизованное горячее водоснабжение предусмотрено только в селе Позариха.

Территории населённых пунктов не охваченные централизованным водоснабжением снабжаются водой из индивидуальных шахтных колодцев и индивидуальных скважин.

Основными проблемами эффективности и надежности источников водоснабжения являются:

- Низкий уровень численности населения охваченного централизованными системами

водоснабжения.

- Не разработаны проекты ЗСО для абсолютного большинства скважин, что является нарушением требований

- Не оборудован первый пояс ЗСО вокруг скважин, что является нарушением требований и как следствие представляет угрозу антропогенного, злоумышленного или иного загрязнения подземных вод

- Не утверждены запасы подземных вод

- Дефицит воды – проблема характерна для ЦСВ «Новоисетское»

- Отсутствуют резервные скважины, что является нарушением требований

- Низкая эффективность водоочистки и обеззараживания воды, и как следствие значительные отклонения параметров качества воды

- Значительный износ сетей

- Аварийное состояние резервуаров чистой воды (РЧВ), водонапорных башен

- Не соответствие параметров насосного оборудования, параметрам скважин и потребностям в воде

- Низкая эффективность, а на некоторых скважинах полное отсутствие автоматики для управления насосным оборудованием

- Отсутствие автоматизированной системы дистанционного мониторинга за работой системы водоснабжения и автоматизированной системы учёта энергоресурсов.

Проблема характерна для всех ЦСВ

- Отсутствуют резервные водоводы от водозаборных сооружений до населённых пунктов, что снижает надёжность водоснабжения.

- Низкий уровень оснащённости приборами учёта расхода воды, особенно это проблема затрагивает общедомовой учёт для МКД.

- Отсутствие технического приборного учёта воды добываемой из скважин и подаваемой в распределительную сеть.

Решение данных проблем обеспечивается реализацией мероприятий Программы.

Существующие и перспективные балансы системы водоснабжения МО «Каменский городской округ» представлены в таблице 3.

Таблица 3

Существующие и перспективные балансы системы водоснабжения
МО «Каменский городской округ», тыс. м³/сут.

№ п/п	Наименование показателя	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
1	МО «Каменский городской округ»							
1.1	Производительность водозабора	2162.8	2162.8	2162.8	3014.6	3866.4	5569.9	6658.5
1.2	Подъем воды	1711.3	1711.3	1752.9	1794.7	1836.6	1963.2	2252.3
1.2.1	Собственные нужды	410.7	410.7	424.8	438.9	453.0	551.7	668.4
1.2.2	Подача воды в сеть	1300.6	1300.6	1328.1	1355.8	1383.6	1411.5	1584.0
1.2.2.1	Неучтенные расходы и потери	714.2	714.2	733.0	751.8	770.6	789.4	902.3
1.2.2.2	Реализация воды	586.4	586.4	595.1	604.0	613.0	622.1	681.7
1.3	Резерв/дефицит производительности	451.5	451.5	409.9	1219.9	2029.8	3606.7	4406.2

Постановлением Свердловской области от 10.12.2015 № 203-ПК «Об установлении организациям водопроводно-канализационного хозяйства Свердловской области долгосрочных тарифов в сфере холодного водоснабжения и (или) водоотведения с использованием метода индексации на основе долгосрочных параметров регулирования на 2016–2018 годы» тарифы на услуги водоснабжения установлены в размерах, представленных в таблице 4:

Таблица 4

Тарифы на услуги водоснабжения

с 01.01.2016-30.06.2016	с 01.07.2016-31.12.2016	на 2017 год	на 2018 год
16,08 руб./м ³	17,59 руб. /м ³	17,92 руб. /м ³	18,73 руб. /м ³

Плата за подключение не предусмотрена

2.3. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения

Водоотведение на территории МО «Каменский городской округ» осуществляют две организации:

- МУП «Каменская сетевая компания» и МУСП «Каменская МТС».

Основной вид деятельности – сбор и очистка воды, деятельность по обеспечению работоспособности сетей водоотведения.

В Каменском городском округе в двадцати населённых пунктах существуют централизованные системы водоотведения (ЦСВО) хозяйственно-бытовых стоков (ХБС) отдельных групп общественных и жилых зданий оборудованных внутренними сетями канализации.

Общее количество абонентов пользующихся услугами централизованного водоотведения, по состоянию на 2015 год составляет 11932 человек или около 39% от

общей численности населения городского округа. Остальные жилые и общественные здания Каменского округа не подключены к существующим ЦСВО и оборудованы индивидуальными стихийно возведёнными выгребными ямами.

Численность населения, не охваченного централизованным водоотведением составляет 61%.

Основными проблемами эффективности и надежности канализационных очистных сооружений являются:

- Неочищенные стоки от ЦСВО «Новый Быт», «Сипавское», «Колчедан» и «Маминское» сбрасываются в водные объекты

- Большая часть стоков транспортируется с использованием автотранспорта, что значительно повышает затраты на водоотведение

- Стоки из коллективных изолированных выгребов вывозятся в недостаточном объёме, что приводит к их переполнению и ухудшению санитарно-эпидемиологической обстановки в населённых пунктах

 - Значительная часть неочищенных стоков сбрасывается на рельеф местности и в лес

 - Сверхнормативный уровень физического износа, а также моральный износ КНС с. Новоисетское, КНС п. Первомайский, КНС пгт. Мартюш, КНС с. Покровское и КОС с. Новоисетское

 - Отсутствие надёжного приёмного колодца для слива ассенизаторскими машинами стоков в ЦСВО Новоисетское

 - Отсутствие приёмного колодца для слива ассенизаторскими машинами стоков в ЦСВО Мартюш

 - Низкий уровень автоматизации КНС с. Новоисетское, КОС с. Новоисетское, КНС п. Первомайский, КНС пгт. Мартюш и КНС с. Покровское, что снижает надёжность работы ЦСВО и повышает издержки

 - Аварийное состояние электропроводки и электрооборудования в КНС с. Новоисетское, в КНС п. Первомайский, в КНС пгт. Мартюш и в КНС с. Покровское

 - Низкая энергоэффективность насосного и воздуходувного оборудования и систем управления их приводами

 - Здания КНС должным образом не утеплены

 - Отсутствие узлов учёта транспортируемых стоков на объектах ЦСВО, что не позволяет объективно оценивать эффективность работы ЦСВО, степень влияния на экологию и т.д.

 - Значительная часть населённых пунктов городского округа не охвачена централизованной системой водоотведения, что приводит к загрязнению грунтовых вод через стихийно возводимые выгребы не соответствующие нормативным требованиям

Решение данных проблем обеспечивается реализацией мероприятий Программы.

Существующие и перспективные балансы представлены в таблице 5.

Таблица 5

Существующие и перспективные балансы, тыс. м³/сут.

№ п/п	Наименование показателя	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
1	Очистные сооружения МО «Каменский городской округ»							
1.1	Производительность очистных сооружений	724.0	724.0	735.6	747.3	758.2	770.4	844.3
1.2	Объем поступивших сточных вод	107.9	107.9	109.5	111.1	112.7	114.5	124.7
1.3	Резерв производительности	616.2	616.2	626.1	636.2	645.5	656.0	719.6

Утвержденные одноставочные тарифы на водоотведение согласно Постановлению Правительства Свердловской области от 10.12.2015 № 203-ПК «Об установлении организациям водопроводно-канализационного хозяйства Свердловской области долгосрочных тарифов в сфере холодного водоснабжения и (или) водоотведения с использованием метода индексации на основе долгосрочных параметров регулирования на 2016–2018 годы» приведены в таблице 6:

Таблица 6

Тарифы на услуги водоотведения

с 01.01.2016-30.06.2016	с 01.07.2016-31.12.2016	на 2017 год	на 2018 год
13,28 руб./м ³	14,50 руб. /м ³	14,71 руб. /м ³	15,45 руб. /м ³

2.4. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения

Электроснабжение на территории МО «Каменский городской округ» осуществляет ОАО «ЭнергосбыТ Плюс».

Основной вид деятельности – передача электроэнергии.

Каменский городской округ не имеет местных источников по выработке электрической энергии. Электроснабжение осуществляется централизованно от Свердловской энергосистемы.

Через городской округ проходит ВЛ-500 кВ Рефтинская ГРЭС-Козырево.

Источниками электроснабжения жилищно-коммунального сектора городского округа являются городские, промышленные и районные электроподстанции (Таблица 7).

Таблица 7

Электрические сети и подстанции

Показатели	Ед. измер.	Всего
Электрические сети, по всем видам собственности	км	1674.00
в т.ч. ЖКХ муниципальных организаций	км	0.00
Ветхих электрических сетей, по всем видам собственности	км	850.00
в т.ч. ЖКХ муниципальных организаций	км	0.00
Трансформаторные подстанции, по всем видам собственности	ед.	364
в т.ч. ЖКХ муниципальных организаций	ед.	0

Существующая распределительная сеть выполнена по петлевому и радиальному принципу.

Часть питающей и распределительной сети (особенно в воздушном исполнении) находится в неудовлетворительном состоянии и требует перекладки, сети 6-10 кВ строились хаотично, что затрудняет их эксплуатацию.

В настоящее время главными проблемами системы электроснабжения Каменского городского округа являются:

- физический и моральный износ оборудования и сетей;
- дефицит энергетических мощностей.

Решение данных проблем обеспечивается реализацией мероприятий Программы.

Существующие и перспективные балансы представлены в таблице 2.

Таблица 8

Существующие и перспективные балансы, МВт

№ п/п	Наименование показателя	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
1	МО «Каменский городской округ»							
1.1	Мощность энергосетей	630	630	530	530	530	530	530
1.2	Полезный отпуск	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Потери	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Резерв мощностей	-	-	-	-	-	-	-

Постановлением РЭК Свердловской области от 23.12.2015 г. № 278-ПК «Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категорий потребителей по Свердловской области» тарифы на электрическую энергию установлены в размерах, представленных в таблице 3.

Таблица 9

Тарифы на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Свердловской области

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1.	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в це-			

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
	<p>лях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитываемые по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ².</p>			
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,30	3,54
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,42	3,80
	Ночная зона	руб./кВтч	1,61	1,79
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,91	4,25
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,67	2,97
	Ночная зона	руб./кВтч	1,61	1,79
2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными устройствами и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитываемые по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ².</p>			
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,31	2,48
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,38	2,64
	Ночная зона	руб./кВтч	1,13	1,26
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,72	2,98
	Полупиковая зона	руб./кВтч	1,86	2,07

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
	Ночная зона	руб./кВтч	1,13	1,26
3.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ².</p>			
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,31	2,48
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,38	2,64
	Ночная зона	руб./кВтч	1,13	1,26
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,72	2,98
	Полупиковая зона	руб./кВтч	1,86	2,07
	Ночная зона	руб./кВтч	1,13	1,26
4.	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.1.	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ².</p>			
4.1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,31	2,48
4.1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,38	2,64
	Ночная зона	руб./кВтч	1,13	1,26
4.1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,72	2,98

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
	Полупиковая зона	руб./кВтч	1,86	2,07
	Ночная зона	руб./кВтч	1,13	1,26
4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ² .			
4.2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,30	3,54
4.2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,42	3,80
	Ночная зона	руб./кВтч	1,61	1,79
4.2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,91	4,25
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,67	2,97
	Ночная зона	руб./кВтч	1,61	1,79
4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ² .			
4.3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,30	3,54
4.3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,42	3,80
	Ночная зона	руб./кВтч	1,61	1,79
4.3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,91	4,25
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,67	2,97
	Ночная зона	руб./кВтч	1,61	1,79
4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ² .			
4.4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,30	3,54
4.4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,42	3,80
	Ночная зона	руб./кВтч	1,61	1,79
4.4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,91	4,25
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,67	2,97

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
	Ночная зона	руб./кВтч	1,61	1,79

2.5. Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения

Газоснабжение на территории МО «Каменский городской округ» осуществляет АО «ГАЗЭКС».

Основной вид деятельности – передача газа.

В настоящее время Каменский городской округ частично газифицирован сетевым природным газом.

Существующая газораспределительная сеть включает следующие населенные пункты: Сосновское, Ленинский, Маминское, Первомайский, Кисловское, Рыбниковское, Богатенкова, Лебяжье, Клевакинское, Мартюш, Брод, Новоисетское, Колчедан, Покровское, Октябрьский.

Количество газифицируемых населенных пунктов и протяженность межпоселковых газопроводов в соответствии с разработанной схемой газификации представлены в таблице 10.

Таблица 10

Количество газифицируемых населенных пунктов и протяженность межпоселковых газопроводов

Количество ГРП, шт.		Протяженность межпоселковых газопроводов, км		
существующие	проектируемые	существующие	строящиеся	проектируемые
17	46	80,80	8,9	152,1

Основными проблемами эффективности и надежности источников газоснабжения являются:

- частичная газификация МО «Каменский городской округ».

Решение данных проблем обеспечивается реализацией мероприятий Программы.

Постановлением Правительства Свердловской области № 73-ПК от 24.06.2015г. «Об утверждении розничных цен на природный газ, реализуемый населению Свердловской области» розничные цены на природный газ для потребителей МО «Каменский городской округ» установлены в размерах, представленных в таблице 4.

Розничные цены на природный газ, реализуемый населению Свердловской области

№ п/ п	Наименование газоснабжающих организаций	Оснащённость приборами учёта расхода газа	Направления использования газа				
			На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	На нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	На отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах)	На отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах
			рублей за м ³ (с учётом налога на добавленную стоимость)			рублей за 1000 м ³ (с учётом налога на добавленную стоимость)	
1.	Акционерное общество «ГАЗ-ЭКС»	при отсутствии приборов учёта	4,98	4,98	4,98	4193,25	4193,25
		при наличии приборов учёта	4,20	4,39	4,39	4193,25	4193,25

2.6. Краткий анализ существующего состояния системы утилизации ТКО

Услуги по сбору и вывозу ТКО на территории МО «Каменский городской округ» оказывает ООО «УК ДЕЗ КГО» и ООО «ГринСервис».

В жилом фонде, находящемся в управлении ООО «УК ДЕЗ КГО» применяется контейнерная система сбора ТКО. Емкость контейнеров – 0,75 м³.

Вывоз ТКО осуществляется согласно графика специализированным транспортом – грузовыми мусоровозами КО-440-2 (две машины) и КО-44Э-13 (одна машина).

В с. Покровское, пос. Первомайский, с. Кисловское, с. Маминское, с. Сосновское, д. Шиловское сбор ТКО осуществляется по утвержденному графику непосредственно специализированным транспортом, грузовыми мусоровозами.

Основными проблемами эффективности и надежности размещения отходов являются:

- отсутствие на территории МО предприятий (пунктов) осуществляющих прием вторсырья для дальнейшей утилизации;

- отсутствие сортировочных станций (пунктов) системы селективного сбора;

- наличие несанкционированных свалок.

- низкий охват населения услугой вывоза ТКО

- не ведется мойка и дезинфекция контейнеров

- большое расстояние транспортировки отходов на полигон ТКО

Решение данных проблем обеспечивается реализацией мероприятий Программы.

В настоящее время мощность мест размещения отходов составляет 10 тыс. т в год (или 62,5 тыс. м³ при плотности ТКО 160 кг/м³). Объем размещенных отходов составляет 84 %, резерв – 16 %.

На расчетный период мощность мест размещения отходов составит 62,5 тыс. м³. Объем размещенных отходов – 88 %, резерв – 12 %.

Существующие и перспективные балансы представлены в таблице 12.

Таблица 2

Существующие и перспективные балансы, тыс. м³/год

№ п/п	Наименование показателя	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
1	МО «Каменский городской округ»							
1.1	Мощность мест размещения отходов	62.5	62.5	62.5	62.5	62.5	62.5	62.5
1.2	Объем размещенных отходов	9.7	9.7	9.8	9.8	9.9	9.9	10.1
1.3	Резерв мест размещения отходов	52.8	52.8	52.7	52.7	52.6	52.6	52.4

Постановлением Главы МО «Каменский городской округ» от 29.06.2015 года № 1814 установлен тариф для населения за вывоз твердых коммунальных отходов в размере 2,29 руб. за 1 м² общей площади жилого помещения.

2.7. Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей

Уровень благоустройства водопроводом – 47,3%, канализацией – 39% (индивидуальные приборы коммерческого учета сточных вод отсутствуют. На расчетный срок установка приборов учета не планируется. Для абонентов оснащённых приборами учёта потребления воды объёмы стоков принимаются равными фактическим объёмам потребления воды.), системой центрального отопления – 29%, системой горячего водоснабжения – 2%, системой газоснабжения – 24%.

Согласно данным МУП «КСК» и ООО «СибНА» доля поставки тепловой энергии по узлам коммерческого учета составляет: 27,5 %;

Согласно данным МУП «КСК» доля поставки водоснабжения по приборам учета 30,14%.

Жилищный фонд является основным потребителем энергетических ресурсов.

Программой «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Каменском городском округе на 2016-2020 года» предусматривается увеличение уровня инструментального учета потребления энергетических ресурсов бюджетными организациями (на 2016 год - 40%). Также увеличение уровня инструментального учета потребления энергетических ресурсов, жилищного фонда (на 2016 год – 30%). Увеличение количества установленных приборов учёта воды в котельных, скважинах и теплоснабжения (на 2016 год – 30%). Оснащение общедомовыми приборами учета энергоресурсов многоквартирных жилых зданий: тепловая энергия, горячая вода (на 2016 год – 50%).

Выполнение программ по энергосбережению в части установки приборов учета энергетических ресурсов в бюджетных учреждениях и жилом фонде не завершено полностью. Необходима дальнейшая реализация программы по энергосбережению в части установки приборов учета у прочих потребителей и в жилищном секторе.

Основными проблемами ресурсосбережения в жилом секторе, организациях, финансируемых из бюджета, муниципальных организациях являются:

- неполный охват потребителей общедомовыми приборами учета и контроля потребления энергетических ресурсов;
- отсутствие утепления ограждающих конструкций зданий;
- отсутствие теплоизоляции трубопроводов отопления и горячего водоснабжения;
- использование ламп накаливания для освещения мест общего пользования.

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

3.1. Количественное определение перспективных показателей развития муниципального образования

Динамика и прогноз численности населения

Среднегодовая численность населения МО «Каменский городской округ» в 2016 г. составляет 29,438 тыс. человек.

В течение 2014 – 2016 гг. численность населения МО «Каменский городской округ» сократилась на 1,6%, наблюдается стабильная тенденция снижения численности населения. Снижение среднегодовой численности обусловлено сохраняющимся миграционным оттоком, безработицей, снижением ожидаемой продолжительности жизни.

Прогноз численности населения МО «Каменский городской округ» представлен в таблице 13.

Таблица 13

Прогноз численности населения, чел.

Наименование поселения	Базовый период 2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
МО «Каменский городской округ»	29438	29438	29909	30387	30873	31366	34377

По данным Всероссийской переписи населения (по состоянию на 14.10.2010г.), на территории Каменского городского округа проживают представители более 15 национальностей: русские (72,96%), татары (1,27%), украинцы (0,59%), башкиры (1,05%), марийцы (0,37%), немцы (0,22%), азербайджанцы (0,09%), удмурты (1,06%), белорусы (0,18%), армяне (0,18%), таджики (0,04%), узбеки (0,13%), чувашаи (0,17%), мордва (0,08%), евреи (0,01%).

Прогноз демографической ситуации представлен в таблице 14.

Возрастной состав населения МО «Каменский городской округ» представлен в таблице 15.

Оценка и прогноз демографической ситуации составлены исходя из предпосылок, что демографическая ситуация в городском округе в 2016 - 2026 годах будет развиваться под влиянием сложившихся тенденций. Политика государства, направленная на укрепление института семьи, на повышение социальной защиты молодых, многодетных и малообеспеченных семей позволит сохранить и даже увеличить показатель рождаемости в прогнозном периоде.

Общая численность населения старше трудоспособного возраста на начало 2016 года составила 19 % от общей численности населения. В период с 2016 по 2026 годы общая численность населения старше трудоспособного возраста сократится до 17,2 %.

Таблица 14

Демографическая ситуация

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Этапы						
			2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
1	Численность постоянного населения (среднегодовая)	чел.	29438	29438	29909	30387	30873	31366	34377
2	Общий коэффициент рождаемости	чел./1000 чел.	18,3	18,3	18,1	17,9	17,9	17,8	16,1
3	Общий коэффициент смертности	чел./1000 чел.	16,3	16,3	16,5	16,7	16,7	17,1	17,9
4	Коэффициент естественного прироста населения	чел./1000 чел.	2	2	1,6	1,2	1,2	0,7	-1,8
5	Средний размер семьи	чел.	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5

Таблица 15

Возрастной состав населения

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Этапы						
			2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
1	Население, моложе трудоспособного возраста	%	16,0	16,5	15,7	15,7	16,5	16,0	15,0
2	В трудоспособном возрасте	%	65,0	64,0	64,8	64,8	64,0	65,0	67,5
3	Старше трудоспособного возраста	%	19,0	19,5	19,5	19,5	19,5	19,0	17,5

Занятость населения и прогноз изменения доходов населения

Среднесписочная численность работников, занятых в экономике (без учета субъектов малого предпринимательства) на 01.01.2016 года составила 11,7 тыс. человек.

Среднесписочная численность работающих в крупных и средних организациях за 2014 год составила 4309 человек (увеличилась на 3,8% к уровню 2013 года).

Всего численность работников, занятых в сфере малого бизнеса, составляет оценочно 2,1 тыс. человек, или 33,0% к численности занятых в экономике городского округа.

Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата на одного работающего по крупным и средним организациям за 2015 год составила 24700,0 рублей, или 108,9% к уровню 2014 года. На 2016 год – 26950,0 рублей.

Просроченная задолженность по выплате заработной платы работникам организаций по состоянию на 01.01.2015 года составила 6085,1 тыс.рублей.

Величина прожиточного минимума на 1 квартал 2016 года установлена постановлением правительства свердловской области от 17 декабря 2015г. № 1127 — пп в размере:

- в среднем на душу населения 9670 руб.,
- для трудового населения 10320 руб.,
- для пенсионеров 7955 руб.,
- для детей 9880 руб.

Прогноз изменения доходов населения МО «Каменский городской округ» представлен в таблице 16.

Таблица 16

Прогноз изменения доходов населения

Показатель	Единицы измерения	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
Величина прожиточного минимума в среднем на душу населения в месяц	руб.	9670	10124	10600	11099	11620	12166	18529
Среднегодовая численность работников	работников	11700	11700	11700	11700	11700	11700	11700
Среднемесячная заработная плата работников	руб.	24700	25861	27076	28349	29681	31076	47329

Уровень безработицы по состоянию на 01.09.2015 года составил 3,03 % (351 безработный) к численности экономически активного населения (повысился на 0,17 п.п., по сравнению с 01.01.2014г. (2,24%).

На предприятиях Каменского городского округа имеет место высвобождение работников в связи с ликвидацией или сокращением штатов. С начала 2015 года в Каменск-Уральский центр занятости были поданы сведения о высвобождении с 16 предприятий (предполагалось высвободить 236 человек). Массовое высвобождение состоялось в ГБУЗ СО «Каменская ЦРБ» (33 чел.), МУП «Теплосети» (57 чел.). По причине сокращения в службу занятости обратилось 102 человека. Доля трудоустроенных граждан в общей численности граждан, обратившихся в службу занятости за содействием в поиске подходящей работы, составляет 70%.

В среднесрочном периоде прогнозируется, снижение численности безработных граждан и уровня зарегистрированной безработицы, к 2018 году до 2,33% (270 человек).

В прогнозируемом периоде будут создаваться рабочие места в связи с реализацией инвестиционных проектов в сельскохозяйственных организациях, сфере образования и на потребительском рынке.

Прогноз развития промышленности

Наибольшую долю в структуре промышленного производства составляют обрабатывающие предприятия – 56,1%, в дальнейшем такая тенденция сохранится. Основной объем обрабатывающих производств приходится на производство сборных железобетонных конструкций и деталей спецназначения – 96,1%.

Основными (преобладающими) производственными направлениями хозяйственной деятельности на территории Каменского городского округа является производство сельскохозяйственной продукции, а так же деревообрабатывающая и пищевая промышленность.

Предприятия округа производят: лесоматериалы, стройматериалы, пиломатериалы, хлебобулочные изделия и кондитерские изделия, занимаются промыслом рыбы.

Основные сельскохозяйственные организации — это ОАО «Каменское», ООО «Зори Урала», ООО «СХП Исетское», ООО «СХП Маминское», ООО «СХП Покровское», СПК «Смолинские ключики», ОАО «Родина», ООО «Фортуна». На территории Каменского городского округа осуществляет свою деятельность ОГУП «Свердловская птицефабрика», крестьянские (фермерские хозяйства).

Промышленность представлена двумя крупными предприятиями — филиал ОАО «Уралтранстром» (Колчеданский завод ЖБК) и ЗАО «Каменск-Уральский карьер», которые производят строительные материалы.

613 субъектов малого и среднего предпринимательства придают динамизм экономике городского округа, удовлетворяют многие потребности населения в товарах и услугах.

На 01.01.2015 года число торговых объектов муниципального образования составило 151 с торговой площадью 10 600 кв.м., в том числе 1 торговый центр с торговой площадью 1300 кв.м., 11 объектов мелкорозничной торговой сети, из них 7 павильонов, 4 киоска, 5 аптечных киосков. Количество предприятий общественного питания всех типов составляет 31 ед.

Темп роста объема отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг по крупным и средним производителям промышленной продукции за 2015 год к уровню 2014 года составил:

- в обрабатывающем производстве – 101,4%;
- в добывающей отрасли – 101,8%.

Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами за 2015 год к уровню 2014 года составил 101,8 %.

В агропромышленном комплексе Каменского городского округа ведут хозяйственную деятельность 16 сельхозпредприятий и 36 фермерских хозяйств. В прогнозируемом периоде развитие агропромышленного комплекса продолжится в рамках реализации мероприятий «Государственной программы развития сельского хозяйства и

регулирования рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия на 2013-2020 годы».

При прогнозировании показателей на последующие годы принято сохранение темпов развития промышленности. Перспективные показатели промышленного развития представлены в таблице 17.

Таблица 17

Перспективные показатели промышленного развития

№ п/п	Показатель	Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами, млн. рублей в ценах соответствующих лет						
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
1	Добыча полезных ископаемых	110	112	114	116	118	120	132
2	Обрабатывающие производства	770	783,0	796,0	811,0	824,0	837,0	917,0
3	Производство и распределение электроэнергии, газа, пара и воды	154,0	159,0	165,0	170,0	176,0	187,0	252,0
4	Продукция сельского хозяйства, произведенная хозяйствами всех категорий	2134	2181	2229	2280	2330	2381	2693

Прогноз развития застройки

Анализ планов застройки и возможности подключения объектов нового строительства, планируемых к строительству в 2016 – 2026 гг., к системам коммунальной инфраструктуры проведен в соответствии с Генеральным планом МО «Каменский городской округ».

Генеральный план МО «Каменский городской округ» разработан на период до 2030 г.

Генеральным планом предусматривается улучшение условий проживания жителей МО «Каменский городской округ» за счет проведения необходимой реконструкции ветхого и аварийного жилищного фонда, увеличения жилищной обеспеченности, определении территорий новой жилой застройки. Генеральным планом предусматривается:

- Сохранение имеющегося жилого фонда на сложившемся уровне, поддержание жилищного хозяйства путем уравнивания выбывших и вновь вводимых фондов.

Площадь ветхого и аварийного жилого фонда в Каменском городском округе к 2030 году может составить 59,9 тыс. кв.м.

- Улучшение жилищных условий (увеличение квадратных метров на душу населения), то есть стремление к определенному установленному нормативу обеспеченности населения жильем.

Проектом генерального плана предлагается:

- реабилитация существующего жилого фонда и доведения его до требований новых строительных норм и правил;
- формирование комфортной среды проживания, полное благоустройство домов;
- ликвидация ветхого и аварийного жилого фонда;
- улучшение жилищных условий, обеспечение жильем очередников;
- увеличение средней жилищной обеспеченности до 2026 года с 20,4 м²/чел. до 27,2 м²/чел.

В Каменском городском округе в сельских населенных пунктах преобладает индивидуальная и многоквартирная жилая застройка.

Обеспечение жильем очередников будет осуществляться в основном за счет реконструкции и ремонта существующего муниципального вторичного жилья и строительства нового жилья.

Увеличение объемов вводимого жилья связано с приватизацией жилья. В 2016 - 2018 годах плановый ввод в действие жилых домов составит: в 2016 году - 9,0 тыс. м², в 2017 году - 9,5 тыс. м², в 2018 году - 10,0 тыс. м².

Проблема жилищного строительства в Каменском городском округе решается, в основном, за счет индивидуальных застройщиков. Сроки строительства индивидуальных домов зависят от финансовых возможностей граждан, доступности кредитных ресурсов, подготовки инженерной инфраструктуры земельных участков.

Площадь земельных участков, предоставленных для строительства в расчете на 10 тыс. человек населения составила 37,2 га, в том числе для жилищного строительства, индивидуального строительства и комплексного освоения в целях жилищного строительства 9,1 га.

На 2016 год доля граждан, проживающих в аварийном и ветхом жилищном фонде, по отношению к общей численности населения Каменского городского округа составляет 5,78%; количество расселяемых аварийных многоквартирных домов на 2016 год составляет 12 шт.; удельный вес площади жилых помещений, признанных непригодными для проживания, в общем объеме площади жилищного фонда - 4,1%.

Согласно Подпрограмме «Обеспечение жильем молодых семей Каменского городского округа» на период до 2020 года объем расходов на выполнение мероприятия за счет всех источников ресурсного обеспечения составят 3951,0 тыс. рублей. Также, на территории МО «Каменский городской округ» на период до 2020 г. реализуется Подпрограмма «Улучшение жилищных условий и обеспечение жильем граждан, проживающих на территории Каменского городского округа» (10669,9 тыс. руб.)

Прогноз развития застройки МО «Каменский городской округ» представлен в таблице 18.

Таблица 18

Прогноз развития застройки

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
Жилищный фонд									
1	Общая площадь жилищного фонда, в том числе:	тыс. м ²	599.40	639.96	669.04	699.34	731.37	736.48	934.24
1.1	- индивидуальные дома	тыс. м ²	178.4	190.35	199.1	208.25	217.82	219.34	301.26
1.2	- каменные дома	тыс. м ²	324.11	346.14	361.71	377.99	395.37	398.14	483.43
1.3	- блочные, смешанные дома	тыс. м ²	96.89	103.47	108.23	113.1	118.18	119	149.55
2	Средняя обеспеченность населения	м ² /чел.	20.4	21.7	22.4	23.0	23.7	23.5	27.2
Учреждения общественного и коммерческого назначения									
1	Детские дошкольные учреждения	мест	1632	1762	1762	1762	1762	1762	1762
2	Общеобразовательные учреждения	мест	4824	4824	4904	5064	5064	5064	5064
3	Больницы	коек	57	60	60	60	60	60	60
4	Поликлиники	пос./с м. на 1000 чел.	6,154	6,402	6,402	6,402	6,402	6,402	6,402

3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

Тепловая энергия

Объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям МО «Каменский городской округ» к 2026 г. увеличится на 13,8% и составит 25,5 тыс. Гкал/ч. Прогноз спроса на тепловую энергию прогнозируется исходя из равномерного подключения новых потребителей в пределах сроков застройки соответствующих участков.

Прогноз спроса на тепловую энергию с разделением по видам теплопотребления в виде расчетных тепловых нагрузок на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение представлен в таблице 19.

Таблица 19

Прогноз спроса на тепловую энергию, тыс. Гкал

№ п/п	Потребители	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
1	МО «Каменский городской округ»	22.4	22.4	22.7	23.0	23.3	23.6	25.5
1.1	население	13.3	13.3	13.5	13.7	13.9	14.1	15.4
1.2	бюджетные организации	6.6	6.6	6.7	6.8	6.9	7.0	7.4
1.3	прочие потребители	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.7

Водоснабжение

Основными потребителями воды являются население и прочие потребители.

Объем реализации воды потребителям МО «Каменский городской округ» к 2026 г. увеличится на 13,6 % и составит 803,4 тыс. м³. Причиной увеличения потребления воды является динамика увеличения численности населения МО «Каменский городской округ».

Данные по прогнозируемым расходам воды приведены в таблице 20.

Таблица 20

Прогнозируемые расходы питьевой воды, тыс. м³/год

№ п/п	Потребители	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
1	Эксплуатационная зона МУП «КСК»	119.9	119.9	121.7	123.5	125.3	127.1	139.2
1.1	население	88.2	88.2	89.6	91.0	92.4	93.8	102.8
1.2	бюджетные организации	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.4
1.3	прочие потребители	26.7	26.7	27.1	27.5	27.9	28.3	31.0
2	Эксплуатационная зона МУСП «МТС»	574.3	574.3	582.9	591.6	600.4	609.4	664.2

Водоотведение

Объем сточных вод МО «Каменский городской округ» к 2026 г. увеличится на 13,5% и составит 336,6 тыс. м³. Причиной увеличения потребления воды является динамика увеличения численности населения МО «Каменский городской округ», увеличение жилого фонда.

Прогнозируемые объемы сточных вод МО «Каменский городской округ» представлены в таблице 21.

Таблица 21

Прогнозируемые объемы сточных вод, тыс. м³/год

№ п/п	Потребители	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
1	МУП «КСК»	89.3	89.3	90.7	92.0	93.3	94.6	103.0
1.1	население	82.4	82.4	83.6	84.8	86.0	87.2	95.0
1.2	бюджетные организации	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.2
1.3	прочие потребители	5.1	5.1	5.1	5.2	5.3	5.3	5.8
2	МУСП "Каменская МТС"	201.9	201.9	204.9	208.0	211.1	214.4	233.6

Электроэнергия

Объем потребления электроэнергии бюджетными организациями составляет 1,2217 млн. кВт*ч/год. С увеличением строительства на расчетный период прогнозируется увеличение потребления электроэнергии на 12,5% и составит 1,3972 млн. кВт*ч/год. Также причиной увеличения потребления электроэнергии является увеличение численности населения МО «Каменский городской округ».

Прогнозируемые объемы потребления электроэнергии МО «Каменский городской округ» представлены в таблице 22.

Таблица 22

Прогнозируемые объемы потребления электроэнергии, млн. кВт*ч/год

№ п/п	Потребители	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
1	МО «Каменский городской округ»	1.2217	1.2217	1.2392	1.2568	1.2744	1.2919	1.3972
1.1	население, бюджетные организации, прочие потребители	1.2217	1.2217	1.2392	1.2568	1.2744	1.2919	1.3972

Газ

Основными потребителями услуг газоснабжения в МО «Каменский городской округ» является население.

Объем потребления газа потребителями муниципального МО «Каменский городской округ» к 2026 г. увеличится на 14 % и составит 133,2 млн. м³. Причиной увеличения объемов потребления газа являются планы по газификации МО «Каменский городской округ».

Прогнозируемый объем потребления газа на территории МО «Каменский городской округ» приведен в таблице 23.

Таблица 23

Прогнозируемое потребление природного газа, млн. м³

№ п/п	Потребители	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
1	МО «Каменский городской округ»	114.5	114.5	116.2	118.0	119.8	121.6	133.2
1.1	население	58.7	58.7	59.6	60.5	61.4	62.3	68.2
1.2	прочие потребители	55.8	55.8	56.6	57.5	58.4	59.3	65.0

Коммунальные отходы

Общий объем образования ТКО и КГО на территории МО «Каменский городской округ» увеличится на 5,1 % и к 2026 г. составит 10,2 тыс. м³. Рост объемов образования ТКО обусловлен тенденцией к увеличению объемов образования отходов ежегодно на 0,5 %.

Прогнозируемое образование коммунальных отходов на территории МО «Каменский городской округ» приведено в таблице 24.

Таблица 24

Прогноз образования коммунальных отходов, тыс. м³

№ п/п	Потребители	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
1	МО «Каменский городской округ»	9.7	9.7	9.7	9.8	9.8	9.9	10.2
1.1	население	9.7	9.7	9.7	9.8	9.8	9.9	10.2

Раздел 4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры

Результаты реализации Программы определяются уровнем достижения запланированных целевых показателей.

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры принят в соответствии с Методическими рекомендациями по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, утв. Приказом Министерства регионального развития РФ от 06.05.2011г. № 204:

- 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 МО «Каменский городской округ» применяются показатели и индикаторы в соответствии с Методикой проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утв. приказом Министерства регионального развития РФ от 14.04.2008г. № 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 систем.

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

Надежность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризует способность коммунальных объектов обеспечивать жизнедеятельность МО «Каменский городской округ» без существенного снижения качества среды обитания при любых воздействиях извне, т.е. 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 еди-

ницу 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.

Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры представлены в таблице 25.

Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры

№ п/п	Ожидаемые результаты	Целевые показатели	Периоды						
			2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
1	Система теплоснабжения								
1.1	Показатели спроса на услуги теплоснабжения: обеспечение сбалансированности систем теплоснабжения	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	22.4	22.4	22.7	23.0	23.3	23.6	25.5
		Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	65.7	65.7	65.7	65.8	65.8	65.9	66.1
		Величина новых нагрузок, Гкал/ч	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.2
		Уровень использования производственных мощностей, %	99	99	99	99	99	100	100
1.2	Качество услуг теплоснабжения	Соответствие качества услуг установленным требованиям (Постановление Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 №354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»), %	29.00	29.00	40.00	50.00	60.00	70.00	100.00
1.3	Надежность обслуживания систем теплоснабжения: повышение надежности работы системы теплоснабжения в соответствии с нормативными требованиями	Время восстановительных работ при аварийных ситуациях, час.	13.00	13.00	13.00	13.00	13.00	13.00	13.00
		Износ коммунальных систем, %	50.00	50.00	48.00	40.00	35.00	28.00	20.00
		Протяженность сетей, нуждающихся в замене, км	39.70	39.70	36.80	33.70	30.80	27.75	4.95
		Доля ежегодно реконструируемых сетей, %	55.00	55.00	49.00	46.00	43.00	38.00	8.00
		Уровень потерь и неучтенных	16.7	16.7	16.7	16.9	16.9	16.8	16.9

№ п/п	Ожидаемые результаты	Целевые показатели	Периоды						
			2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
		расходов тепловой энергии, %							
1.4	Ресурсная эффективность теплоснабжения: повышение эффективности работы системы теплоснабжения	Эффективность использования топлива, %	69.50	69.50	70.60	71.70	72.80	73.96	81.06
		Удельный расход воды на подпитку с учетом всех утечек, т/ч	9.41	9.41	9.66	9.81	9.96	10.12	11.10
1.5	Эффективность потребления тепловой энергии	Удельное теплотребления населения, Гкал/м ²	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2	Система водоснабжения								
2.1	Доступность для потребителей: повышение доступности предоставления коммунальных услуг в части водоснабжения населению	Доля расходов на оплату услуг водоснабжения в совокупном доходе населения, %	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Показатели спроса на услуги водоснабжения: обеспечение сбалансированности систем водоснабжения	Потребление воды, тыс. м ³	694.2	694.2	704.6	715.1	725.7	736.5	803.4
		Присоединенная нагрузка, м ³ /сут.	497.9	497.9	505.3	513.0	520.6	528.4	576.2
		Величина новых нагрузок, м ³ /сут.	0.0	0.0	7.4	7.6	7.6	7.8	47.8
		Уровень использования производственных мощностей, %	42	42	43	32	25	19	19
2.3	Показатели качества поставляемых услуг водоснабжения и водоотведения: повышение качества предоставления коммуналь-	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме воды, потреб-	47.30	47.30	50.00	60.00	70.00	80.00	100.00

№ п/п	Ожидаемые результаты	Целевые показатели	Периоды						
			2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
	ных услуг в части услуг водоснабжения населению	ляемой на территории муниципального образования, %							
2.4	Надежность обслуживания систем водоснабжения: повышение надежности работы системы водоснабжения в соответствии с нормативными требованиями	Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год, ед.	0.40	0.40	0.30	0.30	0.05	0.05	0.02
		Износ коммунальных систем, %	48.00	48.00	39.00	36.00	32.00	28.00	19.00
		Уровень потерь и неучтенных расходов воды, %	26.5	26.5	26.3	26.1	25.9	23.7	22.4
2.5	Ресурсная эффективность водоснабжения: повышение эффективности работы системы водоснабжения, обеспечение услугами водоснабжения новых объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Удельный расход электроэнергии, кВт·ч/м ³	3.10	3.10	3.00	3.00	1.50	1.50	1.20
2.6	Эффективность потребления воды и водоотведения	Удельное водопотребление м ³ /чел./мес.	1.8754	1.8754	1.8737	1.8720	1.8700	1.8683	1.8593
3	Система водоотведения								
3.1	Доступность для потребителей: повышение доступности предоставления коммуна-	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к водоотведению, %	39.00	39.00	45.00	60.00	70.00	80.00	100.00
		Доля расходов на оплату услуг	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Ожидаемые результаты услуг в части водоотведения населения	Целевые показатели	Периоды						
			2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
		водоотведения в совокупном доходе населения, %							
3.2	Показатели спроса на водоотведения: обеспечение сбалансированности систем водоотведения	Объем стоков, тыс. м ³	291.2	291.2	295.6	300.0	304.4	309.0	336.6
		Присоединенная нагрузка, м ³ /сут.	107.9	107.9	109.5	111.1	112.7	114.5	124.7
		Величина новых нагрузок, м ³ /сут.	0.0	0.0	1.6	1.6	1.6	1.7	10.2
		Уровень использования производственных мощностей, %	0	0	0	0	0	0	0
3.3	Надежность обслуживания систем водоотведения: повышение надежности работы системы водоснабжения и водоотведения в соответствии с нормативными требованиями	Износ коммунальных систем, %	39.00	39.00	32.00	27.00	23.00	20.00	15.00
3.4	Эффективность водоотведения	Удельное водоотведение м ³ /чел./мес.	0.8046	0.8046	0.8039	0.8029	0.8019	0.8013	0.7966
4	Система электроснабжения								
4.1	Доступность для потребителей: повышение доступности предоставления коммунальных услуг в части электроснабжения населению	Доля расходов на оплату услуг электроснабжения в совокупном доходе населения, %	0	0	0	0	0	0	0
4.2	Спрос на услуги электроснабжения: обеспеченность	Потребление электрической энергии, млн. кВт·ч	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.4

№ п/п	Ожидаемые результаты	Целевые показатели	Периоды						
			2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
	печение сбалансированности систем электроснабжения	Присоединенная нагрузка, МВт	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		Величина новых нагрузок, МВт		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		Уровень использования производственных мощностей, %	0	0	0	0	0	0	0
		Охват потребителей приборами учета: обеспечение сбалансированности услуг электроснабжения объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме электрической энергии, потребляемой на территории муниципального образования, %	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
4.4	Эффективность потребления электрической энергии	Удельное электропотребление населения, кВт·ч/чел./мес.	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
5	Система газоснабжения								
5.1	Доступность для потребителей: повышение доступности предоставления коммунальных услуг в части газоснабжения населению	Доля расходов на оплату услуг газоснабжения в совокупном доходе населения, %	0	69	71	73	76	78	80
5.2	Показатели спроса на услуги газоснабжения: обеспечение сбалансированности систем газоснабжения	Потребление газа, млн. м ³	114.5	114.5	116.2	118.0	119.8	121.6	133.2
		Присоединенная нагрузка, тыс. м ³ /ч	114.5	114.5	116.2	118.0	119.8	121.6	133.2
		Величина новых нагрузок, тыс. м ³ /ч	0.0	0.0	1.7	1.8	1.8	1.8	11.6
5.3	Охват потребителей								

№ п/п	Ожидаемые результаты	Целевые показатели	Периоды						
			2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
	приборами учета: обеспечение сбалансированности услугами газоснабжения объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных приборов учета, %	29.00	29.00	40.00	50.00	60.00	70.00	100.00
5.4	Ресурсная эффективность газоснабжения: повышение эффективности работы систем газоснабжения, обеспечение услугами газоснабжения новых объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Уровень потерь и неучтенных расходов газа, %	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5.5	Эффективность потребления газа	Удельное потребление газа, м ³ /чел./мес.	166.1684	166.1684	166.0593	165.9152	165.7327	165.5189	165.3237
6	Утилизация ТКО								
6.1	Доступность для потребителей: обеспечение услугами по утилизации (захоронению) ТКО новых объектов капитального строительства соци-	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения, %	0	0	0	0	0	0	0
		Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к объектам, %	12.50	12.50	12.70	12.90	13.10	13.30	14.50

№ п/п	Ожидаемые результаты ального или промышленного назначения	Целевые показатели	Периоды						
			2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
6.2	Показатели спроса на услуги по утилизации ТКО: обеспечение сбалансированности систем утилизации (захоронения) ТКО	Объем образование отходов от потребителей, тыс. м ³	9.7	9.7	9.7	9.8	9.8	9.9	10.2
		Объем принимаемых ТКО на объектах, используемых для утилизации (захоронения) ТКО, тыс. м ³	9.7	9.7	9.8	9.8	9.9	9.9	10.1
		Проектная вместимость полигона (объекта размещения отходов), тыс. м ³	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3
		Уровень наполняемости полигона, %	86	86	87	87	88	88	90
6.3	Воздействие на окружающую среду: снижение негативного воздействия на окружающую среду и улучшение экологической обстановки	Доля отходов, размещаемых на свалках, полигонах в общем объеме образования отходов, %	100	100	101	100	101	100	99

Раздел 5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей

5.1. Программа инвестиционных проектов в электроснабжении

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в электроснабжении, обеспечивающих спрос на услуги электроснабжения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры МО «Каменский городской округ», включает:

Задача 1. Перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры

Мероприятия:

1. Разработка топливно-энергетического баланса муниципального образования
2. Установка и монтаж системы химводоподготовки воды в котельных
3. Проведение энергоаудита на объектах ЖКХ и муниципального жилищного фонда

Срок реализации: 2016 – 2020 гг.

Необходимый объем финансирования: 3420 тыс. руб.

Ожидаемый эффект: создание условий для повышения надежности и качества централизованного теплоснабжения, минимизации воздействия на окружающую среду, обеспечения энергосбережения.

Задача 2. Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры

Проект. Строительство и реконструкция головных объектов теплоснабжения

Мероприятия:

1. Строительство блочной газовой котельной (п. Мартюш, д. Брод, с. Рыбниковское, с. Сосновское, с. Маминское, с. Покровское, с. Кисловское, с. Травянское, д. Черемхово)
2. Техперевооружение существующей газовой котельной (с. Клевакинское)
3. Строительство блочной угольной котельной (п. Степной, п. Новый Быт, с. Сипавское, д. Соколова)
4. Техперевооружение существующей угольной котельной (д. Б. Белоносова)
5. Модернизация ХВП, котловой автоматики (с. Колчедан, с. Новоисетское). Установка систем ХВП (с. Сипавское, п. Новый Быт, д. Соколова, д. Б. Белоносова, с. Травянское, с. Клевакинское, с. Сосновское, с. Кисловское, с. Маминское)

Срок реализации: 2016 – 2026 гг.

Необходимый объем финансирования: 303592 тыс. руб.

Ожидаемый эффект:

- сокращение затрат при производстве тепловой энергии для теплоснабжения за счет использования в качестве топлива газа;
- исключение убытков, связанных с высоким уровнем цен на мазут;
- повышение надёжности теплоснабжения;

- содержание роста тарифов для населения с последующим понижением после возврата инвестиционной составляющей.

Проект. Строительство и реконструкция линейных объектов теплоснабжения

Мероприятия:

1. Реконструкция тепловых сетей

Срок реализации проекта: 2016 – 2026 гг.

Необходимый объем финансирования: 477840 тыс. руб.

Ожидаемый эффект:

- снижение аварийности системы теплоснабжения;
- снижение уровня потерь и неучтенных расходов тепловой энергии;
- снижение потребления электрической энергии.

5.2. Программа инвестиционных проектов в водоснабжении

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в водоснабжении, обеспечивающих спрос на услуги водоснабжения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования «Каменский городской округ», включает:

Задача 1. Инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры

Мероприятия:

1. Проведение гидрогеологических (и иных) изысканий для строительства новых скважин.

2. Строительно-монтажные и пусконаладочные работы

Срок реализации: 2016 – 2026 гг.

Необходимый объем финансирования: 7588 тыс. руб.

Ожидаемый эффект: организационные, беззатратные и малозатратные мероприятия Программы непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дают, но их реализация обеспечивает оптимизацию систем коммунальной инфраструктуры и создание условий и стимулов для рационального потребления топливно-энергетических ресурсов и воды.

Задача 2. Перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры

Мероприятия:

1. Разработка проектно-сметной документации для строительства централизованных систем водоснабжения.

2. Оформление лицензии на пользование недрами и утверждение запасов подземных вод

3. Объединение ЦСВ "Новоисетское" с ЦСВ "Колчедан"

Срок реализации: 2016-2026 гг.

Необходимый объем финансирования: 15853 тыс. руб.

Ожидаемый эффект: повышение надежности и качества централизованного водоснабжения, минимизация воздействия на окружающую среду, обеспечение энергосбережения.

Задача 3. Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры

Проект. Строительство и реконструкция головных объектов водоснабжения

Мероприятия:

1. Ремонт, водонапорной башни
2. Строительство резервной скважины
3. Замена сетей водоснабжения
4. Замена водоводов от ВЗС до НС 2-ого подъёма. Прокладка второй "нитки" водовода на глубине не менее 2-ух метров от ВЗС НС 2-ого подъёма. Замена двух водоводов от ВЗС "Ключ Бездонный" до НС 2-ого подъёма методом бестраншейного ремонта
5. Развитие сетей водоснабжения с учётом нового строительства. Развитие сетей водоснабжения с целью охвата всех потребителей населённого пункта
6. Строительство второй «нитки» водовода от ВЗС
7. Проектирование и строительство новых ВЗС и водонапорной башни

Срок реализации проекта: 2017 – 2026 гг.

Необходимый объем финансирования: 218120 тыс. руб.

Ожидаемый эффект: повышение качества и надежности услуг водоснабжения.

Срок получения эффекта: в течение срока полезного использования оборудования.

Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, сроки окупаемости проекта определяются после разработки проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению.

Проект. Строительство и реконструкция линейных объектов водоснабжения

Мероприятия:

1. Ограждение первого пояса ЗСО, ограждение первого пояса ЗСО ВЗС "Ключ Бездонный" и НС 1-ого подъёма
2. Ремонт, утепление надкаптажного помещения
3. Установка системы автоматического управления и защиты насоса с устройством плавного пуска
4. Использование саморегулируемого греющего кабеля вместо ТЭНов
5. Установка прибора учёта воды на скважине с информационным выходом
6. Демонтаж существующей башни и установка БНС для существующей скважины с системой автоматического управления и защиты насоса с устройством плавного пуска
7. Установка модуля и блочно-модульной станции для ультрафиолетового обеззараживания воды в здании водонапорной башни
8. Проектирование и строительство НС 2-ого подъёма и РЧВ. Внедрение системы обеззараживания диоксид-хлором ДХ
9. Установка двух БНС для существующих скважин вместо аварийных деревянных. Монтаж существующей системы управления в новые БНС

10. Ремонт РЧВ НС 2-ого подъёма. Техническое перевооружение станции обезжелезивания, в том числе НС 2-ого подъёма и РЧВ. Внедрение системы обеззараживания диоксид-хлором ДХ. Проектирование и строительство НС 2-ого подъёма и РЧВ

11. Замена неисправных приборов учёта воды на приборы с информационным выходом на НС 1-ого подъёма

12. Восстановление заброшенной скважины (ЦСВ "Первомайская", ЦСВ "Сосновское 2"), восстановление резервной скважины (ЦСВ "Рыбниковское", ЦСВ "Сипавское")

13. Утепление помещения водонапорной башни и замена электропроводки с установкой электроконтактного манометра, защиты насоса от перенапряжений и обрыва фаз (ЦСВ "Ленинский", "Октябрьский")

14. Установка БНС для существующей скважины с системой автоматического управления и защиты насоса с устройством плавного пуска. Установка БНС с системой автоматического управления и защиты насоса с устройством плавного пуска и электроконтактным манометром взамен аварийного деревянного помещения скв. №468 (ЦСВ "Сосновское")

Срок реализации проекта: 2016 – 2026 гг.

Необходимый объем финансирования: 103332 тыс. руб.

Ожидаемый эффект: повышение качества и надежности услуг водоснабжения.

Срок получения эффекта: в течение срока полезного использования оборудования.

Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, сроки окупаемости проекта определяются после разработки проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению.

5.3. Программа инвестиционных проектов в водоотведении

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в водоотведении, обеспечивающих спрос на услуги водоотведения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования «Каменский городской округ», включает:

Задача 1. Перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры

Мероприятия:

1. Развитие сетей водоотведения с целью охвата всех абонентов (ЦСВО "Мартюш", "Колчедан", "Новоисетское", "Новый Быт", "Позариха", "Первомайский", "Сипавское")

Срок реализации: 2026 г.

Необходимый объем финансирования: 34000 тыс. руб.

Ожидаемый эффект: повышение надежности централизованного водоотведения и качества очистки сточных вод, минимизация воздействия на окружающую среду, обеспечение энергосбережения.

Задача 3. Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры

Проект. Строительство и реконструкция головных объектов водоотведения

Мероприятия:

1. Техническое перевооружение сетей канализации (ЦСВО "Мартюш", "Колчедан", "Новоисетское", "Новый Быт", "Позариха", "Покровское-ЦРБ", "Первомайский", "Сипавское")

2. Строительство канализационных очистных сооружений, в том числе разработка проектно-сметной документации (ЦСВО "Колчедан", "Новоисетское", "Новый Быт", "Первомайский", "Сипавское")

3. Замена канализационной насосной станции, в том числе разработка проектно-сметной документации (ЦСВО "Мартюш", "Новоисетское", "Первомайский")

4. Строительство централизованной системы водоотведения, в том числе разработка проектно-сметной документации

Срок реализации проекта: 2017 – 2026 гг.

Необходимый объем финансирования: 1042000 тыс. руб.

Ожидаемый эффект: повышение качества очистки сточных вод и надежности услуг водоотведения.

Срок получения эффекта: в течение срока полезного использования оборудования.

Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, сроки окупаемости проекта определяются после разработки проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению.

Проект. Строительство и реконструкция линейных объектов водоотведения

Мероприятия:

1. Установка частотно-регулируемых электроприводов сетевых насосов на объектах ЖКХ. Замена насосного оборудования КНС

Срок реализации проекта: 2016 – 2020 гг.

Необходимый объем финансирования: 4436 тыс. руб.

Ожидаемый эффект: повышение качества очистки сточных вод и надежности услуг водоотведения.

Срок получения эффекта: в течение срока полезного использования оборудования.

Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, сроки окупаемости проекта определяются после разработки проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению.

5.4. Программа инвестиционных проектов в газоснабжении

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в газоснабжении, обеспечивающих спрос на услуги газоснабжения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры МО «Каменский городской округ», включает:

Задача 1. Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры

Проект. Строительство и реконструкция головных объектов газоснабжения

Мероприятия:

1. Строительство распределительных газовых сетей (155.7 км)

2. Проектирование межпоселкового газопровода (74.75 км)

3. Проектирование распределительных газовых сетей (145.4 км)

4. Строительство межпоселкового газопровода высокого давления, газоснабжение жилых домов (97.78 км)

Срок реализации проекта: 2016 – 2020гг.

Необходимый объем финансирования: 639031 тыс. руб.

Ожидаемый эффект:

- обеспечение поставок газа.
- обеспечение охвата потребителей услугами газоснабжения.

Ожидаемый эффект: повышение надежности и качества газоснабжения.

Срок получения эффекта: в течение срока полезного использования оборудования.

Проект. Развитие и модернизация объектов коммунальной инфраструктуры в Каменском городском округе

Мероприятия:

1. Блочная газовая котельная (пгт. Мартюш, д. Брод, с. Рыбниковское)

Срок реализации проекта: 2017 – 2019 гг.

Необходимый объем финансирования: 94740 тыс. руб.

Ожидаемый эффект:

- обеспечение поставок газа.
- обеспечение охвата потребителей услугами газоснабжения.

Ожидаемый эффект: повышение надежности и качества газоснабжения.

Срок получения эффекта: в течение срока полезного использования оборудования.

5.5. Программа инвестиционных проектов в захоронении (утилизации) ТКО

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в захоронении (утилизации) ТКО, КГО и других отходов, направленных на решение поставленных задач и обеспечение целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры МО «Каменский городской округ», включает:

Задача 1. Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры

Проект. Разработка и реализация проектов ликвидации объектов накопленного экологического ущерба и реабилитации загрязненных территорий

Мероприятия:

1. Утилизация несанкционированных свалок.
2. Приобретение машины для мойки и дезинфекции контейнеров ТГ-100А

Срок реализации проекта: 2017 – 2026 гг.

Необходимый объем финансирования: 25355 тыс. руб.

Ожидаемый эффект: мероприятия непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дает, но их реализация обеспечивает:

- снижение экологического ущерба;
- снижение площади загрязнения земель отходами производства и потребления;
- возврат в хозяйственный оборот рекреационных земель, занятых свалками.

Проект. Формирование производственной и технологической базы по использованию отходов

Мероприятия:

1. Строительство пункта приема вторсырья
2. Строительство мусороперегрузочной станции
3. Строительство мусоросортировочной станции

Срок реализации проекта: 2017 – 2026 гг.

Необходимый объем финансирования: 226400 тыс. руб.

Ожидаемый эффект:

- снижение уровня негативного воздействия на окружающую среду и повышение уровня экологической безопасности на территории МО «Каменский городской округ»;
- обеспечение соответствия условий утилизации (захоронения) ТКО экологическим, санитарным и противопожарным требованиям;
- обеспечение доступности услуг по утилизации ТКО для потребителей;
- увеличение удельного веса отходов, направляемых на использование и обезвреживание, к общему количеству отходов;
- создание дополнительных рабочих мест.

5.6. Программа установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях

В программу установки приборов учета у потребителей включены мероприятия по оборудованию приборами учета многоквартирных домов.

Основные программные мероприятия в части жилищного фонда:

- Оснащение общедомовыми приборами учета энергоресурсов многоквартирных жилых зданий: тепловая энергия, горячая вода

Объем финансирования Программы составляет 39696 тыс. руб., в т. ч. по источникам финансирования:

- областной бюджет – 35400 тыс. руб.;
- бюджет МО – 4296 тыс. руб.
- Приобретение и монтаж приборов учёта в трубопроводах водяной системы теплоснабжения. Для измерения давления теплоносителя в трубопроводах водяной системы теплоснабжения, учета тепловой энергии теплоносителя и контроля качества теплоснабжения

Объем финансирования составляет 2800 тыс. руб., в т. ч. по источникам финансирования:

- бюджет МО – 2800 тыс. руб.

5.7. Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении

В МО «Каменский городской округ» разработана и утверждена муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Каменском городском округе на 2016-2020 года» (Подпрограмма №10, 11).

Целью программы является активизация на территории городского округа мероприятий по энергосбережению, способных обеспечить повышение энергоэффективности объектов жилищно-коммунального хозяйства городского округа.

Основной задачей программы является:

- Повышение энергетической эффективности городского округа в населенных пунктах Каменского городского округа

а так же:

- повышение эффективности производства, передачи и потребления энергетических ресурсов в теплоснабжении;

- повышение эффективности производства, передачи и потребления энергетических ресурсов в энергоснабжении;

- создание условий по проведению государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Для успешной реализации целей и задач подпрограммы планируется выполнить до 2020 года комплекс следующих мероприятий:

- Составление и переутверждение энергетических паспортов бюджетных организаций (ответственный исполнитель: «Управление образования», МУЗ «Каменская ЦРБ», «Управление культуры, спорта и делам молодежи», Главы сельских администраций)

- Составление и утверждение энергетического паспорта МО «Каменский городской округ» (ответственный исполнитель: Администрация МО "Каменский городской округ", предприятия ЖКХ)

- Установка частотно-регулируемых электроприводов сетевых насосов на объектах ЖКХ. Замена насосного оборудования КНС (ответственный исполнитель: Администрация МО "Каменский городской округ", МУП "КСК", МУП "Теплосети")

- Приобретение и монтаж приборов учёта воды в котельных и скважинах. Приобретение и монтаж приборов учёта в трубопроводах водяной системы теплоснабжения. Для измерения давления теплоносителя в трубопроводах водяной системы теплоснабжения, учёта тепловой энергии теплоносителя и контроля качества теплоснабжения (ответственный исполнитель: Администрация МО "Каменский городской округ", МУП "КСК", МУП "Теплосети")

- Установка и монтаж системы химводоподготовки воды в котельных (ответственный исполнитель: Администрация МО "Каменский городской округ", МУП "КСК", МУП "Теплосети")

- Проведение энергоаудита на объектах ЖКХ (ответственный исполнитель: Администрация МО "Каменский городской округ", Комитет по управлению муниципальным имуществом, предприятия ЖКХ):

- на объектах ЖКХ (ответственный исполнитель: МО "Каменский городской округ")

- муниципального жилищного фонда (ответственный исполнитель: Комитет по управлению муниципальным имуществом, предприятия ЖКХ)

- Замена анодов системы водоподготовки котельных (ответственный исполнитель: Администрация МО "Каменский городской округ", МУП "Теплосети", МУП "КСК")

- Проектные, монтажные, пуско-наладочные работы, приобретение материалов, оборудования и комплектующих коммерческих узлов учета тепла и газа на котельных МО "Каменский городской округ" (ответственный исполнитель: Администрация МО "Каменский городской округ", МУП "КСК", МУП "Теплосети")

- Разработка топливно-энергетического баланса муниципального образования (ответственный исполнитель: Администрация МО "Каменский городской округ")

- Оснащение общедомовыми приборами учета энергоресурсов многоквартирных жилых зданий: тепловая энергия, горячая вода (ответственный исполнитель: Администрация МО "Каменский городской округ", предприятия ЖКХ)

- Капитальный ремонт объектов коммунальной инфраструктуры (ответственный исполнитель: Администрация МО "Каменский городской округ")

- Приобретение имущества в муниципальную собственность (ответственный исполнитель: Администрация МО "Каменский городской округ")

Важнейшими целевыми показателями, на достижение которых направлена программа, являются:

- Обеспечение снижения в сопоставимых условиях объема потребленных бюджетными учреждениями воды, тепловой и электрической энергии;

- Увеличение уровня инструментального учета потребления энергетических ресурсов бюджетными организациями до 80-100%, жилищного фонда до 70%;

- Снижение потерь энергоресурсов при производстве и транспортировке.

- Увеличение количества установок частотно-регулируемых электроприводов сетевых насосов на объектах ЖКХ до 90%.

- Увеличение количества установленных приборов учёта воды в котельных, скважинах и теплоснабжения до 70%.

- Увеличение срока службы тепломеханического оборудования в котельных до 100%. Выполнение проектных, монтажных, пуско-наладочных работ. Приобретение материалов, оборудования и комплектующих коммерческих узлов учета тепла и газа на котельных МО "Каменский городской округ" до 80%.

- Оснащение общедомовыми приборами учета энергоресурсов многоквартирных жилых зданий: тепловая энергия, горячая вода до 90%.

5.8. Взаимосвязь проектов

Реализация данных проектов позволит усовершенствовать систему коммунальной инфраструктуры;

- повысит качество жизни населения,;

- обеспечит население качественной питьевой водой;

- будет способствовать снижению расходов потребляемых ресурсов и экономии энергоресурсов;

- повысит эффективность, устойчивость и надежность обслуживания населения в части жилищно-коммунального хозяйства;

- будет способствовать улучшению экологической обстановке в муниципальном образовании.

Взаимосвязь проектов по совершенствованию коммунальной инфраструктуры указана в таблице 26.

Таблица 26

Взаимосвязь проектов по совершенствованию коммунальной инфраструктуры

№ п/п	Наименование проекта	Стоимость, тыс. руб.	Достижимый эффект	Срок реализации
1. Система теплоснабжения				
1	Разработка топливно-энергетического баланса муниципального образования	784852	Увеличение степени надежности системы теплоснабжения. Обеспечение качественной и надежной услуги теплоснабжения посредством внедрения автоматизированной системы управления. Снижение уровня износа. Снижение уровня аварийности и потерь при транспортировке. Повышение надежности системы теплоснабжения. Учет тепловой энергии	2016-2020 гг.
2	Установка и монтаж системы химводоподготовки воды в котельных			2016-2020 гг.
3	Проведение энергоаудита на объектах ЖКХ и муниципального жилищного фонда			2016-2020 гг.
4	Строительство блочной газовой котельной (п. Мартюш, д. Брод, с. Рыбниковское, с. Сосновское, с. Маминское, с. Покровское, с. Кисловское, с. Травянское, д. Черемхово)			2016-2026 гг.
5	Техпереворужение существующей газовой котельной (с. Клевакинское)			2016-2020 гг.
6	Строительство блочной угольной котельной (п. Степной, п. Новый Быт, с. Сипавское, д. Соколова)			2016-2026 гг.
7	Техпереворужение существующей угольной котельной (д. Б. Белоносова)			2021-2026 г.
8	Модернизация ХВП, котловой автоматики (с. Колчедан, с. Новоисетское). Установка систем ХВП (с. Сипавское, п. Новый Быт, д. Соколова, д. Б. Белоносова, с. Травянское, с. Клевакинское, с. Сосновское, с. Кисловское, с. Маминское)			2016-2026 г.
9	Реконструкция тепловых сетей			2016-2026 гг.
2. Система электроснабжения				
1	Составление и утверждение энергетического паспорта МО «Каменский городской округ»	243429	Увеличение степени надежности в системе электроснабжения. Снижение уровня износа	2016 г.
2	Замена анодов системы водоподготовки котельных			2017-2020 гг.
3	Реконструкция оборудования и сетей электроснабжения (850 км)			2016-2026 гг.
4	Реконструкция подстанций (364			2016-2026 гг.

№ п/п	Наименование проекта (шт.)	Стоимость, тыс. руб.	Достижимый эффект	Срок реализации
3. Система водоснабжения				
1	Проведение гидрогеологических (и иных) изысканий для строительства новых скважин	344893	Увеличение степени надежности в системе водоснабжения. Улучшение качества водоснабжения.	2016-2020 гг.
2	Строительно-монтажные и пусконаладочные работы			2016-2026 гг.
3	Разработка проектно-сметной документации для строительства централизованных систем водоснабжения			2016-2020 гг.
4	Оформление лицензии на пользование недрами и утверждение запасов подземных вод			2016-2026 гг.
5	Объединение ЦСВ "Новоисетское" с ЦСВ "Колчедан"			2017-2020 гг.
6	Ремонт, водонапорной башни			2017-2020 гг.
7	Строительство резервной скважины			2017-2026 гг.
8	Замена сетей водоснабжения			2017-2026 гг.
9	Замена водоводов от ВЗС до НС 2-ого подъёма. Прокладка второй "нитки" водовода на глубине не менее 2-ух метров от ВЗС НС 2-ого подъёма. Замена двух водоводов от ВЗС "Ключ Бездонный" до НС 2-ого подъёма методом бестраншейного ремонта			2017-2020 гг.
10	Развитие сетей водоснабжения с учётом нового строительства. Развитие сетей водоснабжения с целью охвата всех потребителей населённого пункта			2017-2026 гг.
11	Строительство второй «нитки» водовода от ВЗС			2017-2020 гг.
12	Проектирование и строительство новых ВЗС и водонапорной башни			2017-2026 гг.
13	Ограждение первого пояса ЗСО, ограждение первого пояса ЗСО ВЗС "Ключ Бездонный" и НС 1-ого подъёма.			2017-2020 гг.
14	Ремонт, утепление надкаптанного помещения			2016 г.
15	Установка системы автоматического управления и защиты насоса с устройством плавного			2017-2020 гг.

№ п/п	Наименование проекта	Стоимость, тыс. руб.	Достижимый эффект	Срок реализации
	пуска			
16	Использование саморегулируемого греющего кабеля вместо ТЭНов			2016 г.
17	Установка прибора учёта воды на скважине с информационным выходом			2016 г.
18	Демонтаж существующей башни и установка БНС для существующей скважины с системой автоматического управления и защиты насоса с устройством плавного пуска			2017-2020 гг.
19	Установка модуля и блочно-модульной станции для ультрафиолетового обеззараживания воды в здании водонапорной башни			2017-2020 гг.
20	Проектирование и строительство НС 2-ого подъёма и РЧВ. Внедрение системы обеззараживания диоксид-хлором ДХ			2017-2026 гг.
21	Установка двух БНС для существующих скважин вместо аварийных деревянных. Монтаж существующей системы управления в новые БНС			2017-2020 гг.
22	Ремонт РЧВ НС 2-ого подъёма. Техническое перевооружение станции обезжелезивания, в том числе НС 2-ого подъёма и РЧВ. Внедрение системы обеззараживания диоксид-хлором ДХ. Проектирование и строительство НС 2-ого подъёма и РЧВ.			2017-2020 гг.
23	Обустройство резервных скважин в связи повышением потребности в воде			2017-2026 гг.
24	Замена неисправных приборов учёта воды на приборы с информационным выходом на НС 1-ого подъёма			2016 г.
25	Восстановление заброшенной скважины (ЦСВ "Первомайская", ЦСВ "Сосновское 2"), восстановление резервной скважины (ЦСВ "Рыбниковское", ЦСВ "Сипавское")			2016-2026 гг.
26	Утепление помещения водонапорной башни и замена электро-			2016 г.

№ п/п	Наименование проекта	Стоимость, тыс. руб.	Достижимый эффект	Срок реализации
	проводки с установкой электроконтактного манометра, защиты насоса от перенапряжений и обрыва фаз (ЦСВ "Ленинский", "Октябрьский")			
27	Установка БНС для существующей скважины с системой автоматического управления и защиты насоса с устройством плавного пуска. Установка БНС с системой автоматического управления и защиты насоса с устройством плавного пуска и электроконтактным манометром взамен аварийного деревянного помещения скв. №468 (ЦСВ "Сосновское")			2016-2020 гг.
4. Система водоотведения				
1	Развитие сетей водоотведения с целью охвата всех абонентов (ЦСВО "Мартюш", "Колчедан", "Новоисетское", "Новый Быт", "Позариха", "Первомайский", "Сипавское")			2021-2026 гг.
2	Техническое перевооружение сетей канализации (ЦСВО "Мартюш", "Колчедан", "Новоисетское", "Новый Быт", "Позариха", "Покровское-ЦРБ", "Первомайский", "Сипавское")			2017-2020 гг.
3	Строительство канализационных очистных сооружений, в том числе разработка проектно-сметной документации (ЦСВО "Колчедан", "Новоисетское", "Новый Быт", "Первомайский", "Сипавское")	1080435	Улучшение качества водоотведения и очистки сточных вод. Исключение прорывов. Снижение уровня износа.	2017-2020 гг.
4	Замена канализационной насосной станции, в том числе разработка проектно-сметной документации (ЦСВО "Мартюш", "Новоисетское", "Первомайский")			2017-2020 гг.
5	Строительство централизованной системы водоотведения, в том числе разработка проектно-сметной документации			2021-2026 гг.

№ п/п	Наименование проекта	Стоимость, тыс. руб.	Достижимый эффект	Срок реализации
6	Установка частотно-регулируемых электроприводов сетевых насосов на объектах ЖКХ. Замена насосного оборудования КНС			2016-2020 гг.
5. Система утилизации ТКО				
1	Утилизация несанкционированных свалок	251755	Увеличение объема принимаемых на полигон ТКО обеспечение безопасной экологической обстановки	2017-2026 гг.
2	Приобретение машины для мойки и дезинфекции контейнеров ТГ-100А			2021-2026 гг.
3	Строительство пункта приема вторсырья			2018-2026 гг.
4	Строительство мусороперегрузочной станции			2017-2026 гг.
5	Строительство мусоросортировочной станции			2017-2026 гг.
6. Система газоснабжения				
1	Строительство распределительных газовых сетей (155.7 км)	733771	Увеличение степени надежности в системе газоснабжения. Улучшение качества газоснабжения. Снижение уровня износа. Снижение уровня аварийности. Увеличение потребителей	2016-2020 гг.
2	Проектирование межпоселкового газопровода (74.75 км)			2016-2019 гг.
3	Проектирование распределительных газовых сетей (145.4 км)			2016-2020 гг.
4	Строительство межпоселкового газопровода высокого давления, газоснабжение жилых домов (97.78 км)			2016-2020 гг.
5	Блочная газовая котельная (пгт. Мартюш, д. Брод, с. Рыбниковское)			2017-2019 гг.
7. Программа установки приборов учета коммунальных ресурсов				
1	Приобретение и монтаж приборов учёта в трубопроводах водяной системы теплоснабжения. Для измерения давления теплоносителя в трубопроводах водяной системы теплоснабжения, учета тепловой энергии теплоносителя и контроля качества теплоснабжения.	42496	Снижение потребления коммунальных ресурсов. Эффективная работа источников коммунальных ресурсов.	2016-2020 гг.
2	Оснащение общедомовыми приборами учета энергоресурсов многоквартирных жилых зданий: тепловая энергия, горячая вода			2016-2026 гг.

Раздел 6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения

6.1 Краткое описание форм организации проектов

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

- проекты, реализуемые действующими организациями;
- проекты, выставленные на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе организации, индивидуальные предприниматели, по договору коммерческой концессии (подрядные организации, определенные на конкурсной основе);
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием муниципального образования;
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

Основной формой реализации Программы является разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса (водоснабжения, водоотведения), организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения, теплоснабжения, газоснабжения, утилизации ТКО.

Особенности принятия инвестиционных программ организаций коммунального комплекса

Инвестиционная программа организации коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры – определяемая органами местного самоуправления для организации коммунального комплекса программа финансирования строительства и (или) модернизации системы коммунальной инфраструктуры и объектов, используемых для утилизации (захоронения) бытовых отходов, в целях реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры (далее также - инвестиционная программа).

Инвестиционные программы организаций коммунального комплекса утверждаются органами местного самоуправления.

Согласно требованиям Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры органы местного самоуправления разрабатывают технические задания на разработку инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, на основании которых организации разрабатывают инвестиционные программы и определяют финансовые потребности на их реализацию.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ являются надбавки к тарифам для потребителей и плата за подключение к сетям инженерной инфраструктуры. Предложения о размере надбавки к ценам (тарифам) для потребителей и соответствующей надбавке к тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса, а также предложения о размерах тарифа на подключение к системе коммунальной инфраструктуры и тарифа организации коммунального комплекса на подключение подготавливает орган регулирования.

Особенности принятия инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, - программа финансирования мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по строительству, капитальному ремонту, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.

Инвестиционные программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, согласно требованиям Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» утверждаются органами государственной власти субъектов Российской Федерации по согласованию с органами местного самоуправления.

Правила согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, утверждает Правительство Российской Федерации.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ организаций - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения определяются согласно Правилам, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 23.07.2007 № 464 «Об утверждении правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения».

Особенности принятия инвестиционных программ субъектов электроэнергетики

Инвестиционная программа субъектов электроэнергетики - совокупность всех намечаемых к реализации или реализуемых субъектом электроэнергетики инвестиционных проектов.

Правительство РФ в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» устанавливает критерии отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, и порядок утверждения (в том числе порядок согласования с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации) инвестиционных программ и осуществления контроля за реализацией таких программ.

Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций утверждены Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ субъектов электроэнергетики являются инвестиционные ресурсы, включаемые в регулируемые тарифы.

Особенности принятия программ газификации муниципальных образований и специальных надбавок к тарифам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере газоснабжения

В целях дальнейшего развития газификации регионов и в соответствии со статьей 17 Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» Правительство Российской Федерации своим Постановлением от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» установило, что в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям могут включаться, по согласованию с газораспределительными организациями, специальные надбавки, предназначенные для финансирования программ газификации, утверждаемых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Программы газификации – это комплекс мероприятий и деятельность, направленные на осуществление перевода потенциальных потребителей на использование природного газа и поддержание надежного и безопасного газоснабжения существующих потребителей.

Средства, привлекаемые за счет специальных надбавок, направляются на финансирование газификации жилищно-коммунального хозяйства, предусмотренной указанными программами.

Размер специальных надбавок определяется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации по методике, утверждаемой Федеральной службой по тарифам.

Специальные надбавки включаются в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям, установленные для соответствующей газораспределительной организации.

Методика определения размера специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации разработана во исполнение Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Постановления Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» и утверждена приказом ФСТ от 18.11.2008 № 264-э/5.

6.2 Источники и объемы финансирования по проектам

Источники финансирования инвестиций по проектам Программы включают:

- внебюджетные источники;
- плата (тарифы) на подключение вновь создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системам коммунальной инфраструктуры и тарифов организации коммунального комплекса на подключение;
- надбавки к ценам (тарифам) для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса и надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса;
- привлеченные средства (кредиты);

- средства организаций и других инвесторов (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов);

- бюджетные средства:
- федеральный бюджет;
- областной бюджет;
- местный бюджет.

Совокупные финансовые потребности на период реализации Программы составляют **3481631 тыс. руб.**, в т.ч.:

- 1 этап (2016 – 2020 гг.) – 2102142 тыс. руб., в том числе:

- средства федерального бюджета – 84743 тыс. руб.;
- средства областного бюджета – 1386789 тыс. руб.;
- средства местного бюджета – 208758 тыс. руб.;
- средства внебюджетных источников – 421853 тыс. руб.;

- 2 этап (2021 – 2026 гг.) – 1379489 тыс. руб., в том числе:

- средства федерального бюджета – 35425 тыс. руб.;
- средства областного бюджета – 1154661 тыс. руб.;
- средства местного бюджета – 43060 тыс. руб.;

- средства внебюджетных источников – 146343 тыс. руб. Объемы необходимых инвестиций по этапам реализации, по системам коммунальной инфраструктуры и по инвестиционным проектам представлены в таблице 27.

Объем финансирования проектов Программы по периодам реализации

Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Источник финансирования	ВСЕГО	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
Программа инвестиционных проектов в электроснабжении	всего	243429	24833	24833	24769	24769	24769	119456
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	197825	17585	17585	17585	17585	17585	109899
	бюджет МО	1807	400	400	336	336	336	-
	внебюджетные источники	43797	6848	6848	6848	6848	6848	9557
Задача 1: Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем	всего	1807	400	400	336	336	336	-
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет МО	1807	400	400	336	336	336	-
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
Составление и утверждение энергетического паспорта МО «Каменский городской округ»	всего	400	400	-	-	-	-	-
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет МО	400	400	-	-	-	-	-
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
Замена анодов системы водоподготовки котельных	всего	1407	-	400	336	336	336	-
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет МО	1407	-	400	336	336	336	-
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
Задача 2: Разработка мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры	всего	241622	24433	24433	24433	24433	24433	119456
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	197825	17585	17585	17585	17585	17585	109899
	бюджет МО	-	-	-	-	-	-	-
	внебюджетные источники	43797	6848	6848	6848	6848	6848	9557
Проект. Строительство и реконструкция головных объектов	всего	241622	24433	24433	24433	24433	24433	119456
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-

Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Источник финансирования	ВСЕГО	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
электроснабжения	областной бюджет	197825	17585	17585	17585	17585	17585	109899
	бюджет МО	-	-	-	-	-	-	-
	внебюджетные источники	43797	6848	6848	6848	6848	6848	9557
Реконструкция оборудования и сетей электроснабжения (850 км)	всего	213596	21942	21942	21942	21942	21942	103888
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	172040	15293	15293	15293	15293	15293	95577
	бюджет МО	-	-	-	-	-	-	-
	внебюджетные источники	41556	6649	6649	6649	6649	6649	8311
Реконструкция подстанций (364 шт.)	всего	28026	2492	2492	2492	2492	2492	15568
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	25785	2293	2293	2293	2293	2293	14322
	бюджет МО	-	-	-	-	-	-	-
	внебюджетные источники	2241	199	199	199	199	199	1246
Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении	всего	784852	137086	137266	137166	137166	137166	99000
	федеральный бюджет	87889	16460	16460	16460	16460	16460	5590
	областной бюджет	448493	78873	78873	78873	78873	78873	54130
	бюджет МО	41647	6971	7151	7051	7051	7051	6371
	внебюджетные источники	206823	34783	34783	34783	34783	34783	32909
Задача 1: Перспективное планирование развития коммунальных систем	всего	3420	600	780	680	680	680	-
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет МО	3420	600	780	680	680	680	-
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
Разработка топливно-энергетического баланса муниципального образования	всего	520	200	80	80	80	80	-
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет МО	520	200	80	80	80	80	-
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
Установка и монтаж системы хим-водоподготовки воды в котельных	всего	2400	300	600	500	500	500	-
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-

Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Источник финансирования	ВСЕГО	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
	бюджет МО	2400	300	600	500	500	500	-
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
Проведение энергоаудита на объектах ЖКХ и муниципального жилищного фонда	всего	500	100	100	100	100	100	-
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет МО	500	100	100	100	100	100	-
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
		всего	781432	136486	136486	136486	136486	136486
Задача 2: Разработка мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры	федеральный бюджет	87889	16460	16460	16460	16460	16460	5590
	областной бюджет	448493	78873	78873	78873	78873	78873	54130
	бюджет МО	38227	6371	6371	6371	6371	6371	6371
	внебюджетные источники	206823	34783	34783	34783	34783	34783	32909
	всего	303592	56846	56846	56846	56846	56846	19360
Проект. Строительство и реконструкция головных объектов теплоснабжения	федеральный бюджет	87889	16460	16460	16460	16460	16460	5590
	областной бюджет	200016	37460	37460	37460	37460	37460	12717
	бюджет МО	-	-	-	-	-	-	-
	внебюджетные источники	15687	2927	2927	2927	2927	2927	1053
	всего	209093	41819	41819	41819	41819	41819	-
Строительство блочной газовой котельной (п. Мартюш, д. Брод, с. Рыбниковское, с. Сосновское, с. Маминское, с. Покровское, с. Кисловское, с. Травянское, д. Черемхово)	всего	209093	41819	41819	41819	41819	41819	-
	федеральный бюджет	60637	12127	12127	12127	12127	12127	-
	областной бюджет	138002	27600	27600	27600	27600	27600	-
	бюджет МО	-	-	-	-	-	-	-
	внебюджетные источники	10455	2091	2091	2091	2091	2091	-
Техпереворужение существующей газовой котельной (с. Клевакинское)	всего	19602	3920	3920	3920	3920	3920	-
	федеральный бюджет	5685	1137	1137	1137	1137	1137	-
	областной бюджет	12937	2587	2587	2587	2587	2587	-
	бюджет МО	-	-	-	-	-	-	-
	внебюджетные источники	980	196	196	196	196	196	-
Строительство блочной угольной котельной (п. Степной, п. Новый Быт, с. Сипавское, д. Соколова)	всего	53997	8999	8999	8999	8999	8999	9001
	федеральный бюджет	15506	2584	2584	2584	2584	2584	2586
	областной бюджет	35284	5881	5881	5881	5881	5881	5881

Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Источник финансирования	ВСЕГО	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
	бюджет МО	-	-	-	-	-	-	-
	внебюджетные источники	3208	535	535	535	535	535	535
	всего	8250	-	-	-	-	-	8250
Техперевооружение существующей угольной котельной (д. Б. Белоносова)	федеральный бюджет	2393	-	-	-	-	-	2393
	областной бюджет	5445	-	-	-	-	-	5445
	бюджет МО	-	-	-	-	-	-	-
	внебюджетные источники	413	-	-	-	-	-	413
	всего	12650	2108	2108	2108	2108	2108	2108
Модернизация ХВП, котловой автоматики (с. Колчедан, с. Новоисетское). Установка систем ХВП (с. Сипавское, п. Новый Быт, д. Соколова, д. Б. Белоносова, с. Травяносское, с. Клевакинское, с. Сосновское, с. Кисловское, с. Маминское)	федеральный бюджет	3669	612	612	612	612	612	612
	областной бюджет	8349	1392	1392	1392	1392	1392	1392
	бюджет МО	-	-	-	-	-	-	-
	внебюджетные источники	632	105	105	105	105	105	105
	всего	477840	79640	79640	79640	79640	79640	79640
Проект. Строительство и реконструкция линейных объектов теплоснабжения	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	248477	41413	41413	41413	41413	41413	41413
	бюджет МО	38227	6371	6371	6371	6371	6371	6371
	внебюджетные источники	191136	31856	31856	31856	31856	31856	31856
	всего	477840	79640	79640	79640	79640	79640	79640
Реконструкция тепловых сетей	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	248477	41413	41413	41413	41413	41413	41413
	бюджет МО	38227	6371	6371	6371	6371	6371	6371
	внебюджетные источники	191136	31856	31856	31856	31856	31856	31856
	всего	344893	5205	59380	59381	59381	59381	102166
Программа инвестиционных проектов в водоснабжении	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	22300	-	825	825	825	825	19000
	бюджет МО	142425	3693	28449	28450	28450	28450	24934
	внебюджетные источники	180168	1511	30106	30106	30106	30106	58232
	всего	7588	1511	1511	1511	1511	1511	32
Задача 1: Инженерно-техническая оптимизация коммунальных сис-	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-

Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Источник финансирования	ВСЕГО	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
тем	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет МО	-	-	-	-	-	-	-
	внебюджетные источники	7588	1511	1511	1511	1511	1511	32
Проведение гидрогеологических (и иных) изысканий для строительства новых скважин	всего	7400	1480	1480	1480	1480	1480	-
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет МО	-	-	-	-	-	-	-
	внебюджетные источники	7400	1480	1480	1480	1480	1480	-
Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	всего	188	31	31	31	31	31	32
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет МО	-	-	-	-	-	-	-
	внебюджетные источники	188	31	31	31	31	31	32
Задача 2: Перспективное планирование развития коммунальных систем	всего	15853	2463	3214	3214	3214	3214	534
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет МО	15853	2463	3214	3214	3214	3214	534
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
Разработка проектно-сметной документации для строительства централизованных систем водоснабжения	всего	9650	1930	1930	1930	1930	1930	-
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет МО	9650	1930	1930	1930	1930	1930	-
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
Оформление лицензии на пользование недрами и утверждение запасов подземных вод	всего	3203	533	534	534	534	534	534
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет МО	3203	533	534	534	534	534	534
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
Объединение ЦСВ "Новоисетское" с ЦСВ "Колчедан"	всего	3000	-	750	750	750	750	-
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-

Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Источник финансирования	ВСЕГО	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
	бюджет МО	3000	-	750	750	750	750	-
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
	всего	321452	1230	54655	54656	54656	54656	101600
Задача 3: Разработка мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	22300	-	825	825	825	825	19000
	бюджет МО	126572	1230	25235	25236	25236	25236	24400
	внебюджетные источники	172580	-	28595	28595	28595	28595	58200
	всего	218120	-	36005	36005	36005	36005	74100
Проект. Строительство и реконструкция головных объектов водоснабжения	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет МО	70740	-	12460	12460	12460	12460	20900
	внебюджетные источники	147380	-	23545	23545	23545	23545	53200
Ремонт, водонапорной башни	всего	1750	-	438	438	438	438	-
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет МО	1750	-	438	438	438	438	-
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
Строительство резервной скважины	всего	4520	-	530	530	530	530	2400
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет МО	4520	-	530	530	530	530	2400
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
Замена сетей водоснабжения	всего	96350	-	23463	23463	23463	23463	2500
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет МО	19670	-	4793	4793	4793	4793	500
	внебюджетные источники	76680	-	18670	18670	18670	18670	2000
Замена водоводов от ВЗС до НС 2-ого подъёма. Прокладка второй "нитки" водовода на глубине не менее 2-ух метров от ВЗС НС 2-ого	всего	19000	-	4750	4750	4750	4750	-
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет МО	17000	-	4250	4250	4250	4250	-

Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Источник финансирования	ВСЕГО	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
подъёма. Замена двух водоводов от ВЗС "Ключ Бездонный" до НС 2-ого подъёма методом бестраншейного ремонта	внебюджетные источники	2000	-	500	500	500	500	-
Развитие сетей водоснабжения с учётом нового строительства. Развитие сетей водоснабжения с целью охвата всех потребителей населённого пункта	всего	93200	-	6375	6375	6375	6375	67700
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет МО	25500	-	2000	2000	2000	2000	17500
	внебюджетные источники	67700	-	4375	4375	4375	4375	50200
Строительство второй «нитки» водовода от ВЗС	всего	1000	-	250	250	250	250	-
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет МО	1000	-	250	250	250	250	-
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
Проектирование и строительство новых ВЗС и водонапорной башни	всего	2300	-	200	200	200	200	1500
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет МО	1300	-	200	200	200	200	500
	внебюджетные источники	1000	-	-	-	-	-	1000
Проект. Строительство и реконструкция линейных объектов водоснабжения	всего	103332	1230	18650	18651	18651	18651	27500
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	22300	-	825	825	825	825	19000
	бюджет МО	55832	1230	12775	12776	12776	12776	3500
	внебюджетные источники	25200	-	5050	5050	5050	5050	5000
Ограждение первого пояса ЗСО, ограждение первого пояса ЗСО ВЗС "Ключ Бездонный" и НС 1-ого подъёма.	всего	4800	-	1200	1200	1200	1200	-
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет МО	4800	-	1200	1200	1200	1200	-
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
Ремонт, утепление надкаптажного	всего	255	255	-	-	-	-	-

Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Источник финансирования	ВСЕГО	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
помещения	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет МО	255	255	-	-	-	-	-
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
Установка системы автоматического управления и защиты насоса с устройством плавного пуска	всего	1250	-	313	313	313	313	-
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет МО	1250	-	313	313	313	313	-
Использование саморегулируемого греющего кабеля вместо ТЭНов	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
	всего	110	110	-	-	-	-	-
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
Установка прибора учёта воды на скважине с информационным выходом	бюджет МО	110	110	-	-	-	-	-
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
	всего	180	180	-	-	-	-	-
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
Демонтаж существующей башни и установка БНС для существующей скважины с системой автоматического управления и защиты насоса с устройством плавного пуска	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет МО	180	180	-	-	-	-	-
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
	всего	350	-	88	88	88	88	-
Установка модуля и блочно-модульной станции для ультрафиолетового обеззараживания воды в здании водонапорной башни	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет МО	2050	-	513	513	513	513	-
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
Проектирование и строительство НС 2-ого подъёма и РЧВ. Внедрение	всего	61500	-	8625	8625	8625	8625	27000
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-

Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Источник финансирования	ВСЕГО	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
системы обеззараживания диоксид-хлором ДХ	областной бюджет	22000	-	750	750	750	750	19000
	бюджет МО	26500	-	5875	5875	5875	5875	3000
	внебюджетные источники	13000	-	2000	2000	2000	2000	5000
Установка двух БНС для существующих скважин вместо аварийных деревянных. Монтаж существующей системы управления в новые БНС	всего	200	-	50	50	50	50	-
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет МО	-	-	-	-	-	-	-
	внебюджетные источники	200	-	50	50	50	50	-
Ремонт РЧВ НС 2-ого подъёма. Техническое перевооружение станции обезжелезивания, в том числе НС 2-ого подъёма и РЧВ. Внедрение системы обеззараживания диоксид-хлором ДХ. Проектирование и строительство НС 2-ого подъёма и РЧВ.	всего	31600	-	7900	7900	7900	7900	-
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	2000	-	500	500	500	500	-
	бюджет МО	17600	-	4400	4400	4400	4400	-
	внебюджетные источники	12000	-	3000	3000	3000	3000	-
Обустройство резервных скважин в связи повышением потребности в воде	всего	800	-	125	125	125	125	300
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет МО	800	-	125	125	125	125	300
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
Замена неисправных приборов учёта воды на приборы с информационным выходом на НС 1-ого подъёма	всего	5	5	-	-	-	-	-
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет МО	5	5	-	-	-	-	-
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
Восстановление заброшенной скважины (ЦСВ "Первомайская", ЦСВ "Сосновское 2"), восстановление резервной скважины (ЦСВ "Рыбниковское", ЦСВ "Сипавское")	всего	950	350	100	100	100	100	200
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет МО	950	350	100	100	100	100	200
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-

Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Источник финансирования	ВСЕГО	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
Утепление помещения водонапорной башни и замена электропроводки с установкой электроконтактного манометра, защиты насоса от перенапряжений и обрыва фаз (ЦСВ "Ленинский", "Октябрьский")	всего	30	30	-	-	-	-	-
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет МО	30	30	-	-	-	-	-
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
Установка БНС для существующей скважины с системой автоматического управления и защиты насоса с устройством плавного пуска. Установка БНС с системой автоматического управления и защиты насоса с устройством плавного пуска и электроконтактным манометром взамен аварийного деревянного помещения скв. №468 (ЦСВ "Сосновское")	всего	1252	300	238	238	238	238	-
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	300	-	75	75	75	75	-
	бюджет МО	952	300	163	163	163	163	-
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
Программа инвестиционных проектов в водоотведении	всего	1080435	500	21311	21375	21375	21375	994500
	федеральный бюджет	32280	-	611	611	611	611	29835
	областной бюджет	999880	-	19153	19153	19153	19153	923270
	бюджет МО	15196	500	1140	1204	1204	1204	9945
	внебюджетные источники	33080	-	408	408	408	408	31450
Задача 1: Перспективное планирование развития коммунальных систем	всего	34000	-	-	-	-	-	34000
	федеральный бюджет	1020	-	-	-	-	-	1020
	областной бюджет	20400	-	-	-	-	-	20400
	бюджет МО	340	-	-	-	-	-	340
	внебюджетные источники	12240	-	-	-	-	-	12240
Развитие сетей водоотведения с целью охвата всех абонентов (ЦСВО "Мартюш", "Колчедан", "Новоисетское", "Новый Быт", "Позариха",	всего	34000	-	-	-	-	-	34000
	федеральный бюджет	1020	-	-	-	-	-	1020
	областной бюджет	20400	-	-	-	-	-	20400
	бюджет МО	340	-	-	-	-	-	340

Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Источник финансирования	ВСЕГО	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
"Первомайский", "Сипавское"	внебюджетные источники	12240	-	-	-	-	-	12240
Задача 2: Разработка мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры	всего	1046435	500	21311	21375	21375	21375	960500
	федеральный бюджет	31260	-	611	611	611	611	28815
	областной бюджет	979480	-	19153	19153	19153	19153	902870
	бюджет МО	14856	500	1140	1204	1204	1204	9605
	внебюджетные источники	20840	-	408	408	408	408	19210
Проект. Строительство и реконструкция головных объектов водоотведения	всего	1042000	-	20375	20375	20375	20375	960500
	федеральный бюджет	31260	-	611	611	611	611	28815
	областной бюджет	979480	-	19153	19153	19153	19153	902870
	бюджет МО	10420	-	204	204	204	204	9605
	внебюджетные источники	20840	-	408	408	408	408	19210
Техническое перевооружение сетей канализации (ЦСВО "Мартюш", "Колчедан", "Новоисетское", "Новый Быт", "Позариха", "Покровское-ЦРБ", "Первомайский", "Сипавское")	всего	48500	-	12125	12125	12125	12125	-
	федеральный бюджет	1455	-	364	364	364	364	-
	областной бюджет	45590	-	11398	11398	11398	11398	-
	бюджет МО	485	-	121	121	121	121	-
	внебюджетные источники	970	-	243	243	243	243	-
Строительство канализационных очистных сооружений, в том числе разработка проектно-сметной документации (ЦСВО "Колчедан", "Новоисетское", "Новый Быт", "Первомайский", "Сипавское")	всего	25000	-	6250	6250	6250	6250	-
	федеральный бюджет	750	-	188	188	188	188	-
	областной бюджет	23500	-	5875	5875	5875	5875	-
	бюджет МО	250	-	63	63	63	63	-
	внебюджетные источники	500	-	125	125	125	125	-
Замена канализационной насосной станции, в том числе разработка проектно-сметной документации (ЦСВО "Мартюш", "Новоисетское", "Первомайский")	всего	8000	-	2000	2000	2000	2000	-
	федеральный бюджет	240	-	60	60	60	60	-
	областной бюджет	7520	-	1880	1880	1880	1880	-
	бюджет МО	80	-	20	20	20	20	-
	внебюджетные источники	160	-	40	40	40	40	-
Строительство	всего	960500	-	-	-	-	-	960500

Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Источник финансирования	ВСЕГО	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
централизованной системы водоотведения, в том числе разработка проектно-сметной документации	федеральный бюджет	28815	-	-	-	-	-	28815
	областной бюджет	902870	-	-	-	-	-	902870
	бюджет МО	9605	-	-	-	-	-	9605
	внебюджетные источники	19210	-	-	-	-	-	19210
Проект. Строительство и реконструкция линейных объектов водоотведения	всего	4436	500	936	1000	1000	1000	-
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет МО	4436	500	936	1000	1000	1000	-
Установка частотно-регулируемых электроприводов сетевых насосов на объектах ЖКХ. Замена насосного оборудования КНС	всего	4436	500	936	1000	1000	1000	-
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет МО	4436	500	936	1000	1000	1000	-
Программа инвестиционных проектов в газоснабжении	всего	733771	97903	184350	156692	154180	140646	-
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	652552	84119	162125	136499	137255	132554	-
	бюджет МО	40650	8179	10156	8651	8778	4886	-
Задача 3: Разработка мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры	внебюджетные источники	40569	5605	12069	11542	8147	3206	-
	всего	733771	97903	184350	156692	154180	140646	-
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	652552	84119	162125	136499	137255	132554	-
Проект. Строительство и реконструкция головных объектов газоснабжения	бюджет МО	40650	8179	10156	8651	8778	4886	-
	внебюджетные источники	40569	5605	12069	11542	8147	3206	-
	всего	639031	97903	122350	143392	134740	140646	-
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
Строительство распределительных газовых сетей (155.7 км)	областной бюджет	560654	84119	101985	123598	118398	132554	-
	бюджет МО	37808	8179	8296	8252	8195	4886	-
	внебюджетные источники	40569	5605	12069	11542	8147	3206	-
	всего	329022	4095	52439	55314	107321	109853	-
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-

Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Источник финансирования	ВСЕГО	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
	областной бюджет	314544	-	50866	53020	104100	106558	-
	бюджет МО	11078	695	1573	2294	3221	3295	-
	внебюджетные источники	3400	3400	-	-	-	-	-
Проектирование межпоселкового газопровода (74.75 км)	всего	10488	4380	2278	1150	2680	-	-
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет МО	10488	4380	2278	1150	2680	-	-
Проектирование распределительных газовых сетей (145.4 км)	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
	всего	45800	2707	14933	14168	9999	3993	-
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
Строительство межпоселкового газопровода высокого давления, газоснабжение жилых домов (97.78 км)	бюджет МО	8631	502	2864	2626	1852	787	-
	внебюджетные источники	37169	2205	12069	11542	8147	3206	-
	всего	253721	86721	52700	72760	14740	26800	-
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
Проект. Развитие и модернизация объектов коммунальной инфраструктуры в Каменском городском округе	областной бюджет	246110	84119	51119	70578	14298	25996	-
	бюджет МО	7611	2602	1581	2182	442	804	-
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
	всего	94740	-	62000	13300	19440	-	-
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
Блочная газовая котельная (пгт. Мартюш, д. Брод, с. Рыбниковское)	областной бюджет	91898	-	60140	12901	18857	-	-
	бюджет МО	2842	-	1860	399	583	-	-
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
	всего	94740	-	62000	13300	19440	-	-
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
Программа инвестиционных проектов в утилизации (захоронении) ТКО	областной бюджет	91898	-	60140	12901	18857	-	-
	бюджет МО	2842	-	1860	399	583	-	-
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
Программа инвестиционных проектов в утилизации (захоронении) ТКО	всего	251755	-	43026	50326	50326	50326	57751
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	185000	-	30159	37459	37459	37459	42462

Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Источник финансирования	ВСЕГО	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
	бюджет МО	2997	-	476	476	476	476	1093
	внебюджетные источники	63759	-	12391	12391	12391	12391	14196
	всего	251755	-	43026	50326	50326	50326	57751
Задача 1: Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	185000	-	30159	37459	37459	37459	42462
	бюджет МО	2997	-	476	476	476	476	1093
	внебюджетные источники	63759	-	12391	12391	12391	12391	14196
	всего	25355	-	4026	4026	4026	4026	9251
Проект. Разработка и реализация проектов ликвидации объектов накопленного экологического ущерба и реабилитации загрязненных территорий	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	13600	-	2159	2159	2159	2159	4962
	бюджет МО	2997	-	476	476	476	476	1093
	внебюджетные источники	8759	-	1391	1391	1391	1391	3196
	всего	20130	-	4026	4026	4026	4026	4026
Утилизация несанкционированных свалок	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	10797	-	2159	2159	2159	2159	2159
	бюджет МО	2379	-	476	476	476	476	476
	внебюджетные источники	6954	-	1391	1391	1391	1391	1391
	всего	5225	-	-	-	-	-	5225
Приобретение машины для мойки и дезинфекции контейнеров ТГ-100А	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	2803	-	-	-	-	-	2803
	бюджет МО	618	-	-	-	-	-	618
	внебюджетные источники	1805	-	-	-	-	-	1805
	всего	226400	-	39000	46300	46300	46300	48500
Проект. Формирование производственной и технологической базы по использованию отходов	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	171400	-	28000	35300	35300	35300	37500
	бюджет МО	-	-	-	-	-	-	-
	внебюджетные источники	55000	-	11000	11000	11000	11000	11000
	всего	31400	-	-	7300	7300	7300	9500
Строительство пункта приема вторсырья	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	31400	-	-	7300	7300	7300	9500
	бюджет МО	-	-	-	-	-	-	-
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-

Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Источник финансирования	ВСЕГО	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
Строительство мусороперегрузочной станции	всего	75000	-	15000	15000	15000	15000	15000
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	60000	-	12000	12000	12000	12000	12000
	бюджет МО	-	-	-	-	-	-	-
	внебюджетные источники	15000	-	3000	3000	3000	3000	3000
Строительство мусоросортировочной станции	всего	120000	-	24000	24000	24000	24000	24000
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	80000	-	16000	16000	16000	16000	16000
	бюджет МО	-	-	-	-	-	-	-
	внебюджетные источники	40000	-	8000	8000	8000	8000	8000
Программа установки приборов учета	всего	42496	7116	7116	7216	7216	7216	6616
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	35400	5900	5900	5900	5900	5900	5900
	бюджет МО	7096	1216	1216	1316	1316	1316	716
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
Проект. Приобретение и монтаж приборов учёта воды в котельных и скважинах	всего	2800	500	500	600	600	600	0
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет МО	2800	500	500	600	600	600	-
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
Приобретение и монтаж приборов учёта в трубопроводах водяной системы теплоснабжения. Для измерения давления теплоносителя в трубопроводах водяной системы теплоснабжения, учета тепловой энергии теплоносителя и контроля качества теплоснабжения.	всего	2800	500	500	600	600	600	-
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет МО	2800	500	500	600	600	600	-
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
Проект. Установка приборов учёта в многоквартирных домах	всего	39696	6616	6616	6616	6616	6616	6616
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-

Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Источник финансирования	ВСЕГО	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
	областной бюджет	35400	5900	5900	5900	5900	5900	5900
	бюджет МО	4296	716	716	716	716	716	716
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
Оснащение общедомовыми приборами учета энергоресурсов многоквартирных жилых зданий: тепловая энергия, горячая вода	всего	39696	6616	6616	6616	6616	6616	6616
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
	областной бюджет	35400	5900	5900	5900	5900	5900	5900
	бюджет МО	4296	716	716	716	716	716	716
	внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
Всего по Программе	всего	3481631	272643	477282	456925	454413	440879	1379489
	федеральный бюджет	120168	16460	17071	17071	17071	17071	35425
	областной бюджет	2541450	186477	314620	296294	297050	292349	1154661
	бюджет МО	251818	20960	48988	47483	47610	43718	43060
	внебюджетные источники	568196	48747	96604	96077	92682	87741	146343

Объемы финансирования инвестиций по проектам Программы носят оценочный характер и подлежат ежегодному уточнению, исходя из возможностей бюджетов и степени реализации мероприятий.

Финансовое обеспечение проектов может осуществляться за счет средств бюджетов всех уровней на основании законов Свердловской области, МО «Каменский городской округ», утверждающих бюджет.

6.3. Уровни тарифов, надбавок, платы за подключение, необходимые для реализации Программы

В соответствии с прогнозным расчетом совокупных инвестиционных затрат по проектам и максимально возможным ростом тарифов с учетом инвестиционной составляющей в тарифе проведена оценка размеров тарифов, надбавок, инвестиционных составляющих в тарифе, необходимых для реализации Программы. Оценка размеров тарифов, надбавок, инвестиционных составляющих в тарифе, необходимых для реализации Программы, представлена в таблице 28.

Рост тарифов на электроэнергию по отношению к 2016 г. составит:

- к 2020 году – 23,07%;

- к 2026 году – 45,09%.

Рост тарифов на тепловую энергию по отношению к 2016 г. составит:

- к 2020 году – 23,17%;

- к 2026 году – 52,56%.

Рост тарифов на услуги по водоснабжению по отношению к 2016 г. составит:

- к 2020 году – 26,5%;

- к 2026 году – 53,09%.

Рост тарифов на услуги по водоотведению по отношению к 2016 г. составит:

- к 2020 году – 26,4%;

- к 2026 году – 53,05%.

Рост тарифов на газ по отношению к 2016 г. составит:

- к 2020 году – 26,77%;

- к 2026 году – 53,27%.

Рост тарифов на услуги по утилизации ТКО по отношению к 2016 г. составит:

- к 2020 году – 26,6%;

- к 2026 году – 53,16%.

Расчет прогнозных тарифов носит оценочный характер и может изменяться в зависимости от условий социально-экономического развития МО «Каменский городской округ» и Свердловской области.

Оценка уровня тарифов, надбавок, платы за подключение, необходимых для реализации Программы (с НДС)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
1	Электроснабжение							
	Индекс потребительских цен	%	-	108.1	108.1	108.1	108.1	156.7
	Инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./кВт·ч	5.61	5.53	5.45	5.37	5.30	6.84
	Прогнозный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./кВт·ч	3.30	3.54	3.77	4.02	4.29	6.01
2	Теплоснабжение							
	Индекс потребительских цен	%	-	108.1	108.1	108.1	108.1	156.7
	Инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./Гкал	1552.74	1532.29	1512.30	1492.83	1473.85	1290.53
	Прогнозный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./Гкал	1854.77	1909.97	2064.68	2231.92	2412.70	3909.75
3	Водоснабжение							
	Индекс потребительских цен	%	-	108.1	108.1	108.1	108.1	156.7
	Инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./м ³	2.58	50.59	49.84	49.11	48.39	44.04

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
	Прогнозный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м ³	16.08	17,92	18,73	20,24	21,88	34,28
4	Водоотведение							
	Индекс потребительских цен	%	-	108.1	108.1	108.1	108.1	156.7
	Инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./м ³	0.00	0.89	0.87	0.87	0.86	0.83
	Прогнозный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м ³	13.28	14,71	15,45	16,70	18,05	28,29
	Газоснабжение							
	Индекс потребительских цен	%	-	108.1	108.1	108.1	108.1	156.7
	Инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./м ³	0.05	0.10	0.10	0.07	0.03	0.00
5	Прогнозный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м ³	4193.25	4533.01	4900.28	5297.27	5726.37	8973.23
	Утилизация ТКО							
6	Индекс потребительских цен	%	-	108.1	108.1	108.1	108.1	156.7
	Инвестиционная состав-	руб./м ³	0.00	1.28	1.26	1.26	1.25	1.39

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
	ляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)							
	Прогнозный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м ³	2.29	2.47	2.68	2.89	3.12	4.89

6.4. Прогноз доступности коммунальных услуг для населения

6.4.1 Динамика платы населения за коммунальные услуги

Расчет расходов населения на коммунальные ресурсы МО «Каменский городской округ» до 2026 г. произведен на основании прогноза спроса населения на коммунальные ресурсы и прогнозируемых тарифов с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) по каждому из коммунальных ресурсов. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы представлен в таблице 29.

Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы

Наименование	Единицы измерения	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
Электроснабжение							
Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы	млн. кВт·ч	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.4
Прогнозный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./кВт·ч	3.30	3.54	3.77	4.02	4.29	6.01
Расходы населения на электроснабжение	тыс. руб.	4032	4248	4901	5226	5577	8414
Теплоснабжение							
Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы	тыс. Гкал	13.3	13.5	13.7	13.9	14.1	15.4
Прогнозный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./Гкал	1854.77	1909.97	2064.68	2231.92	2412.70	3909.75
Расходы населения на теплоснабжение	тыс. руб.	24757	25785	28286	31024	34019	60210
Водоснабжение							
Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы	тыс. м ³	554.7	563.0	571.5	580.1	588.8	645.3
Прогнозный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м ³	16.08	17.92	18.73	20.24	21.88	34.28
Расходы населения на водоснабжение	тыс. руб.	8919	10089	10704	11741	12883	22121
Водоотведение							

Наименование	Единицы измерения	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы	тыс. м ³	451.6	458.8	466.1	468.4	475.9	521.5
Прогнозный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м ³	13.28	14.71	15.45	16.70	18.05	28.29
Расходы населения на водоотведение	тыс. руб.	5997	6749	7201	7822	8590	14753
Газоснабжение							
Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы	тыс. м ³	58700.0	59600.0	60500.0	61400.0	62300.0	68200.0
Прогнозный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м ³	4193.25	4533.01	4900.28	5297.27	5726.37	8973.23
Расходы населения на газоснабжение	тыс. руб.	246144	270167	296467	325252	356753	611974
Утилизация ТКО							
Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы	тыс. м ³	9.7	9.7	9.8	9.8	9.9	10.2
Прогнозный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м ³	2.29	2.47	2.68	2.89	3.12	4.89
Расходы населения на утилизацию ТКО	тыс. руб.	22	24	26	28	31	50
Всего расходов населения на коммунальные ресурсы	тыс. руб.	289383	316519	346989	380514	417210	716237
92							

6.4.2 Прогноз доступности коммунальных услуг

Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги проведена путем определения пороговых значений платежеспособности потребителей за жилищно-коммунальные услуги.

Анализ платежеспособности потребителей основан на сопоставлении нормативной, ожидаемой и предельной платежеспособной возможности населения.

Нормативная и ожидаемая величина платежей граждан за ЖКУ определяется согласно прогнозируемым ценам (тарифам) на жилищно-коммунальные услуги и уровню оплаты ЖКУ населением в расчете на 1 м² общей площади.

На 2016 – 2026 гг. сформирован прогноз изменения уровня платежей граждан МО «Каменский городской округ» за счет включения инвестиционных составляющих в тарифы на электрическую энергию, тепловую энергию и газ, и утверждения инвестиционных надбавок к тарифам на услуги по водоснабжению, водоотведению и утилизации (захоронению) ТКО.

Нормативная величина платежей граждан (с учетом прогнозируемых тарифов в ценах отчетного периода) определена в соответствии с региональным стандартом для МО «Каменский городской округ» по установленным нормативам потребления коммунальных ресурсов. При переходе от оплаты за коммунальные ресурсы по установленным нормативам потребления на оплату по фактическому потреблению по приборам учета и при отсутствии отдельных видов благоустройства фактическая величина платежей граждан может изменяться в меньшую сторону.

Региональный стандарт предельной стоимости предоставляемых ЖКУ на 1 м² общей площади жилья в месяц по МО «Каменский городской округ» установлен на основе регионального стандарта стоимости ЖКУ на одного члена семьи из трех человек и регионального стандарта нормативной площади жилого помещения, используемой для расчета субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг для одного члена семьи.

Сравнительный анализ прогнозируемого изменения уровня платежей граждан с утвержденным стандартом предельной стоимости предоставляемых услуг на 2016 – 2026 гг. представлен в таблице 30.

Ожидаемая величина платежей граждан (по установленному нормативу) МО «Каменский городской округ» по видам услуг превышает предельную величину платежей граждан в период с 2016 по 2020 гг. В период с 2021 по 2026 гг. Ожидаемая величина платежей граждан (по установленному нормативу) МО «Каменский городской округ» по видам услуг не превышает предельную величину платежей граждан.

Обоснование расчетов прогнозов доступности приведено в разделе 16 Обосновывающих материалов.

Расчет предельной величины платежей населения

Наименование	Единицы измерения	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2026 гг.
Среднедушевой доход населения	руб./чел./месяц	10122	10598	11096	11617	12163	18525
Предельная величина платежей граждан за коммунальные услуги	руб./м ²	123.71	129.53	135.61	141.99	148.66	226.41
Ожидаемая величина платежей граждан, в т.ч.:	руб./м ²	904.34	946.15	992.30	1040.51	1132.94	1533.25
на услуги по теплоснабжению	руб./м ²	38.69	38.54	40.45	42.42	46.19	64.45
на услуги по водоснабжению	руб./м ²	16.65	18.01	18.28	19.17	20.89	28.14
на услуги по водоотведению	руб./м ²	5.90	6.34	6.47	6.78	7.39	9.95
на услуги по электроснабжению	руб./м ²	6.30	6.35	7.01	7.15	7.57	9.01
на услуги по газоснабжению	руб./м ²	384.62	403.81	423.92	444.72	484.40	655.05
на услуги по утилизации ТКО	руб./м ²	452.19	473.09	496.17	520.28	566.49	766.65
Дополнительные расходы на субсидии для населения на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	499572	546356	599111	657154	724903	1220902

Раздел 7. Управление программой

7.1. Ответственные за реализацию Программы

Система управления Программой и контроль хода ее выполнения определяется в соответствии с требованиями действующего федерального, регионального и муниципального законодательства.

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

Управление реализацией Программы осуществляет заказчик – Администрация МО «Каменский городской округ».

Координатором реализации Программы является Администрация МО «Каменский городской округ», которое осуществляет текущее управление программой, мониторинг и подготовку ежегодного отчета об исполнении Программы.

Координатор Программы является ответственным за ее реализацию.

7.2. План-график работ по реализации Программы

План-график работ по реализации Программы должен соответствовать срокам, определенным в Программах инвестиционных проектов в электроснабжении, теплоснабжении, водоснабжении, водоотведении, газоснабжении, утилизации (захоронении) ТКО (таблица 20).

Реализация программы осуществляется поэтапно:

- 2016 – 2020 гг.;
- 2021 – 2026 гг.

Разработка технических заданий для организаций коммунального комплекса в целях реализации Программы осуществляется в 2016 г.

Утверждение тарифов, принятие решений по выделению бюджетных средств, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов, в том числе по договорам концессии, осуществляется в соответствии с порядком, установленным в нормативных правовых актах Свердловской области, МО «Каменский городской округ».

7.3. Порядок предоставления отчетности по выполнению Программы

Предоставление отчетности по выполнению мероприятий Программы осуществляется в рамках ежегодного мониторинга.

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

Мониторинг Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры включает следующие этапы:

- периодический сбор информации о результатах выполнения мероприятий Программы, а также информации о состоянии и развитии систем коммунальной инфраструктуры города;
- анализ данных о результатах планируемых и фактически реализуемых мероприятий по развитию систем коммунальной инфраструктуры;

- сопоставление и сравнение значений целевых показателей во временном аспекте по факту выполнения прогноза.

7.4. Порядок корректировки Программы

По ежегодным результатам мониторинга осуществляется своевременная корректировка Программы.

Решение о корректировке Программы принимается Советом депутатов Каменского городского округа по итогам ежегодного рассмотрения отчета о ходе реализации Программы или по представлению Главы Каменского городского округа.