ООО «Институт Территориального Планирования «Град»



НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКАЯ РАБОТА

ПО ВНЕСЕНИЮ ИЗМЕНЕНИЙ В ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПЛАН,

ПРАВИЛА ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ И ЗАСТРОЙКИ,

ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ И

ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

УЛИЧНО-ДОРОЖНОЙ СЕТИ,

ПРОЕКТОВ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТОВ МЕЖЕВАНИЯ

ЗАСТРОЕННЫХ ТЕРРИТОРИЙ И

ТЕРРИТОРИЙ, ПОДЛЕЖАЩИХ ЗАСТРОЙКЕ

ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ПОЙКОВСКИЙ

НЕФТЕЮГАНСКОГО РАЙОНА

ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО

АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ

систем коммунальНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ПОЙКОВСКИЙ

на период до 2035 года

**Омск 2017 г.**

НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКАЯ РАБОТА ПО ВНЕСЕНИЮ ИЗМЕНЕНИЙ В ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПЛАН, ПРАВИЛА ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ И ЗАСТРОЙКИ, ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ УЛИЧНО-ДОРОЖНОЙ СЕТИ, ПРОЕКТОВ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТОВ МЕЖЕВАНИЯ ЗАСТРОЕННЫХ ТЕРРИТОРИЙ И ТЕРРИТОРИЙ, ПОДЛЕЖАЩИХ ЗАСТРОЙКЕ

ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ПОЙКОВСКИЙ НЕФТЕЮГАНСКОГО РАЙОНА ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ

систем коммунальНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ПОЙКОВСКИЙ

на период до 2035 года

**Заказчик:** Муниципальное казенное учреждение   
«Управление по делам администрации Нефтеюганского района»

**Муниципальный контракт:** № 2/К/2016 от 15.07.2016 г.

**Исполнитель:** ООО «ИТП «Град»

**Шифр проекта:** КП 1707-16

СОДЕРЖАНИЕ:

[1 Перспективные показатели развития территории 5](#_Toc484014568)

[1.1 Характеристика муниципального образования 5](#_Toc484014569)

[1.2 Демографический прогноз 7](#_Toc484014570)

[1.3 Прогноз развития промышленности 7](#_Toc484014571)

[1.4 Прогноз развития застройки 8](#_Toc484014572)

[1.5 Прогноз изменения доходов населения 9](#_Toc484014573)

[2 Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы 11](#_Toc484014574)

[2.1 Теплоснабжение 11](#_Toc484014575)

[2.2 Водоснабжение 11](#_Toc484014576)

[2.3 Водоотведение 11](#_Toc484014577)

[2.4 Электроснабжение 11](#_Toc484014578)

[2.5 Газоснабжение 12](#_Toc484014579)

[2.6 Сбор и утилизация ТБО 12](#_Toc484014580)

[3 Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры 14](#_Toc484014581)

[3.1 Теплоснабжение 14](#_Toc484014582)

[3.1.1 Описание организационной структуры 14](#_Toc484014583)

[3.1.2 Анализ существующего технического состояния системы 14](#_Toc484014584)

[3.1.3 Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса 18](#_Toc484014585)

[3.2 Водоснабжение 18](#_Toc484014586)

[3.2.1 Описание организационной структуры 18](#_Toc484014587)

[3.2.2 Анализ существующего технического состояния системы 19](#_Toc484014588)

[3.2.3 Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса 25](#_Toc484014589)

[3.3 Водоотведение 25](#_Toc484014590)

[3.3.1 Описание организационной структуры 25](#_Toc484014591)

[3.3.2 Анализ существующего технического состояния системы 25](#_Toc484014592)

[3.3.3 Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса 32](#_Toc484014593)

[3.4 Электроснабжение 32](#_Toc484014594)

[3.4.1 Описание организационной структуры 32](#_Toc484014595)

[3.4.2 Анализ существующего технического состояния системы 33](#_Toc484014596)

[3.4.3 Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса 34](#_Toc484014597)

[3.5 Газоснабжение 36](#_Toc484014598)

[3.5.1 Описание организационной структуры 36](#_Toc484014599)

[3.5.2 Анализ существующего технического состояния системы 37](#_Toc484014600)

[3.5.3 Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса 39](#_Toc484014601)

[3.6 Сбор и утилизация ТКО 41](#_Toc484014602)

[3.6.1 Описание организационной структуры 41](#_Toc484014603)

[3.6.2 Анализ существующего технического состояния системы 41](#_Toc484014604)

[3.6.3 Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса 42](#_Toc484014605)

[4 Характеристика состояния и проблем в реализации энергоресурсосбережения, учета и сбора информации 43](#_Toc484014606)

[4.1 Анализ состояния энергоресурсосбережения в МО 43](#_Toc484014607)

[4.2 Анализ состояния учета потребления ресурсов, используемых приборов учета и программно-аппаратных комплексов 44](#_Toc484014608)

[5 Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры 45](#_Toc484014609)

[5.1 Теплоснабжение 45](#_Toc484014610)

[5.2 Водоснабжение 49](#_Toc484014611)

[5.3 Водоотведение 53](#_Toc484014612)

[5.4 Электроснабжение 57](#_Toc484014613)

[5.5 Газоснабжение 61](#_Toc484014614)

[5.6 Сбор и утилизация ТБО 64](#_Toc484014615)

[6 Перспективная схема теплоснабжения 66](#_Toc484014616)

[6.1 Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии 66](#_Toc484014617)

[6.2 Строительство и реконструкция тепловых сетей 68](#_Toc484014618)

[7 Перспективная схема водоснабжения 73](#_Toc484014619)

[7.1 Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей водоснабжения 73](#_Toc484014620)

[7.2 Строительство и модернизация водопроводных сетей 77](#_Toc484014621)

[8 Перспективная схема водоотведения 80](#_Toc484014622)

[8.1 Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей водоотведения 80](#_Toc484014623)

[8.2 Строительство и модернизация объектов и сетей водоотведения 83](#_Toc484014624)

[9 Перспективная схема электроснабжения 87](#_Toc484014625)

[9.1 Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения 87](#_Toc484014626)

[9.2 Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения 89](#_Toc484014627)

[10 Перспективная схема газоснабжения 92](#_Toc484014628)

[10.1 Реконструкция сетей и объектов газоснабжения 92](#_Toc484014629)

[10.2 Строительство сетей и объектов газоснабжения 93](#_Toc484014630)

[11 Перспективная схема обращения с ТБО 95](#_Toc484014631)

[12 Общая программа проектов 97](#_Toc484014632)

[13 Финансовые потребности для реализации программы 99](#_Toc484014633)

[14 Организация реализации проектов 103](#_Toc484014634)

[15 Программы инвестиционных проектов, тариф и плата (тариф) за подключение (присоединение) 104](#_Toc484014635)

[16 Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги 105](#_Toc484014636)

[17 Модель для расчета программы 108](#_Toc484014637)

[Приложение 1. Перспективные показатели прироста теплопотребления 111](#_Toc484014638)

[Приложение 2. Перспективные показатели прироста водопотребления 112](#_Toc484014639)

[Приложение 3. Перспективные показатели прироста водоотведения 113](#_Toc484014640)

[Приложение 4. Перспективные показатели прироста электропотребления 114](#_Toc484014641)

[Приложение 5. Перспективные показатели прироста газоснабжения 115](#_Toc484014642)

[Приложение 6. Перспективные показатели прироста объемов ТКО 116](#_Toc484014643)

[Приложение 7. Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении 117](#_Toc484014644)

[Приложение 8. Программа инвестиционных проектов в водоснабжении 133](#_Toc484014645)

[Приложение 9. Программа инвестиционных проектов в водоотведении 146](#_Toc484014646)

[Приложение 10. Программа инвестиционных проектов в электроснабжении 159](#_Toc484014647)

[Приложение 11. Программа инвестиционных проектов в газоснабжении 168](#_Toc484014648)

[Приложение 12. Программа инвестиционных проектов в сборе и утилизации ТБО 175](#_Toc484014649)

# Перспективные показатели развития территории

## Характеристика муниципального образования

Муниципальное образование Пойковский в соответствии с законом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 25.11.2004 года № 63-оз «О статусе и границах муниципальных образований Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» наделено статусом городского поселения и входит в состав Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Территориально городское поселение расположено в центральной части Западно-Сибирской равнины и Ханты-Мансийского автономного округа, в 180 км на восток от окружного центра – г. Ханты-Мансийска и в 60 км западнее административного центра Нефтеюганского района - г. Нефтеюганска.

В границах городского поселения расположен один населенный пункт – поселок городского типа Пойковский, занимающий центральную часть городского поселения.

Площадь территории городского поселения составляет 9257 га, площадь пгт. Пойковский – 1675 га. Плотность населения в границах пгт. Пойковский составляет 1562 человек на 1 км².

По строительно-климатическому районированию в соответствии со сводом правил [СП 131.13330.2012](consultantplus://offline/ref=147B6869FA0B397B2CA14AEC89552AD137A29433F57DF702C6ED2C37rCRDI) «СНиП 23-01-99\* «Строительная климатология» территория городского поселения Пойковский относится к I климатическому району, подрайону – IД.

Климат территории резко континентальный, с суровой продолжительной зимой, сильными ветрами, метелями, устойчивым снежным покровом и коротким жарким летом.

Переходящие сезоны короткие, с резким колебанием температуры. Многолетняя средняя годовая температура воздуха равна минус 3°С. Самый холодный месяц - январь, самый теплый - июль, средняя температура их соответственно равна минус 21,8°С и плюс 17°С.

Абсолютный минимум температуры воздуха достигает минус 57°С, абсолютный максимум – плюс 34°С.

Рельеф территории городского поселения Пойковский равнинный. В геологическом строении территории городского поселения принимают участие озерно-аллювиального отложения верхнечетвертичного возраста, а также современные осадки техногенного и биологического генезиса.

Гидрография территории городского поселения представлена притоками р. Оби - протоками Большая Юганская и Горная; реками Мушкинская, Пойк, Большой Варь-Еган, а также старицами, небольшими реками и ручьями.

Городское поселение Пойковский является крупнейшим населенным пунктом Нефтеюганского муниципального района, составляя 58% всей численности района, занимает ведущее место по темпам социально-экономического развития Нефтеюганского района, обладает высоким ресурсным и человеческим потенциалом, имеет активные культурно-бытовые, организационно-хозяйственные и административные связи с г. Нефтеюганск.

На территории городского поселения сосредоточены предприятия нефтедобычи, энергетики, теплоэнергетики и пищевой промышленности. Структура промышленного производства городского поселения Пойковский в целом соответствует аналогичным структурам в Нефтеюганском районе и Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

Наибольшую долю в объеме отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по крупным и средним предприятиям по итогам 2015 года занимает добыча полезных ископаемых (46,7% от суммарного объема), на втором месте – оказание услуг в сфере транспорта и связи (18,2% от суммарного объема).

Данная структура обусловлена наличием на территории и в непосредственной близости от городского поселения Пойковский Правдинского нефтяного месторождения, которое является одним из крупнейших на территории Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции. Оператором выступает ООО «РН-Юганскнефтегаз» - ведущее добывающее предприятие НК «Роснефть». Соответственно, с целью обслуживания и осуществления бесперебойного производственного процесса по добыче ресурса функционируют предприятия нефтесервиса, например, ООО «ЮНГ-Нефтехимсервис», ООО «ЮАТ-1».

Промышленно-производственная зона и коммунально-складские предприятия преимущественно расположены в западной части городского поселения Пойковский. Большая доля расположенных на данных территориях объектов принадлежит ООО «РН-Юганскнефтегаз».

Примерно 11% производственных территорий в данный момент не используются (на них расположены недействующие предприятия – 7 производственных баз). Для эффективного использования таких территорий необходимо рассмотреть возможность (перечень последовательных мероприятий) размещения новых производств.

Территория и соответственно природно-климатические условия городского поселения Пойковский относятся к неблагоприятным высокорисковым районам. Особенно остро это отражается на возможности развития отрасли растениеводства. Основными видами растениеводческой продукции, производимой на территории городского поселения Пойковский, являются картофель и овощи. Основной сельхозтоваропроизводитель – КФХ Крыжановский П.А., доля производимой данным хозяйством растениеводческой продукции составляет более 80,0% от суммарного объема производства картофеля и овощей в городском поселении Пойковский.

Ведущим направлением сельскохозяйственного производства в городском поселении Пойковский является животноводство: мясо-молочное скотоводство, птицеводство, свиноводство, рыболовство. Наиболее крупный производитель животноводческой продукции в городском поселении Пойковский – КФХ Крыжановский П.А. Единственным производителем яиц является КФХ Томилина Т.В. Выловом рыбы занимаются СРПК «Волна» и ИП Евдокимова И.В. Необходимо отметить, что сельхозкооператив «Волна» остается основным предприятием по добыче рыбы в Нефтеюганском районе, с объемом вылова до 450 тонн в год. Также в поселении налажена работа цеха по глубокой переработке дикоросов.

Туристско-рекреационный комплекс городского поселения Пойковский слабо развит ввиду ограниченности традиционных туристических ресурсов, связанных с наличием историко-архитектурных объектов.

Прогнозы развития застройки и численности населения в программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского поселения Пойковский (далее - Программа) выполнены в разрезе расчетных элементов территориального деления. В качестве расчетного элемента территориального деления необходимо принимать произвольные территориальные зоны, каждая из которых имеет только один источник тепло- и водоснабжения.

Поскольку городское поселение Пойковский обеспечивается водоснабжением от одного источника и теплоснабжением от трех котельных, взаимоувязанных в единую централизованную систему, не имеющую четкого разделения на автономные зоны обслуживания, в качестве единого элемента территориального деления принимается территория пгт. Пойковский.

## Демографический прогноз

Прогнозная численность населения принята в соответствии с генеральным планом городского поселения Пойковский и составит на расчетный срок – 28,2 тыс. человек. Прирост численности населения составит 1,9 тыс. человек или 7 % (Таблица 1).

Таблица . Перспективные показатели численности городского поселения Пойковский, тыс. чел.

| **№ п.п** | **Показатель/год** | **2016**  **(факт)** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2025** | **2030** | **2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Численность населения, тыс. человек | 26,3 | 26,4 | 26,5 | 26,6 | 26,7 | 26,8 | 27,6 | 27,8 | 28,2 |

## Прогноз развития промышленности

В структуре объема отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами городского поселения Пойковский первое место занимает добыча полезных ископаемых, затем следуют производство и распределение электроэнергии, газа, воды и обрабатывающие производства, которые традиционно занимают небольшую долю в экономике городского поселения.

Наиболее крупным предприятием городского поселения Пойковский является ООО «РН-Юганскнефтегаз», специализирующееся на разведке нефтегазовых месторождений и добыче нефти, численность занятых на предприятии превышает 400 человек.

Лидирующими по уровню развития видами деятельности среди обрабатывающих производств в городском поселении Пойковский являются производство пищевых продуктов и деревообработка.

Основной акцент в промышленной сфере городского поселения Пойковский на расчетный срок будет сделан на развитии нефтегазоперерабатывающего, строительного и лесопромышленного комплексов.

В соответствии с Прогнозом социально-экономического развития муниципального образования городское поселение Пойковский на долгосрочный период, утвержденным постановлением Администрации городского поселения Пойковский от 03.11.2016 №467-п, прогнозируется до 2023 года уменьшение объема отгруженной промышленной продукции за счет сокращения объемов добычи полезных ископаемых. Колебание индекса промышленного производства составит 0,6 – 1,1%.

В соответствии с генеральным планом городского поселения Пойковский в целях достижения стратегических приоритетов регионального и муниципального уровня и содействия в реализации проектов производственной сферы, отмеченных в документах социально-экономического планирования, в городском поселении предложены к размещению на расчетный срок реализации генерального плана – конец 2035 года инвестиционные площадки в сфере нефтегазоперерабатывающего, лесопромышленного, строительного, научно-инновационного, агропромышленного комплекса и в сфере развития туризма и рекреации. Инвестиционные площадки в сфере промышленного производства, сельского хозяйства и туризма на расчетный срок представлены в таблице ниже (Таблица 2). Оценочная суммарная численность вновь созданных рабочих мест составит более 500 единиц.

Таблица - Инвестиционные площадки в сфере промышленного производства, сельского хозяйства и туризма на расчетный срок

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционной площадки** | **Предлагаемые к размещению объекты** | **Площадь, га** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Инвестиционная площадка в сфере развития нефтегазоперерабатывающего комплекса | Индустриальный парк (предприятия по глубокой переработке нефти и газа) | 16,7 |
| 2 | Инвестиционная площадка в сфере развития лесопромышленного комплекса | Лесопереработка и выпуск продукции | 1,1 |
| 3 | Инвестиционная площадка в сфере развития строительного комплекса | Завод по производству кирпича | 3,2 |
| 4 | Инвестиционная площадка в сфере развития строительного комплекса | Завод по изготовлению теплоизоляционных блоков из торфа | 1,1 |
| 5 | Инвестиционная площадка в сфере развития научно-инновационного комплекса | Индустриальный парк (научно-исследовательские предприятия, административные здания) | 7,1 |
| 6 | Инвестиционная площадка в сфере развития агропромышленного комплекса | Предприятие по переработке дикоросов | 0,7 |
| 7 | Инвестиционная площадка в сфере развития агропромышленного комплекса | Строительство молочно-товарной фермы | 1,1 |
| 8 | Инвестиционная площадка в сфере развития агропромышленного комплекса | Тепличный комбинат по производству овощей закрытого грунта | 0,7 |
| 9 | Инвестиционная площадка в сфере развития туризма и рекреации | Охотничья база | 1,1 |
| 10 | Инвестиционная площадка в сфере развития туризма и рекреации | База отдыха | 1,5 |

## Прогноз развития застройки

Прогноз развития застройки включает прогноз развития жилищного фонда (в том числе ввод, снос многоквартирных и индивидуальных жилых домов) и прогноз ввода и сноса зданий социально значимых организаций. Прогноз выполнен на основе генерального плана и проектов планировки городского поселения Пойковский (Таблица 3-7).

Таблица . Прогноз развития жилищного фонда городского поселения Пойковский, тыс. кв. м

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п.п** | **Показатель/год** | **2016 (факт)** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2025** | **2030** | **2035** |
| 1 | Общая площадь жилых домов | 408,4 | 408,4 | 424,4 | 444,9 | 479,4 | 487,8 | 539,0 | 574,6 | 641,3 |
| 2 | Темп прироста |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Абсолютный, тыс. кв. м | - | - | 16,0 | 20,4 | 34,5 | 8,4 | 51,2 | 35,6 | 66,7 |
| 4 | Относительный, % | - | - | 3,9 | 4,8 | 7,8 | 1,8 | 10,5 | 6,6 | 11,6 |
| 5 | Ввод нового жилья | - | - | 29,6 | 48,9 | 52,5 | 21,4 | 86,3 | 50,6 | 91,8 |
| 6 | Снос жилых домов | - | - | 13,6 | 28,5 | 18,0 | 13,0 | 35,0 | 15,0 | 25,0 |

Таблица . Перспективные показатели ввода и сноса многоквартирных жилых домов городского поселения Пойковский

| **№ п.п** | **Показатель/год** | **2016 (факт)** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2025** | **2030** | **2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Общая площадь ввода жилых домов, тыс. кв. м общей площади | **-** | **-** | 16,9 | 40,3 | 39,5 | 18,5 | 70,7 | 45,0 | 80,1 |
| 2 | Общая площадь сноса жилых домов, тыс. кв. м общей площади | **-** | **-** | 13,6 | 28,5 | 18,0 | 13,0 | 35,0 | 15,0 | 25,0 |

Таблица . Перспективные показатели ввода и сноса индивидуальных жилых домов городского поселения Пойковский

| **№ п.п** | **Показатель/год** | **2016 (факт)** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2025** | **2030** | **2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Общая площадь ввода жилых домов, тыс. кв. м общей площади | - | - | 12,7 | 8,6 | 13,0 | 2,9 | 12,7 | 5,6 | 11,7 |
| 2 | Общая площадь сноса жилых домов, тыс. кв. м общей площади | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица . Прогноз развития общественно-деловой застройки городского поселения Пойковский

| **№ п.п** | **Показатель/год** | **2016 (факт)** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2025** | **2030** | **2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Общая площадь общественных зданий, тыс. кв. м общей площади | 101,6 | 101,0 | 101,0 | 102,6 | 111,3 | 126,8 | 133,6 | 138,6 | 157,8 |
| 2 | Общая площадь ввода зданий, тыс. кв. м общей площади | - | - | - | 1,6 | 8,7 | 15,5 | 7,0 | 5,3 | 19,3 |
| 3 | Общая площадь сноса зданий, тыс. кв. м общей площади | - | 0,6 | - | - | - | - | 0,2 | 0,3 | 0,1 |

Таблица . Суммарные показатели ввода и сноса жилой и общественной застройки городского поселения Пойковский, тыс. кв. м

| **№ п.п** | **Показатель/год** | **2016 (факт)** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2025** | **2030** | **2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Общая площадь общественных зданий и жилых домов, тыс. кв. м общей площади | 510,0 | 509,5 | 525,4 | 547,5 | 590,7 | 614,6 | 672,6 | 713,2 | 799,1 |
| 2 | Общая площадь ввода общественных зданий и жилых домов, тыс. кв. м общей площади | 0 | 0 | 20,7 | 55,3 | 61,2 | 36,9 | 93,3 | 55,9 | 111,1 |
| 3 | Общая площадь сноса общественных зданий и жилых домов, тыс. кв. м общей площади | 0 | 0,6 | 13,6 | 28,5 | 18 | 13 | 35,2 | 15,3 | 25,1 |

## Прогноз изменения доходов населения

В связи с нехваткой данных для прогнозирования изменения доходов населения в городском поселении Пойковский на расчетный срок, в настоящей пояснительной записке проведен прогноз изменения доходов населения Нефтеюганского муниципального района.

Объем денежных доходов населения Нефтеюганского муниципального района за 2015 год составил 24729,3 млн руб., что на 10% больше, чем в 2014 году. По предварительным расчётам в 2017 году прирост денежных доходов к 2016 году должен составить 10,6% (Таблица 8).

Наибольшую долю в формировании денежных доходов населения Нефтеюганского муниципального района занимает заработная плата, примерно 90%, доля социальных выплат и прочих поступлений составляет соответственно около 10% и менее 1%.

Среднедушевой доход населения Нефтеюганского муниципального района в месяц в 2015 году составлял 47072,7 руб., в 2016 году данный показатель вырос на 1491,76 руб. В 2017 году по оценке среднедушевой доход вырастет на 20,3%.

Таблица - Динамика доходов населения Нефтеюганского муниципального района за 2015 - 2035 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п.п** | **Показатель/год** | **2016**  **(факт)** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2025** | **2030** | **2035** |
| 1 | Денежные доходы населения за год, млн руб. | 28535,3 | 31550,1 | 34523,2 | 37496,2 | 40469,3 | 43442,3 | 55334,5 | 70199,8 | 85065,1 |
| 2 | Заработная плата за год, млн руб. | 24855,2 | 27838,4 | 30458,0 | 33077,6 | 35697,2 | 38316,8 | 48795,2 | 61893,2 | 74991,2 |
| 3 | Реальные располагаемые доходы населения, млн руб. | 26793,7 | 29792,4 | 32941,9 | 35778,8 | 38838,1 | 41651,3 | 53670,8 | 68688,7 | 83233,9 |
| 4 | Среднедушевой доход населения, руб./чел. в месяц | 48564,5 | 58426,1 | 63931,8 | 69437,5 | 74611,5 | 80092,8 | 96984,24 | 119994,8 | 148455,7 |

Методику прогнозирования данных показателей можно посмотреть в разделе 17 «Модель для расчета программы» данного документа.

# Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы

## Теплоснабжение

Перспективными показателями спроса на услуги теплоснабжения являются объемы приростов тепловой нагрузки и теплопотребления. Данные показатели определены с детализацией по многоквартирным жилым домам, индивидуальной жилой застройке, потребителям общественно-делового назначения и промышленности на основе прогнозных данных генерального плана городского поселения Пойковский. Прогноз представлен в виде приростов нагрузки и годового теплопотребления для целей отопления, вентиляции и горячего водоснабжения.

К 2035 г. объем потребления тепловой энергии по отношению к 2016 г. увеличится на 82 % и составит 292,6 тыс. Гкал. Увеличение потребления тепловой энергии обусловлено увеличением численности населения, улучшением жилищных условий, строительством жилых домов, объектов общественно-делового назначения, а также промышленных объектов.

Показатели объемов приростов тепловой нагрузки и теплопотребления приведены в Приложении 1.

## Водоснабжение

Перспективные показатели спроса на услуги водоснабжения в г.п. Пойковский представлены с учетом прогноза численности населения, степени обеспеченности населения централизованной услугой водоснабжения, реализации мероприятий по энергосбережению.

Генеральным планом городского поселения Пойковский предусмотрено сохранение централизации системы водоснабжения. Совокупное водопотребление городского поселения определяется как сумма водопотребления по всем категориям потребителей. Оценка совокупного водопотребления проводится по основным категориям: население, бюджетофинансируемые организации, промышленные организации, прочие организации.

Перспективные показатели спроса на услуги водоснабжения выражены через показатели приростов водопотребления и представлены в Приложении 2.

## Водоотведение

Перспективные показатели спроса на услуги водоотведения в г.п. Пойковский представлены с учетом прогноза численности населения, степени обеспеченности населения централизованной услугой водоснабжения, реализации мероприятий по энергосбережению.

Генеральным планом городского поселения Пойковский предусмотрено развитие системы водоотведения. Совокупные объемы отводимых сточных вод определены по основным категориям: население, бюджетофинансируемые организации, промышленные организации, прочие организации.

При оценке объемов водоотведения от населения учитываются прогнозируемые значения численности населения и площади жилищного фонда, с учетом его ввода и выбытия на рассматриваемый период.

Перспективные показатели спроса на услуги водоотведения выражены через показатели приростов водоотведения и представлены в Приложении 3.

## Электроснабжение

При разработке Программы важную роль играет прогнозная оценка энергопотребления с учетом перспективного спроса на услуги электроснабжения, а также оценка качества услуг предоставляемых снабжающей организацией. Объемы энергопотребления с учетом перспективного спроса на услуги электроснабжения должны быть обеспечены соответствующей мощностью питающих понизительных подстанций (ПС) и трансформаторных подстанций (ТП), находящихся на балансе снабжающей организации. Система электроснабжения должна обеспечивать надежное и бесперебойное снабжение потребителей электрической энергией нормативного качества.

Общее энергопотребление и суммарная нагрузка определяются по трем видам потребителей: население, бюджетные организации и прочие юридические лица.

Расчет электрических нагрузок выполнен согласно:

* СП 31-110-2003 «Проектирование и монтаж электроустановок жилых и общественных зданий»;
* РД 34.20.185-94 «Инструкция по проектированию городских электрических сетей».

Перспективные показатели спроса на услуги электроснабжения выражены через показатели приростов электропотребления и представлены в Приложении 4.

## Газоснабжение

Перспективными показателями спроса на услуги централизованного газоснабжения является прирост объемов потребления природного газа. Объём газопотребления определяется для следующих видов потребителей:

* население (малоэтажная и индивидуальная жилой застройка - для приготовления пищи, отопления и горячего водоснабжения);
* коммунально-бытовые потребители (котельные).

Для определения расходов газа на бытовые нужды населения приняты укрупненные нормы годового потребления согласно РНГП Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. В проекте приняты укрупненные показатели потребления газа, при наличии централизованного горячего водоснабжения 163,2 м³/год на 1 чел., при теплоте сгорания газа 34 МДж/м³ (8000 ккал/м³).

Годовые расходы газа для каждой категории потребителей определены на конец 2035 года с учетом перспективы развития объектов – потребителей газа.

Расход газа на отопление от индивидуальных газовых котлов определен исходя из расчетов теплопотребления, представленных в разделе «Теплоснабжение».

Перспективные показатели спроса на услуги газоснабжения выражены через показатели приростов газопотребления и представлены в Приложении 5.

## Сбор и утилизация ТБО

Перспективными показателями спроса на услуги по сбору и утилизации твердых коммунальных отходов (далее - ТКО) являются показатели прироста объемов ТКО. Перспективное количество твердых коммунальных отходов по годам рассчитано на основе нормы накопления ТКО и перспективных показателей численности населения городского поселения Пойковский.

В соответствии с Постановлением Главы городского поселения Пойковский от 19.11.2007 № 116-п, нормы накопления отходов принимаются в размере 1,5 м3/чел. в год.

На общее накопление ТКО влияют следующие факторы:

* степень благоустройства зданий (наличие мусоропроводов, системы отопления, тепловой энергии для приготовления пищи, водопровода и канализации);
* развитие сети общественного питания и бытовых услуг;
* уровень производства товаров массового спроса и культура торговли;
* уровень охвата коммунальной очисткой культурно-бытовых и общественных организаций;
* климатические условия.

Перспективные показатели прироста объемов твердых коммунальных отходов представлены в Приложении 6.

# Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры

## Теплоснабжение

### Описание организационной структуры

Система теплоснабжения пгт. Пойковский централизованная. Источниками централизованного теплоснабжения являются 3 действующие отопительные котельные.

Основной теплоснабжающей организацией является Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения» (ПМУП «УТВС»). ПМУП «УТВС» оказывает услуги теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения в пгт. Пойковский, с. Лемпино, п. Юганская Юбь, п. Усть-Юган, ст. Усть-Юган и с. Салым. Отпуск тепла потребителям на нужды отопления и горячего водоснабжения осуществляется в горячей воде.

ПМУП «УТВС» обслуживает магистральные и внутриквартальные тепловые сети пгт. Пойковский. Тепловые сети промышленных объектов находятся на балансе предприятий. Тепловые сети балочных жилых массивов частично обслуживаются силами территориальных общественных самоуправлений (ТОС).

### Анализ существующего технического состояния системы

Тепловая энергия ПМУП «УТВС» вырабатывается на трех действующих котельных:

1. Котельная №1 установленной мощностью 34,2 Гкал/ч.;

2. Котельная №3 установленной мощностью 113,6 Гкал/ч.;

3. Котельная «Дорожник» установленной мощностью 10,6 Гкал/ч.

Основные технические характеристики котельных ПМУП «УТВС» приведены ниже (Таблица 9).

Таблица Основные технические характеристики котельных

| №  п/п | Тип  котла | Производительность котла, Гкал/ч | Год установки | Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/час |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Котельная №1** | | | | |
| 1 | ДЕ-10\14 | 5,7 | 1997 | 34,2 |
| 2 | ДКВР-10\13 | 5,7 | 1971 |
| 3 | ДКВР-10\13 | 5,7 | 1994 |
| 4 | ДКВР-10\13 | 5,7 | 1976 |
| 5 | ДКВР-10\13 | 5,7 | 1976 |
| 6 | ДКВР-10\13 | 5,7 | 1981 |
| **Котельная №3** | | | | |
| **блок «А»** | | | | 113,6 |
| 1 | ДЕ-25/14-ГМ | 14,2 | 1985 |
| 2 | ДЕ-25/14-ГМ | 14,2 | 1985 |
| 3 | ДЕ-25/14-ГМ | 14,2 | 2012 |
| 4 | ДЕ-25/14-ГМ | 14,2 | 1985 |
| **блок «Б»** | | | |
| 1 | ДЕ-25/14-ГМ | 14,2 | 1995 |
| 2 | ДЕ-25/14-ГМ | 14,2 | 1995 |
| 3 | ДЕ-25/14-ГМ | 14,2 | 195 |
| 4 | ДЕ-25/14-ГМ | 14,2 | 1995 |
| **Котельная «Дорожник»** | | | | |
| 1 | ВК-21 | 1,7 | 2002 | 10,6 |
| 2 | ВК-21 | 1,7 | 2002 |
| 3 | ВВД-1,8 | 1,8 | 1989 |
| 4 | ВВД-1,8 | 1,8 | 1989 |
| 5 | ВВД-1,8 | 1,8 | 1989 |

Суммарная установленная тепловая мощность котельных по горячей воде оставляет 157,8 Гкал/ч, тепловая мощность нетто за вычетом ограничений и собственных нужд котельных составляет 141,2 Гкал/ч.

Суммарное фактическое теплопотребление составляет 105,9 Гкал/ч, резерв тепловой мощности на котельных - 38,5 Гкал/ч (36,4 %).

Централизованным теплоснабжением от котельных обеспечена жилая застройка, объекты общественно-делового назначения и промзона. Часть индивидуальной жилой застройки в периферийной части пгт. Пойковский не подключена к централизованной системе теплоснабжения и имеет печное отопление.

Схема подключения систем отопления потребителей - зависимая, система горячего водоснабжения от котельной №1 и котельной «Дорожник» открытая с непосредственным разбором сетевой воды из подающего трубопровода, от котельной №3 – закрытая.

Регулирование отпуска тепла от котельных центральное качественное, осуществляется по температурному графику 95/70 °С.

Газоснабжение котельных осуществляется сухим отбензиненным газом калорийностью 8098 ккал/нм3 с месторождения «Сургутнефтегаза».

Поставку аварийного топлива сырой нефти осуществляет ООО «РН-Юганскнефтегаз».

На котельной №3 применяется реагентная комплексонатная обработка подпиточной воды с применением комплексоната ОПТИОН-313-1. На котельной №1 и котельной «Дорожник» системы обработки исходной воды не предусмотрены.

На всех котельных организован коммерческий учет отпуска тепловой энергии, учет потребляемой электроэнергии и газа.

Сбор информации и оперативное управление работой котельных и тепловых сетей осуществляется производственно-диспетчерской службой ПМУП «УТВС». На предприятиях организована круглосуточная диспетчерская служба, которая координирует работу котельных и тепловых сетей.

Централизованное теплоснабжение потребителей осуществляется с помощью 8 центральных тепловых пунктов (ЦТП), часть потребителей подключена непосредственно к магистральным тепловым сетям. Схема тепловых сетей двухтрубная, от ЦТП до потребителей четырехтрубная. На ЦТП осуществляется подготовка горячей воды и корректировка температуры прямой сетевой воды в соответствии с температурным графиком.

Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении диаметром 50-700 мм составляет 69,4 км, в том числе от котельной №1 – 14,6 км, от котельной №3 – 52,3 км, от котельной «Дорожник» - 2,5 км.

Структура тепловых сетей по сроку эксплуатации представлена ниже (Таблица 10).

Таблица Структура тепловых сетей по сроку эксплуатации

| Наименование | Всего, км | В том числе по сроку эксплуатации, км | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| до 5 лет | от 5 до  10 лет | от 10 до  15 лет | от 15  до 20 лет | от 20  до 25 лет | свыше  25 лет |
| Протяжённость тепловых сетей в двухтрубном исчислении | 50,8 | 5,9 | 5,1 | 3,5 | 8,8 | 5,0 | 22,6 |
| Протяжённость сетей ГВС в двухтрубном исчислении | 18,6 | 3,8 | 2,6 | 2,4 | 2,3 | 2,1 | 5,4 |

Действующие котельные образуют единую систему централизованного теплоснабжения городского поселения. Тепловые сети от котельной №3 имеют две закольцовки с тепловыми сетями от котельной №1 и одну с котельной «Дорожник».

Прокладка тепловых сетей выполнена подземным бесканальным способом и надземно. Тепловые сети проложены, как правило, совместно с водопроводом.

В качестве тепловой изоляции трубопроводов используется ППУ-изоляция и минеральная вата.

Компенсация температурных напряжений трубопроводов тепловых сетей осуществляется сильфонными и П-образными компенсаторами, а также самокомпенсацией за счет естественных углов поворотов.

Основным методом диагностики состояния тепловых сетей системы теплоснабжения городского поселения являются температурные испытания и гидравлические испытания на прочность и плотность.

Для контроля состояния оборудования тепловых сетей и тепловой изоляции регулярно проводится визуальный контроль, шурфовка участков тепловых сетей, анализ аварий в процессе эксплуатации.

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях за 2015-2016 гг. отсутствует.

Анализируя современное состояние системы теплоснабжения пгт. Пойковский можно выделить следующие технические и технологические проблемы:

* большой износ основного оборудования котельных;
* отсутствие систем химводоподготовки исходной воды на котельных;
* отсутствие резервного топлива на котельных;
* большой уровень износа тепловых сетей;
* неудовлетворительное состояние тепловой изоляции трубопроводов, значительные (до 30%) тепловые потери при транспортировке теплоносителя;
* отсутствие систем автоматического регулирования параметров теплоносителя у потребителей, нарушение гидравлического режима работы тепловых сетей;
* система горячего водоснабжения от котельной №1 открытая, от котельной №3 и «Дорожник» - частично открытая.

Основные показатели производственной деятельности и показатели, характеризующие энергетическую эффективность производственной деятельности ПМУП «УТВС» за 2015-2016 годы, представлены ниже (Таблица 11).

Таблица Основные показатели производственной деятельности ПМУП «УТВС»

| №  п/п | Наименование показателя | 2015 г. | 2016 г. |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Объем вырабатываемой тепловой энергии, тыс. Гкал, в том числе: | 222,179 | 224,066 |
| 1.1 | Объем тепловой энергии на технологические нужды производства (собственные нужды), тыс. Гкал | 10,601 | 10,548 |
| 1.2 | Потери в тепловых сетях, тыс. Гкал | 48,185 | 48,660 |
| 1.3 | Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, тыс. Гкал, всего (реализация), в том числе: | 159,098 | 160,470 |
| 1.3.1 | по приборам учета | 71,540 | 74,710 |
| 1.4 | Объем тепловой энергии, отпускаемой на объекты водоснабжения, водоотведения и АУП ПМУП «УТВС», тыс. Гкал, (внутренний оборот) | 4,295 | 4,389 |
| 2 | Теплопотребление, (полезный отпуск тепловой энергии) тыс. Гкал/год, в том числе: | 163,393 | 164,858 |
| 2.1 | -население | 107,796 | 109,016 |
| 2.2 | -бюджетные потребители | 17,665 | 18,345 |
| 2.3 | -иные потребители | 33,637 | 33,108 |
| 2.4. | - объекты водоснабжения, водоотведения и АУП ПМУП «УТВС» | 4,295 | 4,389 |
| 3 | Удельный расход топлива на выработку 1 Гкал, кг.у.т./Гкал | 158,63 | 161,99 |
| 4 | Удельный расход воды на выработку 1 Гкал, куб. м/Гкал | 1,65 | 1,62 |
| 5 | Удельный расход электроэнергии на выработку 1 Гкал, тыс. кВтч/Гкал (с учетом транспортировки) | 45,53 | 44,84 |
| 6 | Средний удельный расход тепловой энергии на цели отопления в жилых домах, в том числе в многоквартирных домах, подключенных к СЦТ, Гкал/кв. м в год | 0,263 | 0,261 |
| 7 | Обеспеченность потребителей тепла приборами учета, % | 44,9 | 46,6 |
| 7.1 | в том числе многоквартирные жилые дома (общедомовые ПУ), % | 24,9 | 26,2 |

Анализ показателей эффективности деятельности ПМУП «УТВС» показывает, что система теплоснабжения пгт. Пойковский обладает потенциалом энергосбережения, для реализации которого необходимо усилить меры по повышению энергоэффективности.

В целях решения проблем, имеющих место в теплоэнергетическом хозяйстве, разработана Схема теплоснабжения городского поселения Пойковский.

Схема теплоснабжения предполагает поэтапную реализацию запланированных мероприятий, направленных на достижение следующих целей:

* обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;
* обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных действующими законами;
* соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и потребителей;
* минимизации затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе;
* минимизации вредного воздействия на окружающую среду;
* обеспечение не дискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;
* обеспечение экономически обоснованной доходности текущей деятельности теплоснабжающих организаций и используемого при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения инвестированного капитала.

### Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса

Основной теплоснабжающей организацией городского поселения Пойковский является ПМУП «УТВС». ПМУП «УТВС» было зарегистрировано 30.05.1996 года. Численность работников организации составляет около 325 человек.

Согласно бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2014-2016 гг. дебиторская задолженность ПМУП «УТВС» за 2016 год составила 153600 тыс. руб., что на 19,3% больше, чем в предыдущем году. Кредиторская задолженность ПМУП «УТВС» за 2016 год составила 61392 тыс. руб., что на 22,3% больше, чем в 2015 году. Дебиторская и кредиторская задолженность ПМУП «УТВС» в 2014-2016 гг. представлена на рисунке ниже (Рисунок 1).

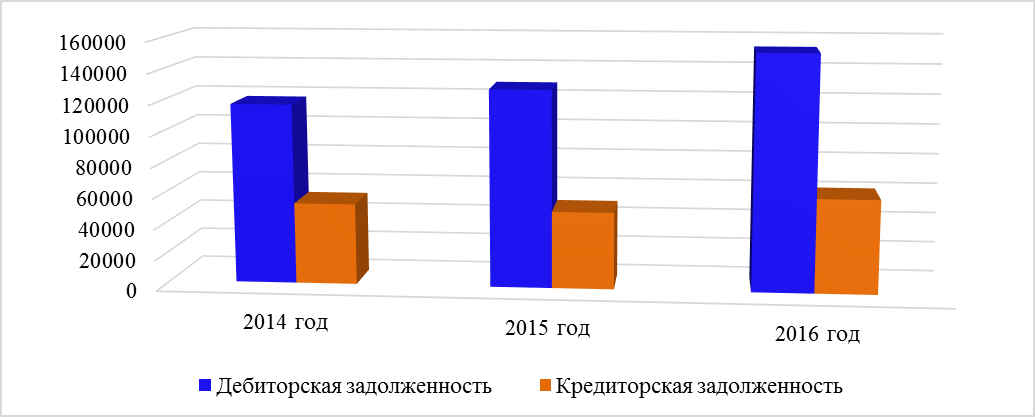


Рисунок Дебиторская и кредиторская задолженность ПМУП «УТВС» в 2014-2016 гг., тыс. руб.

Выручка предприятия в 2016 году составляла 526608 тыс. руб., увеличившись относительно 2015 года на 6,9%. В 2016 году по сравнению с 2015 годом чистая прибыль ПМУП «УТВС» уменьшилась в 6,3 раза и составила 34 тыс. рублей.

## Водоснабжение

### Описание организационной структуры

Организацией, осуществляющей водоснабжение городского поселения, является ПМУП «УТВС». В ведении ПМУП «УТВС» находится система централизованного водоснабжения городского поселения, обеспечивающая питьевой водой 100 % населения пгт. Пойковский.

Взаимоотношения с абонентами (потребителями) ПМУП «УТВС» осуществляются на основании договора, относящегося к публичным договорам, предметом которого является оказание услуг по отпуску питьевой воды и приему сточных вод.

Тарифы в сфере холодного водоснабжения для потребителей устанавливаются на основании приказа региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, осуществляющих холодное водоснабжение, водоотведение и подвоз воды», утверждаемого ежегодно.

В соответствии подпунктом 2 пункта 1 статьи 6 Федерального закона от 07.12.2011 № 416 -ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» постановлением администрации городского поселения Пойковский от 16.05.2017 № 161-п «О наделении организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение, статусом гарантирующей организации» гарантирующей организацией для централизованной системы водоснабжения на территории городского поселения Пойковский определено ПМУП «УТВС».

### Анализ существующего технического состояния системы

Приоритетными источниками системы водоснабжения являются подземные воды. В настоящее время водозабор состоит из 17 водозаборных скважин подземного группового водозабора, расположенного в южной части населенного пункта, которые подают воду на водопроводные очистные сооружения (ВОС), и 7 одиночных водозаборных скважин, расположенных на территории промышленной зоны, которые подают воду в водовод, обеспечивающий водоснабжение объектов, расположенных в промышленной зоне.

Таблица 12. Технические характеристики артезианских скважин

| **№ скв.** | **Год ввода в экспл.** | **Глуб. скв.,**  **м** | **№ скважины по паспорту/по эксплуатации** | **Качество воды согласно СанПиН 2.1.4.1074-01** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| Групповой водозабор пгт. Пойковский | | | | |
| скв.1 | 15.04.1990 | 300 | № ср 700 | не соответствует по цветности, железу |
| скв.1А | 30.06.1990 | 300 | № ср 696 | не соответствует по цветности, железу |
| скв.2 | 15.04.1990 | 300 | № ср 701 | не соответствует по цветности, железу |
| скв.2А | 02.07.1990 | 300 | № ср 697 | не соответствует по цветности, железу |
| скв. 3 | 24.12.1986 | 300 | № 20-1050 | не соответствует по цветности, железу |
| скв. 4 | 15.04.1990 | 300 | № ср 699 | не соответствует по цветности, железу |
| скв. 5 | 19.10.1986 | 300 | № 20-1051 | не соответствует по цветности, железу |
| скв. 6 | 15.04.1990 | 300 | № ср 698 | не соответствует по цветности, железу |
| скв. 7 | 19.12.1986 | 300 | № 20-1052 | не соответствует по цветности, железу |
| скв. 8 | 19.12.1986 | 300 | № 20-1053 | не соответствует по цветности, железу |
| скв. 9 | 30.12.1987 | 300 | № ср 259 | не соответствует по цветности, железу |
| скв. 10 | 13.12.1987 | 300 | № 20-1170 | не соответствует по цветности, железу |
| скв. 11 | 31.05.1990 | 300 | № ср 694 | не соответствует по цветности, железу |
| скв. 12 | 15.04.1990 | 300 | № ср 691 | не соответствует по цветности, железу |
| скв. 13 | 15.06.1990 | 300 | № ср 695 | не соответствует по цветности, железу |
| скв. 14 | 30.04.1990 | 300 | № ср 692 | не соответствует по цветности, железу |
| скв.16 | 17.05.1990 | 300 | № ср 693 | не соответствует по цветности, железу |
| Одиночные артезианские скважины | | | | |
| скв.11 | 05.05.1980 | 300 | № 20-260 | не соответствует по цветности, железу |
| скв. 12 | 01.05.1980 | 300 | № 20-300 | не соответствует по цветности, железу |
| скв. 13 | 01.07.1980 | 300 | № 20-262 | не соответствует по цветности, железу |
| скв.17 | 16.10.1978 | 300 | № 1930 | не соответствует по цветности, железу |
| скв.18 | 02.10.1978 | 300 | № 1929 | не соответствует по цветности, железу |

Водоочистные сооружения первой очереди введены в эксплуатацию в 1992 г. и включают в себя станцию обезжелезивания с очисткой воды на 14 напорных фильтрах (загруженных кварцевым песком), хлораторную установку с обеззараживанием воды дозированием раствора гипохлорита кальция. Подаваемая на станцию вода проходит через гидроциклон для задержки выносимого из скважин песка мелкой фракции.

Первоначальная проектная мощность водоочистных сооружений – 8 тыс. м3/сут. В 1995 г. была проведена реконструкция водоочистных сооружений по проекту НИИ ВОДГЕО, мощность составила 5 тыс. м3/сут.

Показатели требуемого качества воды для хозяйственно-бытовых нужд определяются согласно СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения». Проверка проб на сетях водоснабжения проводится химико-аналитической лабораторией ПМУП «УТВС».

Основным технологическим процессом при очистке является обезжелезивание. Артезианская вода под давлением подается на фильтры через верхнюю распределительную систему и орошает слой фильтрующей загрузки, состоящей из кварцевого песка.

На фильтрах № 1 – 9 одновременно в верхнюю часть фильтра подается воздух от водокольцевого компрессора ВК-15.

Вода и воздух движутся сверху вниз в слое фильтрующей загрузки, поддерживающей загрузки и поступают в поддонное пространство фильтра. При введении в артезианскую воду воздуха протекает реакция окисления двухвалентного железа до трехвалентного железа и его гидролиза с образованием гидроокиси железа. При этом метан из воды переходит в воздух, а гидроокись железа осаждается на поверхности загрузки. Воздух и газы отводятся через клапан газовоздушной смеси, вода (фильтрат) с пузырьками из растворенного воздуха под остаточным давлением поступает в резервуары чистой воды, где разбрызгивается над зеркалом воды и продувается воздухом от вентиляторов.

На фильтры № 10 – 13 артезианская вода подается насосом после насыщения кислородом воздуха в градирне.

Существующая технологическая схема не позволяет обеспечить нормативное качество воды по химическому составу, в частности – железо, цветность, иногда аммиак и мутность. Основным технологическим процессом при данной очистке является частичное обезжелезивание воды, а также ее обеззараживание.

Подъем воды на водоснабжение жилой зоны пгт. Пойковский осуществляется насосной станцией второго подъема, расположенной на территории водопроводных очистных сооружений. Насосная станция перекачивает воду из 2 резервуаров чистой воды (РЧВ № 1, РЧВ № 2) объемом 2000 м3 каждый по двум трубопроводам диаметром 325 мм и далее по двум трубопроводам диаметром 525 мм.

Водоочистные сооружения снабжают водой большую часть жилого фонда, а также объекты социального и общественного назначения пгт. Пойковский.

Горячим водоснабжением жилой фонд пгт. Пойковский обеспечивается от семи центральных тепловых пунктов, расположенных на территории поселения (закрытая система ГВС). Объекты, расположенные в промзоне и в микрорайонах «Дорожник» и «Бамовский», - непосредственно от котельных № 1 и мкр. «Дорожник» (открытая система ГВС). На котельную № 3 вода подается из подземного водозабора (скважин) без очистки по трубопроводу диаметром 219 мм и далее трубопроводу диаметром 325 мм. На шести ЦТП установлены повысительные насосы холодного водоснабжения.

Таблица 13. Характеристика насосных станций городского поселения Пойковский

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Адрес объекта** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Напор, м** | **Качество воды согласно СанПиН 2.1.4.1074-01** | **% износа, по данным бухгалтерии** |
| 1 | ВНС первого подъема | 17 артскважин на групповом водозаборе и 7 одиночных артскважин на территории промзоны | групповой водозабор - 4 скв. - 1986г., 3 скв. - 1987г., 11скв. - 1990г.; одиночные 1скв. - 1969г., 1 скв. - 1974г., 2 скв. - 1978г., 3скв. - 1980г. | 60-90 | не соответствует по цветности, железу | 70 |
| 2 | ВНС второго подъема | ВОС-8000 | 1995г. | 42-82 | не соответствует по цветности, железу | 70 |
| 3 | ПНС | ЦТП-1,1а,2,3а,4,5,7 | 1987-2011г.г. | 32-85 |  | 44 |

Важнейшим элементом системы водоснабжения являются водопроводные сети. К сетям водоснабжения предъявляются повышенные требования бесперебойной подачи воды в течение суток в требуемом количестве и надлежащего качества. Сети водопровода подразделяются на магистральные и распределительные. Магистральные линии предназначены, в основном, для подачи воды транзитом к отдаленным объектам. Они идут в направлении движения основных потоков воды. Магистрали соединяются рядом перемычек для переключений в случае аварии. Распределительные сети подают воду к отдельным объектам, и транзитные потоки там незначительны.

Магистральные водопроводные сети выполнены из стальных и полимерных труб диаметрами 114-550 мм. Общая протяженность магистральных сетей водоснабжения составляет 23,3 км.

Суммарная протяженность сетей холодного водоснабжения составляет 88,4 км. В том числе состоящих на балансе ПМУП «УТВС» 61,7 км, из них 6,6 км сетей являются ветхими.

Износ сетей водоснабжения составляет 68 %.

Сбор дождевых и талых сточных вод с территории пгт. Пойковский осуществляется в существующую ливневую канализацию закрытого типа, выполненную из стальных труб диаметрами 275 – 1000 мм, расположенную в центральной части по улицам Центральной, Нефтяников, Олимпийской и №6, общей протяженностью около 5,7 км. Собранные поверхностные сточные воды в центральной части пгт. Пойковский по ливневой канализации сбрасываются без очистки в протоку Большая Юганская. Отвод вод с других территорий поселка без организованного стока осуществляется самотеком, в пониженные места на рельефе и в другие водные объекты.

В настоящее время ливневая канализация не справляется с объемом поверхностных сточных вод с территории пгт. Пойковский и требует реконструкции.

Подача воды потребителям от ПМУП «УТВС» в г.п. Пойковский за 2016 г. составляет 1191,82 тыс. куб.м/год, среднесуточный расход составил 3,27 тыс. м3/сут.

Общий баланс подачи и реализации воды на территории городского поселения Пойковский представлен ниже (Таблица 14).

Таблица . Общий баланс подачи и реализации воды на территории городского поселения Пойковский

| **Водоснабжение** | **2015 г.** | **2016 г.** |
| --- | --- | --- |
| Общий подъём, тыс.м3 | 1805,0 | 1780,12 |
| Пропущено через очистные сооружения, тыс.м3 | 1208,7 | 1257,53 |
| Подано воды в сеть, тыс. м3 | 1604,5 | 1583,76 |
| Реализация потребителям, тыс. м3 | 1200,3 | 1191,82 |
| в.т.ч населению, тыс. м3 | 652,3 | 638,77 |
| % от общей реализации | 54,3 | 53,6 |
| в т.ч. бюджет финансируемым организациям, тыс. м3 | 84,8 | 83,20 |
| % от общей реализации | 7,1 | 7,0 |
| в т.ч. прочим организациям (включая собственные нужды предприятия), тыс. м3 | 463,1 | 469,85 |
| % от общей реализации | 38,6 | 39,4 |
| Утечка и неучтённый объем воды, тыс. м3 | 404,2 | 391,94 |
| % от общей водоподачи | 25,2 | 24,7 |
| Итого вода для населения, тыс. м3 | 652,3 | 638,77 |
| Итого вода для прочих потребителей, тыс. м3 | 547,9 | 553,05 |

Вся вода, забранная из подземных источников, используемая для собственных нужд предприятия, и поданная для реализации, учитывается расходомерами различных марок. Для коммерческого учета воды на комплексе водозаборных сооружений используются приборы учета, перечень которых представлен ниже (Таблица 15).

Таблица Сведения о приборах учета водозаборных сооружений городского поселения Пойковский

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование узла учета | Тип приборов | Год установки |
| Групповой водозабор пгт. Пойковский | | | |
| 1 | Скв. 1 | ВСХН-50 | 2010 |
| 2 | Скв. 1а | СТВХ-80 | 2013 |
| 3 | Скв. 2 | СТВХ-80 | 2013 |
| 4 | Скв. 2а | СТВУ-80 | 2013 |
| 5 | Скв. 3 | СТВХ-80 | 2013 |
| 6 | Скв.4 | СТВХ-80 | 2013 |
| 7 | Скв. 5 | ВСХН-80 | 2013 |
| 8 | Скв. 6 | ВСХН-80 | 2013 |
| 9 | Скв. 7 | ВСХН-80 | 2010 |
| 10 | Скв. 8 | ВСХН-80 | 2013 |
| 11 | Скв. 9 | СТВХ-80 | 2013 |
| 12 | Скв. 10 | СТВХ-80 | 2013 |
| 13 | Скв. 11 | СТВУ-80 | 2013 |
| 14 | Скв. 12 | СТВХ-80 | 2013 |
| 15 | Скв. 13 | ВСХН-80 | 2013 |
| 16 | Скв. 14 | ВСХН-80 | 2013 |
| 17 | Скв. 16 | ВСХН-80 | 2013 |
| Одиночные артезианские скважины | | | |
| 18 | Скв. 7 | ВСХН-50 | 2010 |
| 19 | Скв. 10 | ВСХН-50 | 2010 |
| 20 | Скв. 11 | ВКСМ 90-50 | 2013 |
| 21 | Скв. 12 | ВСХН-50 | 2010 |
| 22 | Скв. 13 | СТВХ-50 | 2013 |
| 23 | Скв. 17 | ВСХН-50 | 2010 |
| 24 | Скв. 18 | СТВХ-50 | 2013 |

Таким образом учету подлежит 100% воды поднятой из скважин и очищенной на станции водоподготовки.

В г.п. Пойковский одна технологическая зона водоснабжения, обслуживаемая ПМУП «УТВС».

Также можно выделить следующее зонирование:

1. По холодному водоснабжению:

* объекты промбаз и балочные массивы в промышленной зоне в западной части населенного пункта (вода непосредственно от артскважин без очистки на ВОС);
* объекты жилья, соцкультбыта и прочие в микрорайонах поселка Пойковский, включая микрорайоны «Дорожник» и «Бамовский» (вода прошедшая очистку на ВОС).

1. По горячему водоснабжению:

* объекты промышленных баз и балочные массивы в промышленной зоне в западной части поселка (открытый водоразбор ГВС из тепловой сети котельной № 1);
* объекты жилья и соцкультбыта в микрорайонах «Бамовский» и «Дорожник» (открытый водоразбор ГВС из тепловой сети котельной «Дорожник»);
* объекты жилья, социального и общественного назначения и прочие в микрорайонах поселка (закрытая система ГВС).

Общая максимальная производительность водозаборов г.п. Пойковский составляет 10,8 тыс. куб.м/сут. Фактическая производительность водозаборов – 4,86 тыс. куб.м/сут. Установленная мощность сооружений водоподготовки г.п. Пойковский составляет 5,0 тыс. куб.м/сут. Фактическая производительность – 3,44 тыс. куб.м/сут, резерв составляет 31 %.

Очистные сооружения находятся в изношенном состоянии. Технологическое, насосное, энергетическое оборудование и высоковольтные линии электропередачи (ЛЭП) имеют моральный и физический износ и не гарантируют безаварийной подачи воды. С учетом того, что водопотребление происходит в течение суток неравномерно, а водозаборные сооружения водозабора практически никогда не работают со 100% загрузкой, можно сказать, что уже сейчас фактический резерв мощности водозаборных сооружений и станции водоподготовки пгт. Пойковский практически отсутствует.

Развитие населенного пункта на расчетный срок требуют обязательного расширения водозабора, включающего строительство новых эксплуатационных скважин. Также необходима реконструкция водопроводных очистных сооружений, учитывающих проектную мощность системы водоснабжения на расчетный срок.

К показателям надежности системы водоснабжения относятся такие показатели как: аварийность, уровень потерь и неучтенных расходов, износ водопроводной сети, удельный вес аварийных и ветхих сетей, индекс реконструируемых сетей. Надежность системы водоснабжения г.п. Пойковский характеризуется как удовлетворительная.

Аварийность системы водоснабжения за 2016 год составляет – 0,62 ед./км при норме 0,1 - 0,2 ед./км. Уровень потерь и неучтенных расходов за 2016 год составил 20,5 %.

Износ водопроводных сетей также сравнительно высок 68 %. Удельный вес аварийных ветхих сетей с каждым годом увеличивается и в 2016 году составил 10,7 % от общей протяженности водопроводных сетей.

Индекс реконструируемых сетей за 2016 год составляет 3,5 % при норме 4 - 5%.

Существующая технологическая схема не позволяет обеспечить качество воды по химическому составу в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения».

Для решения проблемы необходимы реконструкция водопроводных очистных сооружений и строительство новых скважин для забора воды.

Одним из постоянных источников концентрированного загрязнения поверхностных водоемов являются сбрасываемые без обработки воды, образующиеся в результате промывки фильтровальных сооружений станций водоочистки. Находящиеся в их составе взвешенные вещества и компоненты технологических материалов, а также бактериальные загрязнения, попадая в водоем, увеличивают мутность воды, сокращают доступ света в глубину и, как следствие, снижают интенсивность фотосинтеза, что в свою очередь приводит к уменьшению сообщества, способствующего процессам самоочищения. Вопрос очистки промывных вод предусматривается решить при реконструкции станции водоочистки.

При эксплуатации ВОС используется технологии без применения хлора. Вместо жидкого хлора используются новые эффективные обеззараживающие реагенты (гипохлорит кальция) совместно с ультрафиолетовым обеззараживанием. Это позволяет не только улучшить качество питьевой воды, практически исключив содержание высокотоксичных хлорорганических соединений в питьевой воде, но и повышает безопасность производства до уровня, отвечающего современным требованиям, за счет исключения из обращения опасного вещества – жидкого хлора.

Существующие технические и технологические проблемы, возникающие при водоснабжении городского поселения по данным ПМУП «УТВС»:

* длительный срок эксплуатации арт. скважин, что приводит к заиливанию водоносного пласта и выходу из строя скважинного фильтра, ухудшению качества воды, снижению дебита скважин;
* несоответствие нормативным документам размеров ЗСО водозаборных скважин;
* несоответствие качества воды требуемым нормативам;
* длительный срок эксплуатации сетей водоснабжения, выполненных из стальных труб, приводит к снижению надежности водоснабжения и дополнительному загрязнению воды продуктами коррозии металла;
* недостаточное финансирование.

Также Управлением Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по ХМАО-Югре ПМУП "УТВС" выдано предписание № 395, предписывающее устранение недостатков в организации зоны санитарной охраны водозаборных сооружений и обеспечение нормативного качества питьевой воды.

Для выполнения данного предписания необходимо выполнить реконструкцию ВОС и ВЗС г.п. Пойковский, согласно имеющегося проекта. Кроме того, необходимо решение вопросов снижения аварийности сетей водоснабжения, улучшения качества и надежности оказания услуг за счет строительства новых и реконструкции старых объектов водоснабжения (ЦТП) с целью обеспечения устойчивой работы систем жизнеобеспечения.

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» все потребители холодной воды должны быть оснащены приборами учета.

В настоящее время активно оснащаются приборами учета воды промышленные предприятия, прочие потребители, а также дома ЖСК, ТСЖ, УК, общежития. Планируется обеспечить на 100% данных абонентов приборами учета воды.

Приоритетной группой потребителей, для которых требуется решение задачи по обеспечению коммерческого учета, является население. На 01.01.2016 г. индивидуальными приборами учета холодной воды оборудованы 96 многоквартирных домов (33 %) и 534 дом индивидуальной жилой застройки (53 %).

В целях обеспечения выполнения вышеуказанного закона разработана программа мероприятий по стимулированию населения на установку общедомовых и индивидуальных поквартирных приборов учета, включающая в себя вопросы финансирования, материально-технического, кадрового обеспечения.

Немаловажным направлением работы по установке коммерческих приборов учета является переход на установку приборов высокого класса точности (С вместо В), имеющих высокий порог чувствительности, а также использование приборов с импульсным выходом, и перспективным переходом на диспетчеризацию коммерческого учета.

### Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса

Организацией, осуществляющей водоснабжение городского поселения Пойковский, является ПМУП «УТВС». Объекты централизованной системы водоснабжения находятся в собственности муниципального образования Нефтеюганский район и переданы ПМУП «УТВС» в хозяйственное ведение. Анализ финансового состояния данной компании в целом приведен в разделе 3.1.3.

## Водоотведение

### Описание организационной структуры

Организацией, осуществляющей водоотведение в городском поселении, является ПМУП «УТВС». В ведении ПМУП «УТВС» находится система водоотведения, обеспечивающая отвод стоков от 100 % населения г.п. Пойковский.

Взаимоотношения с абонентами (потребителями) ПМУП «УТВС» осуществляются на основании договора, относящегося к публичным договорам, предметом которого является оказание услуг по отпуску питьевой воды и приему сточных вод.

Одноставочные тарифы в сфере водоотведения для организаций, осуществляющих водоотведение, устанавливаются ежегодно приказом Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, осуществляющих холодное водоснабжение, водоотведение и подвоз воды».

Постановлением администрации городского поселения Пойковский от 16.05.2017 № 161-п «О наделении организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение, статусом гарантирующей организации» гарантирующей организацией для централизованной системы водоснабжения на территории городского поселения Пойковский определено ПМУП «УТВС».

### Анализ существующего технического состояния системы

Система канализации в г.п. Пойковский централизованная. Суммарная протяженность сетей водоотведения состоящих на балансе Пойковского МУП «УТВС» составляет 45,1 км. Из них 2,6 км сетей являются ветхими, 80 % эксплуатируются больше нормативного срока. Сточные воды поступают от потребителей в самотечные канализационные коллектора диаметром 100-300 мм на четыре КНС (КНС-3, КНС-4, КНС-7 и КНС-7А) и частично самотеком на Головную КНС (ГКНС). Каждая КНС по двум напорным коллекторам перекачивает сточные воды до колодцев-гасителей, от которых по самотечным коллекторам они транспортируются на ГКНС. ГКНС перекачивает сточные воды по двум напорным коллекторам диаметром 300 мм на канализационно-очистные сооружения (далее КОС).

Таблица 16. Характеристика установленного оборудования КОС-7000

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование сооружения** | **Адрес** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Производительность, м3/сут** | **Способ очистки воды** | **Качество воды** |
| 1-я очередь | песколовки тангенциальные | КОС-7000, Промзона, 37 | 2003г. | 3500 | механическая | не соответствует по БПК, фосфатам |
| первичные отстойники | механическая |
| биореактор-1 | Биологическая очистка c последующей доочисткой |
| аэротенки |
| биореактор-2 |
| вторичный отстойник |
| установки УДВ-250/144 | Обеззараживание |
| 2-я очередь | песколовки тангенциальные | 2006г. | 3500 | механическая |
| первичные отстойники | механическая |
| биореактор-1 | Биологическая очистка c последующей доочисткой |
| аэротенки |
| биореактор-2 |
| вторичный отстойник |
| установки УДВ-250/144 | Обеззараживание |
|  | Установка по обезвоживанию осадка | 2006г. | 4200 |  |  |

С КОС очищенные сточные воды по двум ниткам самотечного коллектора сбрасываются в водоем-приемник – протока Большая Юганская.

В районах индивидуальной застройки планировочных микрорайонов 01:06, 01:07 и балочных массивах сети центральной канализации в основном отсутствуют. Сбор сточных вод осуществляется в септики, откуда вывозится специализированным автотранспортом предприятия в специально оборудованный колодец для последующей очистки на КОС.

Вывоз сточных вод осуществляется автотранспортом предприятия или специализированных предприятий в оборудованный колодец. 2 базы имеют свои КНС, напорные коллектора которых врезаны в напорный коллектор ГКНС.

Таблица . Характеристика канализационных насосных станций

| **№**  **п/п** | **Наименование** | **Адрес объекта** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Напор, м** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | КНС-3 | мкр-н №1 | 1982 | 32 |
| 2 | КНС-4 | мкр-н №4 | 1986 | 28,5 |
| 3 | КНС-7 | мкр-н №7 | 1995 | 32 |
| 4 | КНС-7а | мкр-н №7 | 2013 | 15 |
| 5 | ГКНС | Промзона | 1985 | 32 |
| 6 | БКНС | КОС-7000, Промзона,37 | 1985 | - |

Таблица . Характеристика установленного оборудования канализационных насосных станций

| **Наименование** | **Тип оборудования** | **Марка** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Производительность, м3/ч** | **Число часов работы в год** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГКНС | Насосный агрегат | СМ200-150-400б-4 | 2002 | 300 | 2302 |
| Насосный агрегат | СМ150-125-315-4 | 2001 | 200 | 2087 |
| Насосный агрегат | СМ150-125-315-4 | 2001 | 200 | 1936 |
| Насосный агрегат | СМ200-150-400б-4 | 2002 | 300 | 2104 |
| Вентилятор вытяжной | АИР 80 В4 У3 | 2012 |  | 8632 |
| Вентилятор вытяжной | АИР 80 В4 У3 | 2012 |  | 8754 |
| Вентилятор приточный | ВР80-75 | 1995 |  | 8702 |
| КНС-4 | Насосный агрегат | СМ150-125-315б | 2001 | 160 | 1253 |
| Насосный агрегат | СМ150-125-315б | 2001 | 160 | 1217 |
| Вентилятор вытяжной | ВЦ4-75-4 | 2001 |  | 8592 |
| Вентилятор приточный | ВЦ4-75-4 | 2011 |  | 6360 |
| КНС - 3 | Насосный агрегат | СМ125-80 | 1996 | 80 | 1244 |
| Насосный агрегат | СМ125-80 | 1996 | 80 | 1236 |
| Вентилятор вытяжной | ВЦ4-75 | 1994 |  | 8640 |
| Вентилятор приточный | ВЦ4-75 | 2007 |  | 8616 |
| КНС - 7 | Насосный агрегат | СМ125-80 | 1996 | 80 | 851 |
| Насосный агрегат | СМ125-80 | 1996 | 80 | 835 |
| Насосный агрегат | СМ125-80 | 2003 | 80 | 838 |
| Вентилятор вытяжной | АИР 80 В4 У3 | 2012 |  | 8568 |
| Вентилятор приточный | ВЦ4-75 | 1996 |  | 4316 |
| КНС - 7а | Насосный агрегат | ПФ1 65/160.132-3/2 | 2014 | 25 |  |
| Насосный агрегат | ПФ1 65/160.132-3/2 | 2014 | 25 |  |

На канализационных очистных сооружениях КОС-7000 предусмотрены следующие виды очистки сточных вод:

* механическая очистка;
* биологическая очистка;
* обеззараживание;
* дегельминтизация.

Все оборудование очистных сооружений разделено на две параллельные линии (очереди) производительностью по 3,5 тыс. м3/сут. каждая.

К сооружениям механической очистки сточных вод относятся:

* решетки;
* тангенциальные песколовки;
* первичные отстойники.

Сточные воды с головной канализационной насосной станции (ГКНС) по двум напорным трубопроводам направляются на решетки, где удаляются мусор и крупные включения. Далее сточные воды поступают в песколовки, где задерживаются минеральные примеси (в основном – песок), содержащиеся в сточных водах. Удаление песка из песколовок производится эрлифтами на песковую площадку. Из песколовок сточные воды самотеком через распределительную систему поступают в первичные отстойники, где задерживаются взвешенные вещества в основном неорганического происхождения, плавающие вещества (нефтепродукты, жиры) и частично – органические вещества. Осадок собирается в нижней конусной части первичных отстойников, откуда периодически иловыми насосами подается в осадкоуплотнитель – сооружение по механическому обезвоживанию осадка или на иловую площадку.

К сооружениям биологической очистки сточных вод относятся:

* биореакторы № 1;
* аэротенки;
* илоотделители;
* биореакторы № 2;
* вторичные отстойники.

Из первичного отстойника сточные воды через распределительные системы поступают на сооружения биологической очистки, предназначенные для удаления растворенных коллоидных, взвешенных веществ, органических загрязнений из сточных вод.

Первое сооружение биологической очистки на каждой очереди – биореактор № 1 с плоскостной загрузкой, где происходит предварительная очистка сточных вод в результате жизнедеятельности анаэробных микроорганизмов.

Из биореакторов № 1 сточная вода самотеком поступает в аэротенки, где сточные воды аэрируются в смеси с активным илом. Перемешивание сточных вод и насыщение их кислородом в аэротенках обеспечивается воздуходувками через воздухораспределительную систему из перфорированных труб фирмы «Экополимер», проложенных по всей площади аэротенков вблизи днищ. В качестве резервной системы аэрации аэротенков предусмотрены циркуляционно-аэрационные насосы, которые производят аэрацию и перемешивание сточных вод в аэротенках через систему эжекторов. Смесь активного ила и сточных вод после аэротенков поступает в илоотделители, где происходит отделение активного ила от сточных вод. Осевший активный ил постоянно возвращается в аэротенки эрлифтами, или, при остановке воздуходувок, циркуляционными насосами. Избыточный активный ил периодически удаляется иловыми насосами из илоотделителей в осадкоуплотнитель сооружений по механическому обезвоживанию осадка.

Из илоотделителей сточные воды самотеком поступают в биореакторы № 2, где происходит дальнейшее окисление загрязнений сточных вод за счет жизнедеятельности иммобилизированной на плоскостной загрузке микрофлоры. Активный ил, не осевший в илоотделителях, оседает на дно биореакторов № 2 и периодически удаляется иловыми насосами в илоуплотнитель сооружений по механическому обезвоживанию осадка.

Из биореакторов № 2 сточные воды самотеком поступают через распределительную систему во вторичные отстойники, оборудованные тонкослойными модулями, предназначенные для окончательного отделения активного ила от очищенных сточных вод. Оседающий активный ил и отмершая биопленка накапливаются в конусных приямках вторичного отстойника и периодически, по мере накопления, иловыми насосами удаляются в осадкоуплотнитель сооружений по механическому обезвоживанию осадка.

К сооружениям обеззараживания сточных вод относятся установки обеззараживания УДВ 250/144 (2 шт.). Сточные воды после вторичных отстойников самотеком поступают на установки обеззараживания УДВ 250/144, где происходит обеззараживание сточных вод ультрафиолетовым излучением.

После обеззараживания сточные воды, прошедшие очистку, сбрасываются в протоку Большая Юганская (91,5 км от устья) по подземному самотечному коллектору.

Для дегельминтизации сточных вод и осадка используется растительный овицидный препарат «ПУРОЛАТ-БИНГСТИ». Рабочий раствор препарата «ПУРОЛАТ-БИНГСТИ» готовится на ГКНС и постоянно дозируется в приемную камеру ГКНС из расходного бака с помощью насоса-дозатора.

Канализационные очистные сооружения введены в эксплуатацию в 1985 году. С 2000 г. по 2007 г. проводилась реконструкция существующих КОС по проекту ЗАО «СПИНОКС» г. Тюмень.

Режим работы КОС непрерывный (круглосуточно в течение всего года) – 365 дней.

Проектная мощность КОС – 2555 тыс. м3/год; 7 тыс. м3/сут.

Фактическая мощность КОС в 2016 г. составила – 1310,95 тыс. м3/год; среднесуточный расход – 3,59 тыс. м3/сут.

Объем сточных вод, поступивший в 2016 году на канализационные очистные сооружения, расположенные в городском поселении, составляет 1310,95 тыс. м3.

Общий баланс притока сточных вод с территории городского поселения Пойковский приведен ниже (Таблица 19).

Таблица 19. Общий баланс водоотведения на территории городского поселения Пойковский

| **N п/п** | **Наименование показателей** | **Ед. изм.** | **2015** | **2016** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Объем принятых стоков на КОС7000 | тыс.м3/год | 1327,3 | 1310,95 |
| 2. | Неучтенный приток сточных вод (вкл. собственные технологические сбросы, дождевая вода) | тыс.м3/год | 634,1 | 628,25 |
| % | 47,8 | 47,9 |
| 3. | Реализация (принято от различных групп абонентов без учета собственных технологических сбросов) | тыс.м3/год | 693,2 | 682,70 |
| 3.1. | Население | тыс.м3/год | 557,1 | 543,24 |
| % | 80,4 | 79,6 |
| 3.2. | Бюджетофинансируемые организации | тыс.м3/год | 84,6 | 82,00 |
| % | 12,2 | 12,0 |
| 3.3. | Промышленные предприятия, прочие организации | тыс.м3/год | 51,5 | 57,46 |

Из-за отсутствия системы ливневой канализации отмечается высокий неучтенный приток сточных вод.

На канализационных очистных сооружениях ПМУП «УТВС» имеется технический учет принимаемых сточных вод. Узлы учета сбрасываемых сточных вод у потребителей отсутствуют.

Коммерческие расчеты за принятые сточные воды производятся по объему потребленной абонентом воды, если абонентами не предоставлены расчеты и обоснования, подтверждающие разницу между объемом потребленной воды и отведенных сточных вод.

Ниже приведена таблица с указанием типа и места установки узла учета сточных вод в г.п. Пойковский.

Таблица . Перечень узлов учета сточных вод на КОС в г.п. Пойковский

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование узла учета** | **Тип прибора учёта сточной воды** | **№ прибора по паспорту** | **Год установки** | **Год последней поверки** |
| 1 | 1-я очередь | Датчик расхода Эрис ВТ-200 | 667 | 2005 | 2013 |
| 2 | 2-я очередь | Датчик расхода Эрис ВТ-200 | 022 | 2007 | 2013 |

Исходя из определения технологической зоны водоотведения, в системе водоотведения г.п. Пойковский можно выделить одну технологическую зону КОС-7000, которая полностью покрывает всю территорию г.п.Пойковский.

Расчетная производительность КОС г.п. Пойковский составляет 7,0 тыс. куб.м/сут. Фактическая производительность сооружений – 3,6 тыс. куб.м/сут, резерв составляет 49 %.

Канализационные очистные сооружения находятся в изношенном состоянии. Технологическое, насосное, энергетическое оборудование и высоковольтные линии электропередачи (ЛЭП) имеют моральный и физический износ и не гарантируют безаварийной подачи воды. Можно сказать, что уже сейчас фактический резерв мощности сооружений практически отсутствует.

Для предотвращения негативного воздействия на водные объекты из-за сброса недостаточно очищенных сточных вод и из-за невозможности обеспечения необходимого объема и качества предоставляемых услуг по водоотведению планируется реконструкция КОС-7000 с увеличением производительности до 10,0 тыс. куб.м/сут.

В условиях экономии воды и ежегодного сокращения объемов водопотребления и водоотведения приоритетными направлениями развития системы водоотведения являются повышение качества очистки воды и надежности работы сетей и сооружений.

Практика показывает, что трубопроводные сети являются не только наиболее функционально значимым элементом системы канализации, но и наиболее уязвимым с точки зрения надежности. По-прежнему острой остается проблема износа канализационной сети. Для реконструируемых и вновь прокладываемых участков канализационных трубопроводов наиболее надежным и долговечным материалом является полиэтилен. Этот материал выдерживает ударные нагрузки при резком изменении давления в трубопроводе, является стойким к электрохимической коррозии. Реализуя комплекс мероприятий, направленных на повышение надежности системы водоотведения, обеспечена устойчивая работа системы канализации.

Безопасность и надежность очистных сооружений обеспечивается:

* строгим соблюдением технологических регламентов;
* регулярным обучением и повышением квалификации работников;
* контролем за ходом технологического процесса;
* регулярным мониторингом состояния вод, сбрасываемых в водоемы, с целью недопущения отклонений от установленных параметров;
* регулярным мониторингом существующих технологий очистки сточных вод;
* внедрением рационализаторских и инновационных предложений в части повышения эффективности очистки сточных вод, использования высушенного осадка сточных вод.

Для целей комплексного развития систем водоотведения главным интегральным критерием эффективности выступает надежность функционирования сетей.

Основные показатели:

* аварийность на трубопроводах – 0 ед./км при норме 0,1-0,2 ед./км;
* индекс реконструируемых сетей – 0 % при норме 4-5 %.

Количество канализационных сетей, нуждающихся в замене – 2,6 км.

Износ канализационных сетей на начало 2017 года составляет 80 %. Износ канализационных очистных сооружений составляет 46 %.

Существующие канализационные насосные станции технически устарели, имеют большой физический износ и не отвечают современным требованиям по категории надежности. Для дальнейшей эксплуатации насосных станций необходимо выполнить инструментальные обследования, на основании которых должны быть разработаны проекты по капитальному ремонту.

На сегодняшний день требования к предельно допустимому сбросу ужесточились. КОС должны обеспечивать эффект очистки сточных вод до норм ПДК рыбохозяйственных водоемов.

Очищенная вода с КОС-7000 не соответствует нормативным требованиям по нескольким показателям.

Качество сбрасываемых сточных вод не соответствует требованиям по предельно допустимому сбросу. Одним из приоритетов развития канализационного хозяйства городского поселения является повышение качества очистки стоков и приведение содержания загрязняющих веществ в сбрасываемых сточных водах до нормативных показателей. Это достигается путем реконструкции существующей системы очистки стоков, подразумевающей расширение КОС-7000 с увеличением производительности до 10 тыс. м3/сут с применением современной технологической схемы очистки сточных вод.

Ввод в эксплуатацию КОС после реконструкции позволит:

* достичь качества очистки сточных вод до требований, предъявляемым к воде водоемов рыбохозяйственного назначения;
* уменьшить массу сбрасываемых загрязняющих веществ;
* предотвратить возможный экологический ущерб.

Рекомендуется строительство технологической линии термической сушки осадков от очистки сточных вод и их использование. При очистке сточных вод на КОС образуются осадки сточных вод с влажностью около 97 %. В результате реконструкции обработка осадков сточных вод будет осуществляться в две стадии. Первая – обезвоживание на центрифугах, что позволяет снизить влажность осадка до 70 % и, как следствие, уменьшить объем осадка. Вторая стадия – сушка осадка при 250-280 ºС в турбосушилке, что дает возможность полностью обезвредить осадок и высушить его до влажности 20 % и менее – это обеспечивает снижение объемов осадков.

Высушенный осадок гранулируется и далее загружается в печь сжигания. При сгорании образуются зола. Таким образом, реконструкция КОС позволит снизить объем (массу) образующихся осадков сточных вод порядка 100 раз.

Качество сбрасываемых сточных вод не соответствует требованиям по предельно допустимому сбросу. Одним из приоритетов развития канализационного хозяйства городского поселения является повышение качества очистки стоков и приведение содержания загрязняющих веществ в сбрасываемых сточных водах до нормативных показателей. Это достигается путем реконструкции существующей системы очистки стоков, подразумевающей расширение КОС-7000 с увеличением производительности до 10 тыс. м3/сут с применением современной технологической схемы очистки сточных вод.

Ввод в эксплуатацию КОС после реконструкции позволит:

* достичь качества очистки сточных вод до требований, предъявляемым к воде водоемов рыбохозяйственного назначения;
* уменьшить массу сбрасываемых загрязняющих веществ;
* предотвратить возможный экологический ущерб.

Рекомендуется строительство технологической линии термической сушки осадков от очистки сточных вод и их использование. При очистке сточных вод на КОС образуются осадки сточных вод с влажностью около 97 %. В результате реконструкции обработка осадков сточных вод будет осуществляться в две стадии. Первая – обезвоживание на центрифугах, что позволяет снизить влажность осадка до 70 % и, как следствие, уменьшить объем осадка. Вторая стадия – сушка осадка при 250-280 ºС в турбосушилке, что дает возможность полностью обезвредить осадок и высушить его до влажности 20 % и менее – это обеспечивает снижение объемов осадков.

Высушенный осадок гранулируется и далее загружается в печь сжигания. При сгорании образуются зола. Таким образом, реконструкция КОС позволит снизить объем (массу) образующихся осадков сточных вод порядка 100 раз.

Количество установленных стационарных приборов учета отводимых сточных вод равно нулю. В тоже время объем сточных вод, отводимых от каждого абонента можно установить по указанному в нормативных документах равенству между объемами потребляемой воды и отводимым объемом сточных вод, без учета воды, используемой для полива зеленых насаждений в летнее время.

Таким образом, можно сказать, что фактический уровень обеспеченности приборами учета отводимых сточных вод будет равен аналогичному показателю обеспеченности абонентов приборами учета потребляемой воды.

При необходимости проведения фактических замеров объемов сточных вод, на выпуске каждого из абонентов предусмотрен контрольный колодец, в котором устанавливаются мобильные средства измерения.

### Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса

Услуги водоотведения в городском поселении Пойковский оказывает ПМУП «УТВС». Анализ финансового состояния данной компании в целом приведен в разделе 3.1.3.

## Электроснабжение

### Описание организационной структуры

Главной электросетевой организацией на территории городского поселения Пойковский является ОАО «Пойковские электрические сети» (далее – ОАО «ПЭС»).

Основными видами деятельности ОАО «ПЭС» являются:

* транспортировка и реализация электрической энергии;
* эксплуатация, содержание питающих и распределительных линий электропередачи (далее - ЛЭП) класса напряжения 0,4-110 кВ;
* эксплуатация и содержание понизительных подстанций 110 и 35 кВ, переключательных пунктов 35 кВ, а также трансформаторных подстанций ТП 6/0,4 кВ;
* своевременное выполнение технического обслуживания и текущего ремонта;
* внедрение энергосберегающих технологий, сдерживающих рост тарифа.

Реализация электрической энергии на территории городского поселения осуществляется ОАО «Тюменская энергосбытовая компания».

Также на территории городского поселения располагаются сети и объекты, осуществляющие электроснабжение объектов нефтедобычи и находящиеся на балансе ООО «РН-Юганскнефтегаз».

Основными потребителями услуг электроснабжения являются промышленные предприятия и население.

### Анализ существующего технического состояния системы

Система электроснабжение городского поселения Пойковский централизованная. Электроснабжение осуществляется от Тюменской энергосистемы.

Опорными центрами питания являются:

* понизительная подстанция (далее - ПС) 110/35/6 кВ «Пойковская» мощностью 2х40 МВА, расположенная в границах городского поселения;
* ПС 110/35/6 «Мушкинская» мощностью 2х63 МВА, расположенная за границами городского поселения.

От ПС 110 кВ по линиям электропередачи (далее - ЛЭП) напряжением 35 кВ подключены 9 понизительные подстанции ПС 35/6 кВ, обеспечивающие электрической энергией потребителей городского поселения.

Основными центрами питания пгт. Пойковский являются 4 понизительные подстанции ПС 35/6 кВ, обеспечивающие электрической энергией объекты жилой и общественно-деловой застройки: ПС № 8, ПС № 13, ПС № 14 и ПС «Больничная».

От понизительных подстанций по воздушным и кабельным линиям электропередачи напряжением 6 кВ осуществляется передача электрической энергии на 116 трансформаторных подстанций ТП 6/0,4 кВ. Трансформаторные подстанции одно- и двухтрансформаторного исполнения мощностью от 25 до 1000 кВА.

Схема электроснабжения смешанная - электроснабжение осуществляется магистральными и радиальными линиями.

От трансформаторных подстанций по воздушным и кабельным ЛЭП, напряжением 0,4 кВ электрическая энергия передается потребителям.

Также на территории городского поселения располагаются 5 понизительных подстанций ПС 35/6 кВ, сети и объекты напряжением 0,4 - 6 кВ обеспечивающие электрической энергией объекты нефтедобычи.

Общая протяжённость линий электропередачи в границах городского поселения составляет:

* ЛЭП 110 кВ – 4,1 км;
* ЛЭП 35 кВ – 45,3 км;
* ЛЭП 6 кВ – 119,1 км;
* ЛЭП 0,4 кВ – 208,7 км.

Таблица . Характеристики объектов электросетевого хозяйства

| **№** | **Наименование ПС** | **Класс напряжений, кВ** | **Кол-во и мощность трансформаторов, МВА** | **Примечание** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | ПС «Пойковская» | 110/35/6 | 2х40 | ОАО «ПЭС» |
| 2 | ПС №1 | 35/6 | - | ООО «РН-Юганскнефтегаз» |
| 3 | ПС №6 | 35/6 | - | ООО «РН-Юганскнефтегаз» |
| 4 | ПС №8 | 35/6 | 2х6,3 | ОАО «ПЭС» |
| 5 | ПС №010 | 35/6 | - | ООО «РН-Юганскнефтегаз» |
| 6 | ПС №13 | 35/6 | 2х4 | ОАО «ПЭС» |
| 7 | ПС №14 | 35/6 | 2х4 | ОАО «ПЭС» |
| 8 | ПС №16 | 35/6 | - | ООО «РН-Юганскнефтегаз» |
| 9 | ПС «Больничная» | 35/6 | 2х6,3 | ОАО «ПЭС» |
| 10 | ПС 35 кВ | 35/6 | - | ООО «РН-Юганскнефтегаз» |

Схема построения питающих сетей 35 кВ в сочетании с параметрами ПС обеспечивает нормируемый уровень надежности электроснабжения, а также покрытие электрических нагрузок.

Суммарное фактическое потребление электроэнергии потребителями городского поселения без учета потерь в сетях в 2016 году составило 61951,9 тыс. кВт\*ч.

Степень износа основного оборудования и сетей составляет 53,05% (по данным за 2016 г.).

Фактический уровень потерь при передаче электрической энергии за 2016 год составил 5750 тыс. кВт\*ч (8,52%).

Для обеспечения существующих и проектируемых потребителей бесперебойным снабжением качественной электроэнергией, увеличения пропускных показателей сетей, создания устойчивой системы электроснабжения необходимы следующие мероприятия:

* реконструкция существующих ТП;
* строительство новых РП и ТП для питания объектов нового строительства;
* строительство и реконструкция воздушных и кабельных ЛЭП 0,4-35 кВ.

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

* переменное электромагнитное поле, создаваемое открытыми распределительными устройствами (ОРУ) 35 кВ и проходящими по территории населенного пункта воздушными ЛЭП 35 кВ;
* шум и вибрации, главными источниками которых являются силовые трансформаторы ПС и ТП;
* потенциальная опасность поражения электрическим током при возникновении обрывов неизолированных проводов воздушных ЛЭП 6 кВ и 0,4 кВ;
* повышенная пожароопасность применяемого маслонаполненного электрооборудования ПС и ТП, усугубленная значительным износом большого количества эксплуатируемых силовых трансформаторов и выключателей.

### Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса

Электросетевой организацией в городском поселении Пойковский является ОАО «Пойковские электрические сети». Реализацию электрической энергии потребителям осуществляет ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» (ОАО «ТЭК»).

ОАО «Пойковские электрические сети»

Открытое акционерное общество «Пойковские электрические сети» в соответствии с действующим законодательством РФ в области электроэнергетики имеет статус территориальной сетевой организации. Среднесписочная численность работающих за 2016 год составила 86 человек.

Основной вид деятельности предприятия – оказание услуг по передаче электроэнергии потребителям, присоединенным к электрическим сетям ОАО «ПЭС»

Главной задачей ОАО «ПЭС» является бесперебойное обеспечение электроэнергией требуемого качества всех групп потребителей, технологически присоединенных к сетям организации, на основе экономичной, безопасной и надежной работы электрических сетей ОАО «ПЭС».

Инвестиционная программа ОАО «ПЭС» рассчитана на 2015-2018 гг. Общий объем финансирования на реализацию инвестиционной программы в 2017 году запланирован в размере 32,984 млн руб. в том числе:

* прибыль, направляемая на инвестиции – 14,610 млн руб.;
* амортизация – 18,374 млн. руб.

На 31 декабря 2016 года дебиторская задолженность ОАО «ПЭС» на основании бухгалтерского баланса составила 27876 тыс. руб., что на 27,9 % больше, чем в 2015 году. Кредиторская задолженность по сравнению с 2015 годом снизилась на 9,6% и составила на 31 декабря 2016 года 10742 тыс. рублей. Дебиторская и кредиторская задолженность ОАО «ПЭС» в 2014-2016 гг. представлена на рисунке ниже (Рисунок 2).

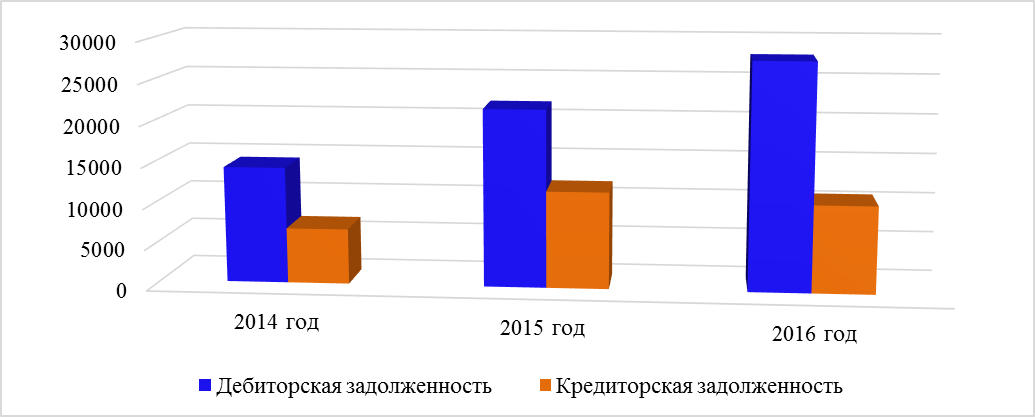


Рисунок Дебиторская и кредиторская задолженность ОАО «ПЭС» в 2014-2016 гг., тыс. руб.

Выручка предприятия в 2016 году составляла 123581 тыс. руб., снизившись относительно 2015 года на 0,53%. В 2016 году по сравнению с 2015 годом чистая прибыль ОАО «ПЭС» уменьшилась более чем в 5 раз и составила 2791 тыс. рублей.

ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»

ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» является крупнейшим гарантирующим поставщиком на территории Тюменской области. Компания была образована 1 июля 2005 года. Основной вид деятельности Тюменской энергосбытовой компании – покупка и продажа электроэнергии/мощности на оптовом и розничном рынках. В состав ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» входят 16 отделений и 44 участка, расположенных на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югра и Ямало-Ненецкого автономного округа. Компания обслуживает более 19 тыс. юридических лиц и более 480 тыс. физических лиц на территории почти 1,5 млн квадратных километров.

Центральный офис компании находится в г. Сургуте. ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» имеет дочерние общества - ООО «НЭП» и ООО «ТЭК-Энерго».

Инвестиционная деятельность ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» в 2015 году была нацелена на вложения в основной капитал, в том числе: на формирование имущественного комплекса, на приобретение офисной мебели, инвентаря, оборудования для обеспечения нормальных условий труда, технических средств, вычислительной техники, монтаж СКС, внедрение комплексных систем безопасности, покупку автотранспорта. Общая сумма инвестиционных затрат за 2015 год составила 295,45 млн руб. В соответствии с инвестиционной программой на 2018 год планируется приобретение офисного помещения стоимостью 25 772,8 тыс. руб. (без учета НДС).

На 31 декабря 2015 года дебиторская задолженность ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» на основании бухгалтерского баланса составила 1143593 тыс. руб., что на 8,6 % больше, чем в 2014 году. Кредиторская задолженность по сравнению с 2014 годом снизилась на 5,4% и составила на 31 декабря 2015 года 3442160 тыс. рублей. Дебиторская и кредиторская задолженность ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» в 2013-2015 гг. представлена на рисунке ниже (Рисунок 3).

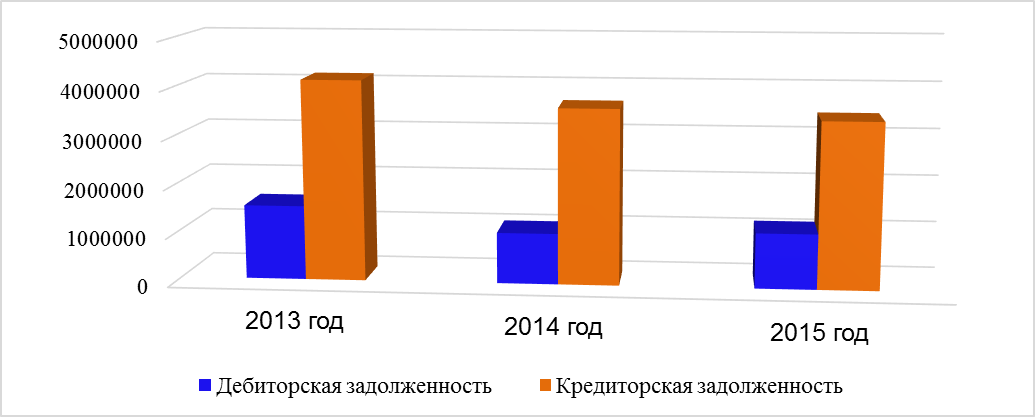


Рисунок Дебиторская и кредиторская задолженность ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» в 2013-2015 гг., тыс. руб.

Выручка предприятия в 2015 году составляла 39858025 тыс. руб., снизившись относительно 2014 года на 12,2%. Чистая прибыль компании за 2015 год составила 542371 тыс. руб., снижение относительно 2014 года составило 34,8%.

## Газоснабжение

### Описание организационной структуры

Газоснабжение потребителей городского поселения осуществляется попутным нефтяным газом от компрессорной станции КС-5 Правдинского месторождения. Источником газоснабжения является газораспределительная станция (ГРС), находящиеся на балансе ООО «РН-Юганскнефтегаз».

Поставка и реализация газа осуществляется ООО «Газпром межрегионгаз Север». Взаимоотношение с абонентами (потребителями) осуществляется на основании договоров о поставке газа, заключаемых в соответствии с выданными техническими условиями на подключение (присоединение) к газовым сетям.

Транспортировка газа от точек врезки до конечных потребителей осуществляется по муниципальным и частным трубопроводам. Муниципальные газопроводы находятся в собственности Нефтеюганского муниципального района.

Эксплуатацию муниципальных и некоторых частных газопроводов (ЗАО «РН-Мамонтово», ООО «РН-Юганскнефтегаз») осуществляет ПМУП «УТВС» по договору аренды.

Перечень арендуемых ПМУП «УТВС» сетей и оборудования газоснабжения приведен ниже (Таблица 22).

Таблица - Перечень арендуемых ПМУП «УТВС» сетей и оборудования газоснабжения

| **№** | **Наименование объекта** | **Протяженность, м** | **Год ввода в эксплуатацию** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Газопровод низкого давления (для транспортировки газа в котельную № 1, диаметр 219х7мм – длина 1101 м; 159х6 мм – длина 96 м. Глубина заложения 1,8 м.) | 1197 | 1973 |
| 2 | Газопровод высокого давления ГРП – котельная 3, протяженность 1500 м (подземный стальной Ø219/8, L=1500 м) | 1500 | 1986 |
| 3 | Газопровод АГРС-котельная 3, протяженность 889м (подземный стальной Ø219/6, L=889 м) | 889 | 1989 |
| 4 | Газосепаратор (котельная 3) | - | - |
| 5 | Газопровод на котельную микрорайон «Дорожник», протяженностью 2559 м (надземный по опорам стальной Ø159/6, L=1458 м; подземный стальной Ø159/6, L=1101 м) | 2559 | 1996 |

Информация об эксплуатирующих организациях прочих газопроводов, находящихся в частной собственности, отсутствует.

### Анализ существующего технического состояния системы

По числу ступеней регулирования давления газа система газораспределения 3-х ступенчатая, состоящая из распределительных газопроводов высокого, среднего и низкого давления.

Попутный нефтяной газ подается с территории КС-5 Правдинского месторождения, на которой происходит его предварительная осушка и очистка от примесей.

Посредством газопровода высокого давления диаметром 219 мм газ поступает на ГРС, расположенную в границе пгт. Пойковский, на пересечении ул. Объездная и ул. Олимпийская.

В зону действия ГРС входят котельные и промышленные потребители.

Производительность ГРС составляет 10000 куб. м/час. На ГРС осуществляется его окончательная осушка и очистка от примесей, а также подача газа посредством газопровода высокого давления (0,6 МПа) диаметром 219 мм на головной пункт редуцирования газа (ПРГ).

В ПРГ выполняется понижение давления газа до 0,3 МПа, а также автоматически поддерживается постоянное давление газа на выходе, независимо от интенсивности газопотребления. Газ по трубопроводам среднего давления подается на пункты редуцирования газа коммунально-бытовых и производственных предприятий, в которых происходит дальнейшее понижение давления до 0,1 МПа и транспортировка по газопроводам низкого давления к газоиспользующему оборудованию.

По принципу построения сети газораспределения выполнены по тупиковой схеме. Данная схема не позволяет обеспечить достаточную надежность работы газораспределительной системы, поскольку питание газом происходит только в одном направлении, что может приводить к различной величине давления у отдельных потребителей и вызывать затруднения при ремонтных работах.

Общая протяженность газопроводов высокого, среднего и низкого давления в городском поселении составляет 11,6 км, из них высокого давления 0,9 км, среднего – 10,2 км, низкого – 0,5 км. Материал – сталь, полимер. Прокладка выполнена подземно и надземно.

На 2017 год нормативный износ существующих газопроводов составляет около 69%, при этом сети, нуждающиеся в замене, отсутствуют.

Химический состав попутного нефтяного газа, поступающего в систему газораспределения городского поселения представлен ниже (Таблица 23).

Таблица - Химический состав газа в газораспределительной системе городского поселения Пойковский

| **Показатели** | **Молярная доля** | **Объемная доля** |
| --- | --- | --- |
| **% мол** | **% мол** |
| Метан | 70,3 | 70,8 |
| Этан | 7,8 | 7,8 |
| Пропан | 8,1 | 8,1 |
| Изо-бутан | 1,7 | 1,6 |
| Н-бутан | 3,4 | 3,3 |
| Неопентан | 0 | 0 |
| Изо-пентан | 1,4 | 1,3 |
| Н-пентан | 1,9 | 1,8 |
| Гексаны | 1,9 | 1,7 |
| Бензол | 0 | 0 |
| Гептаны | 0 | 0 |
| Диоксид углерода | 2,2 | 2,2 |
| Азот | 1,3 | 1,3 |
| Кислород | 0 | 0 |
| Гелий | 0 | 0 |
| Водород | 0 | 0 |
| Плотность относительная | 0,884 | |
| Плотность при 20 °С и 101,325 кПа, кг/м3 | 1,065 | |

Население пгт. Пойковский негазифицировано, поскольку качество попутного нефтяного газа не по всем параметрам соответствует нормативным требованиям ГОСТ 5542-2014 «Межгосударственный стандарт. Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия".

Учет поставляемого газа ведется приборами учета, установленными у потребителей и на источнике подаче газа – ГРС. Обеспеченность приборами учета составляет 100 %.

По сведениям ООО «Газпром Межрегионгаз Север» объем газопотребления потребителями пгт. Пойковский за 2015 г. составил 31158,0 тыс. м3.

Основными потребителями газа на территории пгт. Пойковский являются коммунально-бытовые потребители (котельные) – 98% от общего объема реализованного газа на 01.01.2016 г. Фактический баланс системы газоснабжения с детализацией по видам потребителей представлен ниже (Таблица 24).

Таблица . Фактический баланс системы газоснабжения городского поселения пгт. Пойковский

| **№ п/п** | **Потребители** | **Единица измерения** | **на 1.01.2016** | **на 1.01.2017** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная №1 | тыс. м3 | 7415,586 | 7463,199 |
|  | Котельная №3А | тыс. м3 | 12780,831 | 11023,534 |
|  | Котельная №3Б | тыс. м3 | 9392,218 | 11946,921 |
|  | Котельная «Дорожник» | тыс. м3 | 1055,302 | 1045,38 |
|  | **Итого** | **тыс. м3** | **30643,94** | **31479,03** |

По данным на 01.01.2017 услуги по газоснабжению оказываются бесперебойно и безаварийно.

Газораспределительная система негативного влияния на окружающую среду не оказывает.

Надземный участок газопровода «АГРС - котельная Дорожник» расположен в непосредственной близости с федеральной автодорогой «Тюмень – Ханты-Мансийск», что может привести к негативным последствиям в случае возникновения аварии.

Имеется подземный участок газопровода «АГРС - котельная Дорожник», расположенный на большой глубине в болотистой местности, необходима закольцовка с целью повышения надежности работы системы.

Анализ действующей системы газоснабжения городского поселения выявил следующие проблемы:

* недостаточное качество попутного нефтяного газа для газоснабжения жилой застройки;
* низкая надежность работы тупиковых сетей.

Таким образом, на территории городского поселения необходимо предусмотреть мероприятия по развитию системы газоснабжения, направленные на газификацию жилой застройки при условии соответствия качества подаваемого газа нормативным требованиям. Использование природного газа в качестве единого энергоносителя для теплогазоснабжения при строительстве в индивидуальной застройке позволит разрешить проблемы обеспеченности теплом и топливом и существенно снизить нагрузку на электросети.

### Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса

Газоснабжение потребителей городского поселения Пойковский осуществляется ООО «РН-Юганскнефтегаз» и ООО «Газпром межрегионгаз Север».

ООО «РН-Юганскнефтегаз»

ООО «РН-Юганскнефтегаз» – ведущее добывающее предприятие ПАО «НК «Роснефть», одно из крупнейших нефтедобывающих предприятий России. Численность работников организации превышает 400 человек. Предприятие было основано в 1977 году и ведет разработку 26 нефтяных месторождений, расположенных на территории Ханты-Мансийского автономного округа в Западной Сибири.

На 31 декабря 2016 года дебиторская задолженность ООО «РН-Юганскнефтегаз» на основании бухгалтерского баланса составила 120232380 тыс. руб., что на 6,5% больше, чем в 2015 году. Кредиторская задолженность по сравнению с 2015 годом снизилась на 20,5% и составила на 31 декабря 2016 года 31870072 тыс. рублей. Дебиторская и кредиторская задолженность ООО «РН-Юганскнефтегаз» в 2014-2016 гг. представлена на рисунке ниже (Рисунок 4).

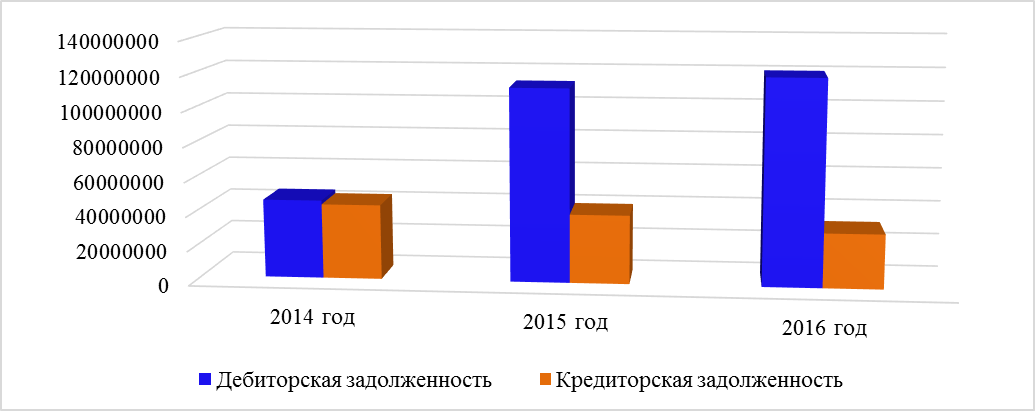


Рисунок Дебиторская и кредиторская задолженность ООО «РН-Юганскнефтегаз» в 2014-2016 гг., тыс. руб.

Выручка предприятия (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов) в 2016 году составляла 239435628 тыс. руб., увеличившись относительно 2015 года на 9,3%. В 2016 году по сравнению с 2015 годом чистая прибыль ООО «РН-Юганскнефтегаз» уменьшилась в 1,7 раза и составила 11277969 тыс. рублей.

ООО «Газпром межрегионгаз Север»

ООО «Газпром межрегионгаз Север» является одной из региональных организаций газового холдинга ООО «Газпром межрегионгаз», отвечающего в системе дочерних компаний Газпрома за поставку и реализацию газа на внутреннем рынке страны.

Компания осуществляет поставку природного газа промышленным потребителям и жителям юга Тюменской области, а также автономных округов.

На 31 декабря 2016 года дебиторская задолженность ООО «Газпром межрегионгаз Север» на основании бухгалтерского баланса составила 2221279 тыс. руб., что на 29,6% больше, чем в 2015 году. Кредиторская задолженность по сравнению с 2015 годом увеличилась на 27,3% и составила на 31 декабря 2016 года 2906049 тыс. рублей. Дебиторская и кредиторская задолженность ООО «Газпром межрегионгаз Север» в 2014-2016 гг. представлена на рисунке ниже (Рисунок 5).

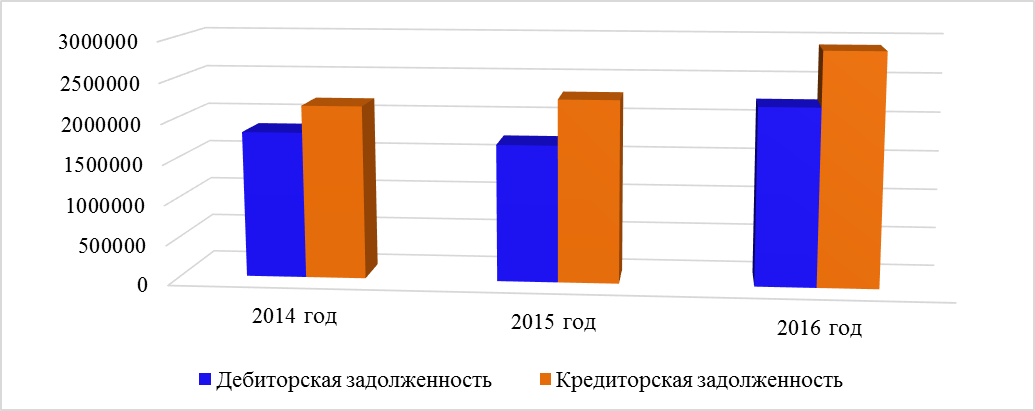


Рисунок Дебиторская и кредиторская задолженность ООО «Газпром межрегионгаз Север» в 2014-2016 гг., тыс. руб.

Выручка предприятия в 2016 году составляла 15397948 тыс. руб., увеличившись относительно 2015 года в 2,5 раза. В 2016 году чистая прибыль ООО «Газпром межрегионгаз Север» составила 98538 тыс. руб., против убытка годом ранее в размере 73341 тыс. руб.

## Сбор и утилизация ТКО

### Описание организационной структуры

Вывоз твердых коммунальных отходов с территории городского поселения Пойковский осуществляется организацией ООО «Сибирь».

Сбор отходов в микрорайонах пгт. Пойковский производится по системе несменяемых контейнеров на контейнерных площадках. На территории индивидуальной застройки отходы вывозятся спецавтотранспортом по планово-регулярному графику. Отходы вывозятся на действующий полигон отходов.

Полигон отходов находится на межселенных территориях к юго-западу от пгт. Пойковский, вблизи границ городского поселения. Вместимость полигона отходов составляет 716 625 м3, срок эксплуатации – до 2017 года, площадь полигона отходов – 4,8 га, площадь участка складирования отходов – 3,9 га.

Полигон отходов является муниципальной собственностью и передан в аренду ООО «Сибирь».

Накопление курпногабаритных отходов (КГО) происходит навалом на контейнерных площадках. Вывоз производится по мере накопления. Специализированной организацией, осуществляющей вывоз КГО, является ООО «Сибирь».

Предприятий, занимающихся утилизацией отходов 1 и 2 классов опасностей (ртути, ртутьсодержащих ламп и других опасных токсических веществ) в пгт. Пойковский нет. Аккумуляторы, отработанные с неслитым электролитом сдаются в ООО «Аккумуляторный дом». Отработанные масла автомобильные и индустриальные сдаются в ООО «ЮганскНефтеПродукт». Люминесцентные ртутьсодержащие трубки отработанные и брак передаются МУ «Меркурий».

В близи юго-западной границы пгт. Пойковский расположена несанкционированная свалка отходов площадью 14 га, которая продолжает использоваться, несмотря на то, что подъездные пути практически отсутствуют.

Система раздельного сбора отходов на территории пгт. Пойковский не развита.

### Анализ существующего технического состояния системы

Перечень автотранспортных средств, используемых на полигоне отходов представлен ниже (Таблица 25).

Таблица Перечень автотранспортных средств, используемых на полигоне отходов.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование автотранспортного средства** | **Количество автотранспортных средств** |
| 1 | Мусоровоз КАМАЗ-53215 КО-440.1 | 2 |
| 2 | УРАЛ-5557 В 250 ОХ 89 | 1 |
| 3 | Экскаватор ЭО-3332 А | 1 |
| 4 | МТЗ-82 48-88 ХК 86 | 1 |
| 5 | Бульдозер Т 130 Б | 1 |

В настоящее время на территории городского поселения Пойковский существуют следующие проблемы в области обращения с отходами:

* окончание срока эксплуатации полигона отходов;
* наличие нерекультивируемой несанкционированной свалки отходов;
* отсутствие системы раздельного сбора отходов.

### Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса

Вывоз твердых бытовых отходов (ТБО) осуществляется организацией ООО «Сибирь». ООО «Сибирь» было зарегистрировано 11.02.2002 года. Численность работников организации составляет около 160 человек.

Согласно сведениям о работе жилищно-коммунальных организаций общая сумма доходов ООО «Сибирь» от реализации услуг с учетом финансирования из бюджетов всех уровней по утилизации (захоронению) твердых бытовых отходов за январь-июнь 2016 года составила 4960 тысяч рублей. Дебиторская задолженность по утилизации (захоронению) твердых бытовых отходов за январь-июнь 2016 года составила 3057 тысяч рублей. Кредиторская задолженность за аналогичный период времени отсутствует.

# Характеристика состояния и проблем в реализации энергоресурсосбережения, учета и сбора информации

## Анализ состояния энергоресурсосбережения в МО

Повышение эффективности использования энергоресурсов на сегодняшний день является одной из приоритетных задач.

Действующая на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры программа «Развитие жилищно-коммунального комплекса и повышение энергетической эффективности в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре на 2014 - 2020 годы», утверждённая постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 09.10.2013 № 423-п, направлена на активизацию действий в сфере энергосбережения с целью повышения уровня энергоэффективности жилищно-коммунального хозяйства, а также на реализацию задач по оснащению объектов жилого сектора и бюджетной сферы приборами учета.

В целом инженерная инфраструктура городского поселения находится в удовлетворительном состоянии. Особого внимания на сегодняшний день требуют инженерные сети, поскольку значения некоторых показателей энергоэффективности ниже, чем в среднем по округу. В данной программе представлены следующие ключевые показатели, характеризующие состояние инженерных систем городского поселения на момент её разработки:

* потери в электрических сетях составляют 8,51 % (при нормативных по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре в 6,3 %);
* удельный расход топлива при производстве тепловой энергии составляет 158,63 кг у.т./Гкал, что практически соответствует требуемому уровню;
* удельный расход тепловой энергии на цели отопления в жилых домах, в том числе в многоквартирных домах, составляет 0,263 Гкал/кв. м в год, что соответствует требованиям Государственной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года»;
* утечки и неучтенный расход воды в системе водоснабжения составили 24,7 %;
* средний удельный расход электрической энергии на подъем, очистку и транспортировку воды системы водоснабжения составил 1,17 кВт\*ч/куб. м.

Значения показателей удельного потребления энергоресурсов в жилом фонде на момент разработки данной программы:

* тепловой энергии – 0,263 Гкал/кв. м в год, что ниже, чем среднее значение по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре;
* 67,0 литров воды на человека в сутки, что существенно ниже нормативов водопотребления по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре;
* электрической энергии – 2356 кВт\*ч/чел в год, что существенно выше среднего по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре.

На территории городского поселения реализуется муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальном образовании городское поселение Пойковский на 2017-2020 годы». Программой определены общие целевые показатели, перечень необходимых мероприятий и источники финансирования.

Органы местного самоуправления муниципального образования ежегодно проводят корректировку планируемых значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности с учетом фактически достигнутых результатов реализации Программы и изменения социально-экономической ситуации.

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

Одной из основных, первоочередных задач, обозначенных программой «Развитие жилищно-коммунального комплекса и повышение энергетической эффективности в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре на 2014 - 2020 годы», является обеспечение 100%-ого учета потребления топливно-энергетических ресурсов объектами бюджетной сферы и жилого сектора и переход на оплату за фактическое ресурсопотребление.

В настоящее время в соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в муниципальном образовании ведется работа по установке приборов учета потребления теплоэнергетических ресурсов.

Оснащенность приборами учета на территории городского поселения составляет:

* электроснабжение – 100 %;
* холодное водоснабжение – 45 %;
* теплоснабжение - 44,9 %, в том числе в многоквартирных жилых домах (общедомовые приборы учета) – 24,9 %;
* газоснабжение – 100 %.

Органами местного самоуправления ведется работа по оснащению приборами учета муниципального имущества в соответствии с муниципальной программой «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальном образовании городское поселение Пойковский на 2017-2020 годы».

С населением ведется информационно-агитационная работа о необходимости исполнения требований Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ в части, касающейся оснащения жилых помещений индивидуальными приборами учета потребления ресурсов.

# Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры

## Теплоснабжение

Показатели доступности услуг теплоснабжения для населения определяются в целях выявления необходимости организации и развития централизованной системы теплоснабжения для населения, не обеспеченного такой системой. К таким показателям относятся доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре и индекс нового строительства. Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, определяется как отношение численности населения, получающего коммунальные услуги, к численности населения муниципального образования. Индекс нового строительства определяется как отношение протяженности сетей, построенных за последний отчетный период (год), к общей протяженности сетей.

Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки устанавливаются в целях определения нагрузки на систему централизованного теплоснабжения, необходимости увеличения мощностей теплоисточников и (или) пропускной способности магистральных тепловых сетей. Фактические объемы производства и отпуска тепловой энергии определяются по показаниям приборов учета, а в случае их отсутствия – по нормативам потребления для различных категорий потребителей, установленным в соответствии с действующими НПД. Перспективные объемы теплопотребления и нагрузки определяются на основании действующей нормативно-технической документации.

Показатели величины новых нагрузок, присоединяемых к системам централизованного теплоснабжения в перспективе, позволят оценить на сколько возрастет потребление тепловой энергии и нагрузку на системы в целом. Прирост теплопотребления определяется как разница объема потребления ресурса за текущий и прошлый год. Индекс прироста определяется как отношение прироста текущего объема теплопотребления к объему теплопотребления за предыдущий период.

Показатели качества поставляемой тепловой энергии позволяют выявить его соответствие или несоответствие совокупности установленных нормативными правовыми актами Российской Федерации и (или) договорами теплоснабжения характеристик теплоснабжения, в том числе термодинамических параметров теплоносителя.

Показатель степени охвата потребителей приборами учета позволяют установить какое количество потребителей необходимо обеспечить приборами коммерческого учета. В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», в целях установления реализация организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования, а также в целях учета расхода и установления расчетов за энергетические ресурсы необходимо обеспечить всех потребителей приборами коммерческого учета тепловой энергии. Обеспеченность потребителей приборами учета устанавливается по предоставленным данным организации коммунального комплекса.

Показатели надежности позволят выявить слабые стороны системы теплоснабжения и разработать комплекс мероприятий, направленных на повышение ее надежности и устойчивой работы. Важнейшими элементами системы теплоснабжения городского поселения являются котельные и тепловые сети. К ним предъявляются повышенные требования бесперебойной подачи тепловой энергии в течение суток в требуемом количестве и надлежащего качества. Физический износ тепловых сетей и котельных устанавливается как отношение фактического срока службы оборудования к сумме нормативного и возможного остаточного срока. Удельный вес тепловых сетей, нуждающихся в замене, определяется как отношение протяженности тепловых сетей, нуждающихся в замене, к общей протяженности тепловых сетей. Аварийность системы теплоснабжения устанавливается как отношение количества аварий к общей протяженности тепловых сетей.

Показатели эффективности производства и транспорта тепловой энергии позволяют выявить дефицит или резерв мощности теплоисточников, определить необходимость разработки мероприятий по увеличению установленной мощности, уровень технологических потерь в тепловых сетях. Уровень загрузки производственных мощностей определяется как отношение фактической производительности оборудования котельных к их установленной мощности. Уровень потерь определяется как отношение объема потерь тепловой энергии к объёму отпуска в сеть. Коэффициент потерь определяется как отношение объема потерь к протяженности сети.

Показатели эффективности потребления тепловой энергии позволяют оценить динамику объемов потребления ресурса и необходимость разработки мероприятий по увеличению производительности сооружений для обеспечения всех потребителей водой питьевого качества, а также для обеспечения требуемого запаса мощности для сглаживания пиковых нагрузок. Удельное теплопотребление на одного жителя определяется как отношение объема реализации товаров и услуг к численности населения, получающего товары и услуги организации.

Показатели воздействия на окружающую среду устанавливаются с целью выявления наличия или отсутствия превышения выбросов вредных веществ и устанавливаются по данным предоставленным организацией коммунального комплекса.

Целевые показатели развития системы теплоснабжения приведены ниже (Таблица 26).

Таблица . Целевые показатели развития системы теплоснабжения

| **№ п.п** | **Показатели/год** | | **2016 (факт)\*\*** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2025** | **2030** | **2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Доступность для населения коммунальной услуги** | | | | | | | | | | |
|  | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, % | | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
|  | Общая протяженность сетей, км | | 69,5 | 69,5 | 70,4 | 71,8 | 73,6 | 75,4 | 65,5 | 67,0 | 67,0 |
|  | Протяженность построенных  тепловых сетей, км | | - | - | 0,9 | 1,4 | 1,8 | 1,8 | 4,1\* | 1,5\* | 0 |
|  | Индекс нового строительства  тепловых сетей, % | | - | - | 1,3 | 2,0 | 2,5 | 2,4 | 6,3\* | 2,2\* | 0 |
|  | **Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки** | | | | | | | | | | |
|  | Объем реализации товаров и услуг,  тыс. Гкал | | 160,469 | 160,271 | 164,959 | 171,062 | 183,279 | 190,658 | 205,718 | 216,596 | 292,573 |
|  | Тепловая нагрузка, Гкал/час | | 105,9 | 105,81 | 107,15 | 108,95 | 112,84 | 115,75 | 120,29 | 123,55 | 161,13 |
|  | **Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе** | | | | | | | | | | |
|  | Прирост тепловой нагрузки, Гкал/час | | - | -0,09 | 1,34 | 1,8 | 3,89 | 2,91 | 4,54\* | 3,26\* | 37,58\* |
|  | Индекс прироста, % | | - | -0,1 | 1,3 | 1,7 | 3,5 | 2,5 | 3,8\* | 2,6\* | 23,3\* |
|  | **Показатели качества поставляемого коммунального ресурса** | | | | | | | | | | |
|  | Перебои в снабжении потребителей, час./чел. | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Продолжительность (бесперебойность) поставки Т, час/день | | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
|  | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, ед/км | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | **Показатели степени охвата потребителей приборами учета** | | | | | | | | | | |
|  | Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета, % | | 46,6 | 50 | 70 | 90 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
|  | Многоквартирные дома (общедомовые ПУ), %. | | 26,2 | 30 | 60 | 80 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
|  | **Показатели надежности** | | | | | | | | | | |
|  | Физический износ сетей, % | | 66,4 | 57,0 | 53,1 | 56,0 | 47,7 | 46,1 | 26,4 | 23,7 | 22,5 |
|  | Физический износ источников тепла, % | | 69,8 | 70,0 | 71,0 | 72,0 | 73,0 | 74,0 | 30,0 | 10,0 | 15,0 |
|  | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, % | | 13,8 | 11,8 | 11,0 | 11,6 | 9,9 | 9,5 | 5,5 | 4,9 | 4,7 |
|  | Аварийность системы, ед/км | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  |  | **Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса** | | | | | | | | | |
|  | Уровень потерь тепла, % | | 21,7 | 18,7 | 17,4 | 18,2 | 15,6 | 15,0 | 8,7 | 7,8 | 7,1 |
|  | Коэффициент потерь, Гкал/км | | 0,5 | 0,43 | 0,41 | 0,43 | 0,39 | 0,38 | 0,27 | 0,25 | 0,31 |
|  | Эффективность использования топлива, кг.у.т./Гкал | | 161,99 | 162,0 | 162,5 | 163,0 | 163,5 | 164,0 | 150,0 | 150,0 | 150,0 |
|  | Эффективность использования воды,  куб. м/Гкал | | 1,62 | 1,6 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
|  | Эффективность использования электроэнергии, кВтч/Гкал | | 44,84 | 44,0 | 43,0 | 42,0 | 41,0 | 40,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 |
|  | Уровень загрузки  Производственных мощностей, % | | 67,1 | 67,1 | 67,9 | 69,0 | 71,5 | 73,4 | 76,8 | 78,9 | 83,7 |
|  | Отношение величины технологических потерь при передаче тепловой энергии, к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/кв.м | | 34,8 | 30,0 | 28,7 | 31,1 | 28,6 | 28,6 | 17,9 | 16,9 | 16,3 |
|  | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям,  тыс. Гкал | | 3,8 | 3,3 | 3,1 | 3,4 | 3,0 | 2,7 | 1,9 | 1,7 | 1,6 |
|  | **Показатели эффективности потребления коммунального ресурса** | | | | | | | | | | |
|  | Средний удельный расход тепловой энергии на цели отопления в жилых домах, в том числе в многоквартирных домах, подключенных к СЦТ,  Гкал/кв. м в год | | 0,261 | 0,26 | 0,255 | 0,25 | 0,245 | 0,24 | 0,22 | 0,21 | 0,2 |
|  | Удельное теплопотребление, Гкал/чел в год | | 6,1 | 6,1 | 6,2 | 6,4 | 6,9 | 7,1 | 7,5 | 7,8 | 10,4 |
|  | **Показатели воздействия на окружающую среду** | | | | | | | | | | |
|  | Негативное воздействие на окружающую среду (использование СДЯВ), да/нет | | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет |
|  | Превышение выбросов вредных веществ ПДК | | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет |
| \* показатель рассчитан за пятилетний период.  \*\* показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определены оценочным путем (в случае ее отсутствия) | | | | | | | | | | | |

.

## Водоснабжение

Показатели доступности для населения услуги водоснабжения определяются в целях выявления необходимости организации и развития централизованной системы водоснабжения для населения, не обеспеченного такой системой. К таким показателям относятся доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре и индекс нового строительства. Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, определяется как отношение численности населения, получающего коммунальные услуги, к численности населения муниципального образования. Индекс нового строительства определяется как отношение протяженности сетей, построенных за последний отчетный период (год), к общей протяженности сетей.

Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки устанавливаются в целях определения нагрузки на систему, необходимости увеличения мощностей водозаборных, водоочистных сооружений и диаметров магистральных сетей водоснабжения. Объем производства товаров и услуг определяется по ежедневным записям в технических журналах насосных станций на основании показаний водомеров, а при отсутствии – по времени работы насосов и их установленной производительности в час или по другим, более точным методам учета (например, по объему резервуаров, расположенных на территории насосных станций). Фактический объем реализации товаров и услуг (количество реализованной воды) определяется по показаниям приборов учета, в случае их отсутствия – по нормативам потребления и иным нормам расхода воды для различных категорий потребителей, установленным в соответствии с законодательством. Перспективные объемы водопотребления определяются на основании действующей нормативно-технической документации.

Показатели величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе, позволят оценить на сколько возрастет потребление ресурса и нагрузка на систему, увеличится производительность водозаборных и водоочистных сооружений. Прирост водопотребления определяется как разница объемов потребления ресурса за текущий и прошлый год. Индекс прироста определяется как отношение текущего прироста объема потребления ресурса к объему потребления ресурса за предыдущий период.

Показатели качества поставляемого ресурса позволяют выявить соответствие или несоответствие качества питьевой воды, подаваемой системой водоснабжения, гигиеническим требованиям. В соответствии с Федеральным законом от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» питьевая вода должна быть безопасной в эпидемиологическом и радиационном отношении, безвредной по химическому составу и должна иметь благоприятные органолептические свойства. Качество питьевой воды, подаваемой системой водоснабжения, должно соответствовать требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения», ГОСТ Р 51232-98 «Вода питьевая. Общие требования к организации и методам контроля качества». Производственный контроль качества питьевой воды обеспечивается индивидуальным предпринимателем или юридическим лицом, осуществляющим эксплуатацию системы водоснабжения, по рабочей программе. Наличие контроля качества товаров и услуг, соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям устанавливается по предоставленным данным организацией коммунального комплекса.

Показатели степени охвата потребителей приборами учета позволяют установить какое количество потребителей необходимо обеспечить приборами учета воды. В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в целях установления реализация организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования, а также в целях учета расхода и установления расчетов за энергетические ресурсы необходимо обеспечить потребителей приборами коммерческого учета. Для обеспечения 100 % оснащенности приборами коммерческого учета воды необходимо выполнять мероприятия в соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации». Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета устанавливается по предоставленным данным организацией коммунального комплекса.

Показатели надежности позволят выявить «слабые стороны» системы и разработать комплекс мероприятий, направленных на повышение надежности и качества системы водоснабжения, обеспечить ее устойчивую работу. Важнейшими элементами системы водоснабжения являются водозаборные и водоочистные сооружения, водопроводные сети. К ним предъявляются повышенные требования бесперебойной подачи воды в течение суток в требуемом количестве и надлежащего качества. Физический износ сетей и сооружений устанавливается как отношение фактического срока службы оборудования к сумме нормативного и возможного остаточного срока. Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, определяется как отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности всех сетей. Аварийность систем коммунальной инфраструктуры устанавливается как отношение количества аварий на системе коммунальной инфраструктуры к протяженности сетей. Процент ежегодно заменяемых сетей определяется как отношение протяженности замененных сетей к общей протяженности сетей.

Показатели эффективности производства позволяют выявить дефицит или резерв мощностей водозаборных и водоочистных сооружений и необходимость разработки мероприятий по увеличению производительности сооружений для обеспечения всех потребителей водой питьевого качества, а также для обеспечения требуемого запаса мощности для сглаживания пиковых нагрузок, уровень потерь при транспортировке ресурса для разработки мероприятий по рациональному использованию воды. Уровень загрузки сооружений определяется как отношение фактической производительности оборудования к установленной. Уровень потерь определяется как отношение объема потерь к объёму отпуска в сеть. Коэффициент потерь определяется как отношение объема потерь к протяженности сети.

Показатели эффективности потребления коммунального ресурса позволяют оценить динамику объемов потребления ресурса и необходимость разработки мероприятий по увеличению производительности сооружений для обеспечения всех потребителей водой питьевого качества, а также для обеспечения требуемого запаса мощности для сглаживания пиковых нагрузок. Удельное водопотребление на одного жителя определяется как отношение объема реализации товаров и услуг населению к численности населения, получающего товары и услуги организации.

Показатели воздействия на окружающую среду устанавливается с целью выявления наличия или отсутствия негативного воздействия на окружающую среду от токсичных веществ, используемых в технологии дезинфекции воды, что позволит разработать мероприятия по ликвидации вредного воздействия при его наличии. Негативное воздействие на окружающую среду (использование СДЯВ), превышение выбросов вредных веществ ПДК устанавливается по предоставленным данным организацией коммунального комплекса.

Целевые показатели развития системы водоснабжения приведены ниже (Таблица 27).

Таблица . Целевые показатели развития системы водоснабжения

| **№ п. п** | **Показатели/год** | **2016 (факт)\*\*** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2025** | **2030** | **2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Доступность для населения коммунальной услуги** | | | | | | | | | |
|  | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100,0 |
|  | Протяженность построенных сетей, км | 0 | 5,9 | 4,7 | 2,7 | 3,0 | 0,4 | 3,9\* | 0,9\* | 3,5\* |
|  | Индекс нового строительства, % | 0 | 8,8 | 6,4 | 3,5 | 3,7 | 0,5 | 4,7\* | 1,0\* | 4,0\* |
|  | **Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки** | | | | | | | | | |
|  | Объем производства товаров и услуг, тыс. куб. м | 1780,12 | 1729,95 | 1729,29 | 1873,39 | 2101,07 | 2170,95 | 2507,01 | 2820,24 | 3254,11 |
|  | Объем реализации товаров и услуг, тыс. куб. м | 1191,82 | 1231,30 | 1282,11 | 1449,34 | 1625,49 | 1679,54 | 1939,54 | 2181,86 | 2517,53 |
|  | Среднесуточное водопотребление, л/сут. чел. | 67 | 71 | 76 | 92 | 105 | 101 | 120 | 141 | 161 |
|  | **Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе** | | | | | | | | | |
|  | Прирост водопотребления, тыс. куб. м/сут. | -8,48 | 39,48 | 50,81 | 167,23 | 176,14 | 54,06 | 260,00\* | 242,32\* | 335,66\* |
|  | Индекс прироста, % | -0,7 | 3,3 | 4,1 | 13,0 | 12,2 | 3,3 | 15,5\* | 12,5\* | 15,4\* |
|  | **Показатели качества поставляемого коммунального ресурса** | | | | | | | | | |
|  | Наличие контроля качества товаров и услуг, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
|  | Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, % | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 100 | 100 | 100 | 100 |
|  | **Показатели степени охвата потребителей приборами учета** | | | | | | | | | |
|  | Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета, % | 45 | 70 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
|  | Многоквартирные дома | 33 | 66 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
|  | Жилые дома (частный сектор) | 53 | 76 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
|  | **Показатели надежности** | | | | | | | | | |
|  | Физический износ сетей, % | 68,0 | 67,4 | 63,9 | 59,6 | 54,4 | 50,8 | 45,0 | 35,4 | 30,0 |
|  | Физический износ водозаборных сооружений, % | 70,0 | 71,0 | 72,0 | 73,0 | 74,0 | 51,0 | 55,0 | 60,0 | 65,0 |
|  | Физический износ водоочистных сооружений, % | 71,5 | 71,9 | 72,3 | 72,7 | 73,1 | 55,4 | 56,8 | 58,6 | 60,6 |
|  | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, % | 10,7 | 4,4 | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, ед/км | 0,62 | 0,31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Процент ежегодно заменяемых сетей, % | 3,5 | 6,9 | 5,8 | 4,2 | 4,7 | 4,0 | 4,3 | 4,0 | 4,1 |
|  | **Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса** | | | | | | | | | |
|  | Уровень загрузки водозаборных сооружений, % | 45,0 | 52,7 | 52,6 | 57,0 | 64,0 | 59,5 | 68,7 | 77,3 | 89,2 |
|  | Уровень загрузки водоочистных сооружений, % | 68,8 | 85,4 | 89,0 | 100,0 | 70,5 | 72,9 | 84,1 | 94,6 | 72,8 |
|  | Уровень потерь, % | 24,7 | 20,0 | 16,7 | 13,0 | 13,0 | 13,0 | 13,0 | 13,0 | 13,0 |
|  | Коэффициент потерь, куб. м/км | 5,8 | 4,2 | 3,3 | 2,7 | 2,9 | 3,0 | 3,3 | 3,7 | 4,1 |
|  | **Показатели эффективности потребления коммунального ресурса** | | | | | | | | | |
|  | Удельное водопотребление, куб. м/чел. | 24,29 | 25,82 | 27,64 | 33,49 | 38,19 | 36,92 | 43,92 | 51,35 | 58,81 |
|  | **Показатели воздействия на окружающую среду** | | | | | | | | | |
|  | Негативное воздействие на окружающую среду (использование СДЯВ), да/нет | да | да | да | да | да | да | да | да | да |
|  | Превышение сбросов вредных веществ ПДК | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет |
| \* показатель рассчитан за пятилетний период.  \*\* показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определены оценочным путем (в случае ее отсутствия). | | | | | | | | | | |

## Водоотведение

Показатели доступности для населения коммунальной услуги определяются в целях выявления необходимости организации и развития централизованной системы водоотведения для населения, не обеспеченного такой системой. Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, определяется как отношение численности населения, получающего коммунальные услуги, к численности населения муниципального образования. Индекс нового строительства определяется как отношение протяженности сетей, построенных за последний отчетный период (год), к общей протяженности сетей.

Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки устанавливаются в целях определения нагрузки на систему, необходимости увеличения мощностей канализационных насосных станций, очистных сооружений и диаметров магистральных сетей водоотведения. Фактический объем реализации товаров и услуг (количество отведенных сточных вод) определяется по показаниям приборов учета, в случае их отсутствия – по нормативам потребления и иным нормам расхода воды для различных категорий потребителей, установленным в соответствии с законодательством. Перспективные объемы водоотведения определяются на основании действующей нормативно-технической документации.

Показатели величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе, позволят оценить на сколько возрастет потребление ресурса и нагрузка на систему, увеличится производительность канализационных насосных станций и очистных сооружений. Прирост потребления ресурса определяется как разница объема водоотведения ресурса за текущий и прошлый год. Индекс прироста определяется как отношение прироста текущего объема водоотведения к объему водоотведения за предыдущий период.

Показатели качества поставляемого ресурса позволяют выявить наличие или отсутствие негативного воздействия на водные объекты и разработать мероприятия по ликвидации вредного воздействия при его наличии. Наличие контроля качества товаров и услуг, соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям устанавливается по предоставленным данным организацией коммунального комплекса. В соответствии с Федеральным законом от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» является обязательным соблюдение гражданами, индивидуальными предпринимателями и юридическими лицами санитарных правил как составной части осуществляемой ими деятельности. СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод» устанавливает гигиенические требования к качеству воды водных объектов в пунктах питьевого, хозяйственно-бытового и рекреационного водопользования, к условиям отведения сточных вод в водные объекты, к объектам водоотведения, способных оказать влияние на состояние поверхностных вод, а также требования к организации контроля за качеством воды водных объектов. Водопользователи на основе регламентированных условий сброса сточных вод и требований к различным видам хозяйственной деятельности обязаны обеспечить разработку и реализацию водоохранах мероприятий, осуществление контроля за использованием и охраной вод, принятие мер по предотвращению и ликвидации загрязнения водных объектов, в т. ч. и вследствие залпового или аварийного сброса.

Показатели степени охвата потребителей приборами учета отводимых сточных вод равны нулю. В тоже время объем сточных вод, отводимых от каждого абонента можно установить по указанному в нормативных документах равенству между объемами потребляемой воды и отводимым объемом сточных вод, без учета воды, используемой для полива зеленых насаждений в летнее время. Таким образом, можно сказать, что фактический уровень обеспеченности приборами учета отводимых сточных вод будет равен аналогичному показателю обеспеченности абонентов приборами учета потребляемой воды. При необходимости произвести фактические замеры объемов сточных вод, на выпуске каждого из абонентов предусмотрен контрольный колодец, в который устанавливаются мобильные средства измерения. При необходимости произвести фактические замеры объемов сточных вод, на выпуске каждого из абонентов предусмотрен контрольный колодец, в который устанавливаются мобильные средства измерения. Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета устанавливается по предоставленным данным организацией коммунального комплекса.

Показатели надежности позволят выявить «слабые стороны» системы и разработать комплекс мероприятий, направленных на повышение надежности, качества и экологической безопасности системы водоотведения, обеспечить ее устойчивую работу. Важнейшими элементами системы водоотведения являются канализационные насосные станции, очистные сооружения и канализационные сети. К ним предъявляются повышенные требования бесперебойного отведения сточных вод в течение суток в требуемом количестве. Физический износ сетей и сооружений устанавливается как отношение фактического срока службы оборудования к сумме нормативного и возможного остаточного срока. Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, определяется как отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности всех сетей. Аварийность систем коммунальной инфраструктуры устанавливается как отношение количества аварий на системе коммунальной инфраструктуры к протяженности сетей. Процент ежегодно заменяемых сетей определяется как отношение протяженности замененных сетей к общей протяженности сетей.

Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса позволяют выявить дефицит или резерв мощностей очистных сооружений системы водоотведения и необходимость разработки мероприятий по увеличению производительности очистных сооружений для обеспечения принятия прогнозного объема сточных вод и требуемого запаса мощности для сглаживания пиковых нагрузок. Уровень загрузки сооружений определяется как отношение фактической производительности оборудования к установленной. Уровень потерь определяется как отношение объема потерь к объёму сточных вод, поступающего в сеть. Коэффициент потерь определяется как отношение объема потерь к протяженности сети.

Показатели эффективности потребления коммунального ресурса позволяют оценить динамику объемов сточных вод и необходимость разработки мероприятия по увеличению производительности очистных сооружений для обеспечения принятия прогнозного объема сточных вод и требуемого запаса мощности для сглаживания пиковых нагрузок. Удельное водоотведение на одного жителя определяется как отношение объема реализации товаров и услуг населению к численности населения, получающего товары и услуги организации.

Показатели воздействия на окружающую среду устанавливаются с целью выявления наличия или отсутствия негативного воздействия на окружающую среду от токсичных веществ, используемых в технологии дезинфекции сточных вод, что позволит разработать мероприятия по ликвидации вредного воздействия при его наличии. Негативное воздействие на окружающую среду (использование СДЯВ) устанавливается по предоставленным данным организацией коммунального комплекса.

Целевые показатели развития системы водоотведения приведены ниже (Таблица 28).

Таблица . Целевые показатели развития системы водоотведения

| **№ п.п** | **Показатели/год** | **2016 (факт)\*\*** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2025** | **2030** | **2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Доступность для населения коммунальной услуги** | | | | | | | | | |
|  | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
|  | Из них централизовано, % | 91,1 | 91,1 | 91,1 | 91,1 | 91,1 | 91,1 | 91,0 | 91,0 | 91,1 |
|  | Протяженность построенных сетей, км | 0 | 4,2 | 5,9 | 0,5 | 0,6 | 0,7 | 3,0\* | 0,2\* | 2,0\* |
|  | Индекс нового строительства, % | 0 | 9,3 | 12,0 | 0,9 | 1,1 | 1,2 | 5,3\* | 0,3\* | 3,3\* |
|  | **Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки** | | | | | | | | | |
|  | Объем реализации товаров и услуг, тыс.куб.м | 682,70 | 716,82 | 812,16 | 1033,17 | 1253,46 | 1337,16 | 1701,80 | 2014,93 | 2517,53 |
|  | **Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе** | | | | | | | | | |
|  | Прирост потребления ресурса, тыс.куб.м | - | 34,12 | 95,34 | 221,01 | 220,29 | 83,70 | 448,34\* | 313,13\* | 502,60\* |
|  | Индекс прироста потребления ресурса | - | 5,0 | 13,3 | 27,2 | 21,3 | 6,7 | 27,3\* | 18,4\* | 24,9\* |
|  | **Показатели качества поставляемого коммунального ресурса** | | | | | | | | | |
|  | Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, % | 0 | 0 | 0 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
|  | Наличие контроля качества товаров и услуг, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
|  | **Показатели степени охвата потребителей приборами учета** | | | | | | | | | |
|  | Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета воды, %: | 45 | 70 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
|  | Многоквартирные дома | 33 | 66 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
|  | Жилые дома (частный сектор) | 53 | 76 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
|  | Показатели надежности | | | | | | | | | |
|  | Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, ед/км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Физический износ сетей, % | 80,0 | 76,1 | 71,9 | 68,1 | 63,1 | 59,4 | 54,0 | 44,2 | 33,8 |
|  | Физический износ КОС, % | 46,0 | 46,4 | 46,8 | 30,0 | 30,4 | 30,8 | 32,4 | 34,4 | 30,0 |
|  | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, % | 5,8 | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Процент ежегодно заменяемых сетей, % | 0 | 5,8 | 3,0 | 3,6 | 2,7 | 2,7 | 16,3 | 12,5 | 12,3 |
|  | **Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса** | | | | | | | | | |
|  | Уровень загрузки производственных мощностей, % | 51,3 | 63,0 | 68,0 | 81,9 | 94,4 | 97,0 | 100,0 | 68,8 | 100,0 |
|  | Уровень потерь, % | 33,1 | 32,1 | 30,7 | 29,6 | 28,0 | 25,9 | 11,9 | 12,0 | 12,2 |
|  | Коэффициент потерь, куб м/км | 9,62 | 8,72 | 8,09 | 9,27 | 10,02 | 9,38 | 4,25 | 5,02 | 6,07 |
|  | **Показатели эффективности потребления коммунального ресурса** | | | | | | | | | |
|  | Удельное водоотведение, куб.м/чел. | 20,66 | 21,90 | 25,42 | 33,55 | 41,22 | 43,40 | 55,02 | 65,64 | 81,59 |
|  | **Показатели воздействия на окружающую среду** | | | | | | | | | |
|  | Негативное воздействие на окружающую среду (использование СДЯВ), да/нет | да | да | да | да | да | да | да | да | да |
| \* показатель рассчитан за пятилетний период.  \*\* показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определены оценочным путем (в случае ее отсутствия). | | | | | | | | | | |

## Электроснабжение

Показатели доступности для населения услуги электроснабжения определяются в целях выявления необходимости организации и развития централизованной системы электроснабжения для населения, не обеспеченного такой системой. К таким показателям относятся доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре и индекс нового строительства. Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, определяется как отношение численности населения, получающего коммунальные услуги, к численности населения муниципального образования. Индекс нового строительства определяется как отношение протяженности сетей, построенных за последний отчетный период (год), к общей протяженности сетей.

Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки устанавливаются в целях определения нагрузки на систему, необходимости увеличения мощностей питающих подстанций, сечения питающих и магистральных сетей электроснабжения. Фактический объем реализации товаров и услуг (количество реализованной электроэнергии) определяется по показаниям приборов учета, в случае их отсутствия – по нормативам потребления, установленным в соответствии с законодательством. Объем реализации товаров и услуг представлен без учета потерь. Электрическая нагрузка – суммарная нагрузка всех потребителей, подключенных к сетям ОАО «ПЭС», в режиме пикового потребления. Перспективные объемы электропотребления определяются на основании действующей нормативно-технической документации.

Показатели величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе, позволят оценить на сколько возрастет потребление ресурса и нагрузка на систему, увеличится мощность питающих подстанций. Прирост электропотребления определяется как разница объема потребления ресурса за текущий и прошлый год. Индекс прироста определяется как отношение текущего объема прироста потребления ресурса к объему потребления ресурса за предыдущий период.

Основными показателями качества (эффективности) системы электроснабжения являются:

* необходимое гарантированное количество электрической энергии;
* обеспечение электроэнергией, отвечающей стандартам качества;
* обеспечение резервирования системы электроснабжения.

Большая часть потребителей пгт. Пойковский относится ко II категории по надёжности электроснабжения. Надёжность электроснабжения достигается за счет установки на большинстве ТП двух трансформаторов, обеспечивающих достаточный уровень резервирования системы электроснабжения. Резерв мощности существующих трансформаторных подстанций составляет около 68%.

Схема построения питающих сетей и распределительных соответствуют «Правилам устройства электроустановок (ПУЭ). Седьмое издание» и РД 34.20.185-94 «Инструкция по проектированию городских электрических сетей» по уровню надёжности электроснабжения.

Фактическое состояние уровня и качества электроснабжения подтверждается специализированным органом по сертификации на соответствие требованиям ГОСТ 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения» по результатам инспекционных испытаний электрической энергии, проведённых аккредитованной испытательной лабораторией.

Показатели степени охвата потребителей приборами учета позволяют установить какое количество потребителей необходимо обеспечить приборами коммерческого учета. В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее также – Федеральный закон № 261-ФЗ) в целях установления реализация организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования, а также в целях учета расхода и установления расчетов за энергетические ресурсы необходимо обеспечить потребителей приборами коммерческого учета. Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета устанавливается по предоставленным данным организацией коммунального комплекса. На 2016 год обеспеченность населения приборами коммерческого учета электроэнергии составила 100% (согласно предоставленным данным эксплуатирующей организации). Для поддержания 100% обеспечения приборами коммерческого учета электроэнергии необходимо выполнять мероприятия в соответствии с Федеральным законом № 261-ФЗ.

Показатели надежности позволят выявить «слабые стороны» системы и разработать комплекс мероприятий, направленных на повышение надежности и качества системы электроснабжения, обеспечить ее устойчивую работу. Важнейшими элементами системы электроснабжения являются питающие (опорные) понизительные подстанции, центральные распределительные пункты, трансформаторные подстанции и магистральные сети электроснабжения. К ним предъявляются повышенные требования бесперебойной подачи электрической энергии в течение суток в требуемом количестве и надлежащего качества. Физический износ сетей и сооружений устанавливается как отношение фактического срока службы оборудования к сумме нормативного и возможного остаточного срока. Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, определяется как отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности всех сетей. Аварийность систем коммунальной инфраструктуры устанавливается как отношение количества аварий на системе коммунальной инфраструктуры к протяженности сетей. Процент ежегодно заменяемых сетей определяется как отношение протяженности замененных сетей к общей протяженности сетей.

Показатели эффективности производства позволяют выявить дефицит или профицит мощностей на питающих понизительных подстанциях и необходимость разработки мероприятий по увеличению производительности этих объектов для обеспечения всех потребителей электрической энергией, а также для обеспечения требуемого запаса мощности. Уровень загрузки объектов электроснабжения определяется как отношение подключенной нагрузки к установленной мощности этих объектов. Уровень потерь определяется как отношение объема потерь к объёму отпуска в сеть. Коэффициент потерь определяется как отношение объема потерь к протяженности сети. Расчет показателей производится с учетом внедрении энергосберегающих технологий, согласно Федеральному закону № 261-ФЗ, снижение энергопотребления может составить до 30%.

Показатели эффективности позволяют оценить динамику объемов потребления ресурса на одного жителя, также необходимость разработки мероприятий по увеличению производительности питающих подстанций для обеспечения всех потребителей электрической энергией. Удельное энергопотребление на одного жителя определяется как отношение объема реализации товаров и услуг, реализованных населению, к численности данного населения, проживающего в жилых домах, подключенных к системе централизованного электроснабжения и получающего услуги организации.

Показатель воздействия на окружающую среду устанавливается с целью выявления наличия или отсутствия негативного воздействия на окружающую среду. Основными факторами, отрицательно влияющими на здоровье людей и окружающую среду, в системе электроснабжения являются:

* переменное электромагнитное поле, создаваемое открытыми распределительными устройствами (ОРУ) и проходящими по территории населенного пункта высоковольтными линиями электропередачи;
* шум и вибрации, главными источниками которых являются силовые трансформаторы ПС, ТП;
* потенциальная опасность поражения электрическим током при возникновении обрывов неизолированных проводов воздушных ЛЭП 0,4 кВ и 6 кВ;
* повышенная пожароопасность применяемого маслонаполненного электрооборудования ПС, ТП, усугубленная значительным износом большого количества эксплуатируемых силовых трансформаторов и выключателей.

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

Целевые показатели развития системы электроснабжения приведены ниже (Таблица 29).

Таблица . Целевые показатели развития системы электроснабжения

| **№ п/п** | **Показатель/год** | **2016 (факт)\*\*** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2025** | **2030** | **2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Доступность для населения коммунальной услуги** | | | | | | | | | |
|  | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
|  | Индекс нового строительства, % | - | 0,1 | 2,3 | 2,1 | 2,2 | 2,6 | 9,0\* | 7,0\* | 4,0\* |
|  | **Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки** | | | | | | | | | |
|  | Объем реализации товаров и услуг, тыс. кВт\*ч | 61951,9 | 65997,8 | 66247,8 | 66497,8 | 66747,8 | 66997,8 | 68997,7 | 69497,7 | 70497,7 |
|  | Электрическая нагрузка (пиковая), МВт | 7,07 | 7,53 | 7,59 | 7,62 | 7,64 | 7,87 | 7,93 | 8,04 | 7,56 |
|  | **Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе** | | | | | | | | | |
|  | Прирост электрической нагрузки, МВт | - | 0,46 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,23\* | 0,06\* | 0,11\* |
|  | Индекс прироста, % | - | 6,11 | 0,38 | 0,38 | 0,37 | 0,37 | 2,90\* | 0,72\* | 1,42\* |
|  | **Показатели качества поставляемого коммунального ресурса** | | | | | | | | | |
|  | Соответствие качества установленным требованиям (да/нет) | да | да | да | да | да | да | да | да | да |
|  | **Показатели степени охвата потребителей приборами учета** | | | | | | | | | |
|  | Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
|  | **Показатели надежности** | | | | | | | | | |
|  | Физический износ сетей, % | 45,4 | 49,1 | 54,4 | 56,6 | 58,8 | 61,0 | 67,7 | 71,3 | 65,5 |
|  | Физический износ объектов, % | 37,4 | 41,0 | 42,4 | 41,4 | 40,9 | 41,6 | 41,0 | 43,8 | 47,8 |
|  | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, % | 20 | 20 | 17 | 34 | 31 | 28 | 36 | 61 | 46 |
|  | Аварийность системы, ед./км | 0,13 | 0,12 | 0,12 | 0,11 | 0,11 | 0,10 | 0,10 | 0,09 | 0,08 |
|  | Процент ежегодно заменяемых сетей, % | - | - | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
|  | **Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса** | | | | | | | | | |
|  | Уровень потерь, % | 8,52 | 8,50 | 8,3 | 8,10 | 7,90 | 7,50 | 7,20 | 6,20 | 5,10 |
|  | Коэффициент потерь, кВтч/км | 16,5 | 17,6 | 17,7 | 17,9 | 18,1 | 18,1 | 17,9 | 17,6 | 17,3 |
|  | Уровень загрузки производственных мощностей, % | 31,28 | 33,32 | 33,44 | 33,57 | 33,70 | 33,82 | 34,83 | 35,09 | 35,59 |
|  | **Показатели эффективности потребления коммунального ресурса** | | | | | | | | | |
|  | Удельное электропотребление, кВтч/чел. | 2356 | 2500 | 2500 | 2500 | 2500 | 2500 | 2500 | 2500 | 2500 |
|  | **Показатели воздействия на окружающую среду** | | | | | | | | | |
|  | Негативное воздействие на окружающую среду, да/нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет |
| \* показатель рассчитан за пятилетний период.  \*\* показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определены оценочным путем (в случае ее отсутствия). | | | | | | | | | | |

## Газоснабжение

Показатели доступности для населения услуги газоснабжения определяются в целях выявления необходимости организации и развития централизованной системы газоснабжения для населения, не имеющего возможности воспользоваться услугой централизованного газоснабжения природным газом. К таким показателям относятся доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к системе газоснабжения и индекс нового строительства. Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному газоснабжению, определяется как отношение численности населения, имеющих доступ к централизованному газоснабжению, к общей численности населения муниципального образования. Индекс нового строительства определяется как отношение протяженности сетей, построенных за последний отчетный период (год), к общей протяженности сетей.

Показатели спроса устанавливаются в целях определения нагрузки на систему, необходимости увеличения мощностей объектов газоснабжения и пропускной способности сетей газоснабжения. Фактический объем реализации природного газа определяется по показаниям приборов учета. Перспективные объемы газопотребления определяются на основании действующих нормативно-правовых актов или нормативно-технической документации.

Показатели величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе, позволят оценить на сколько возрастет потребление ресурса и нагрузка на систему. Прирост газопотребления определяется как разница объема потребления ресурса за текущий и прошлый год. Индекс прироста определяется как отношение текущего прироста объема потребления ресурса к объему потребления ресурса за предыдущий период.

Показатели качества поставляемого ресурса позволяют выявить соответствие или несоответствие качества газа, подаваемой системой газоснабжения. Подаваемый в систему газораспределения газ не по всем параметрам соответствует ГОСТ 5542-2014 «Межгосударственный стандарт. Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия".

Показатели степени охвата потребителей приборами учета позволяют установить какое количество потребителей необходимо обеспечить приборами коммерческого учета. Ведется постоянный контроль качества газа, по результатам контроля выдается паспорт на газ.

Показатели надежности позволят выявить «слабые стороны» системы и разработать комплекс мероприятий, направленных на повышение надежности и качества системы газоснабжения, обеспечить ее устойчивую работу. Износ сетей и сооружений устанавливается как отношение фактического срока службы оборудования к сумме нормативного и возможного остаточного срока. Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, определяется как отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности всех сетей. Аварийность систем коммунальной инфраструктуры устанавливается как отношение количества аварий на системе коммунальной инфраструктуры к протяженности сетей. Процент ежегодно заменяемых сетей определяется как отношение протяженности замененных сетей к общей протяженности сетей.

Показатели эффективности производства позволяют оценить эффективность производства, вывить проблемные вопросы и найти пути повышению эффективности. Уровень потерь определяется как отношение объема потерь к объёму отпуска в сеть.

Показатели эффективности потребления коммунального ресурса позволяют оценить динамику объемов потребления ресурса и необходимость разработки мероприятий по увеличению производительности сооружений для обеспечения всех потребителей газом, а также для обеспечения требуемого запаса мощности в часы пиковых нагрузок. Удельное потребление газа на одного жителя определяется как отношение объема реализации товаров и услуг к численности населения, получающего товары и услуги организации.

Показатели воздействия на окружающую среду устанавливается с целью выявления наличия или отсутствия негативного воздействия на окружающую среду.

Целевые показатели развития системы газоснабжения приведены ниже (Таблица 30).

Таблица . Целевые показатели развития системы газоснабжения

| **№ п.п** | **Показатель/год** | **2016\* (факт)** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2025** | **2030** | **2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Доступность для населения коммунальной услуги** | | | | | | | | | |
|  | Обеспеченность индивидуального жилья централизованным газоснабжением, % от общей площади | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 80 | 90 | 100 |
|  | Общая протяженность сетей, км | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 13,1 | 22,3 | 31,3 | 50,3 | 50,3 | 50,3 |
|  | Протяженность построенных газовых сетей, км | 0 | 0 | 0 | 1,5 | 9,2 | 9,0 | 19,0\* | 0 | 0 |
|  | Индекс нового строительства, % | 0 | 0 | 0 | 12,9 | 70,2 | 40,4 | 60,7\* | 0 | 0 |
|  | **Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки** | | | | | | | | | |
|  | Объем реализации природного газа, тыс. м3/год | 32000,0 | 32558,2 | 32661,7 | 33097,7 | 34130,8 | 34942,9 | 43012,2 | 44391,9 | 53931,9 |
|  | Присоединенная нагрузка,  тыс. м3/час | 13,4 | 13,81 | 13,84 | 13,97 | 14,31 | 14,64 | 17,06 | 17,48 | 22,2 |
|  | **Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе** | | | | | | | | | |
|  | Прирост газопотребления, м3/час | 0 | 0,41 | 0,03 | 0,13 | 0,34 | 0,33 | 2,42\* | 0,42\* | 4,72\* |
|  | Индекс прироста, % | 0 | 3,1 | 0,2 | 0,9 | 2,4 | 2,3 | 16,5\* | 2,5\* | 27,0\* |
|  | **Показатели качества поставляемого коммунального ресурса** | | | | | | | | | |
|  | Наличие контроля качества товаров и услуг, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
|  | Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, % | 50 | 50 | 50 | 50 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
|  | **Показатели степени охвата потребителей приборами учета** | | | | | | | | | |
|  | Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
|  | **Показатели надежности** | | | | | | | | | |
|  | Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год, ед./км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Износ коммунальных систем, % | 69,0 | 71,0 | 73,0 | 65,0 | 38,0 | 21,0 | 15,0 | 22,0 | 29,0 |
|  | Протяженность сетей, нуждающихся в замене, км | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 4,6 | 4,0 | 4,6 |
|  | Процент ежегодно заменяемых сетей, % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9,4 | 4,8 | 1,8 | 2,9 |
|  | **Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса** | | | | | | | | | |
|  | Уровень потерь, % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | **Показатели эффективности потребления коммунального ресурса** | | | | | | | | | |
|  | Удельное потребление газа, м3/чел./год | 1217,0 | 1233,0 | 1232,0 | 1244,0 | 1278,0 | 1304,0 | 1558,0 | 1597,0 | 1912,0 |
|  | **Показатели воздействия на окружающую среду** | | | | | | | | | |
|  | Негативное воздействие на окружающую среду, да/нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет |
| \* показатель рассчитан за пятилетний период.  \*\* показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определены оценочным путем (в случае ее отсутствия). | | | | | | | | | | |

## Сбор и утилизация ТБО

Критерием доступности для населения услуги по сбору и утилизации ТКО является уровень централизованного вывоза ТКО.

Значения данного показателя определены, как сохранение обеспечения до 2035 года 100% сбора ТКО с территории городского поселения Пойковский.

Показателем спроса на услуги по сбору и утилизации ТКО является объем образования ТКО.

Охват образования твердых коммунальных отходов системой раздельного сбора выражается долей ТКО, направленных на обработку, в общем объеме ТКО.

Значения показателя определены, как обеспечение к 2021 году 100% внедрения системы раздельного сбора ТКО, а до 2035 года - сохранение достигнутого уровня.

Показателем качества поставляемой услуги по сбору и утилизации ТКО является соответствие качества данной услуги установленным требованиям.

Значения данного показателя определены, как сохранение до 2035 года 100% соответствия качества поставляемой услуги установленным требованиям.

Показатели надежности системы предоставления услуги по сбору и утилизации ТКО характеризуются устойчивостью в обеспечении населения данной услугой (продолжительностью (бесперебойностью) централизованного вывоза ТКО, наличием контроля качества вывоза ТКО).

Показатели эффективности поставляемой услуги выражены долей отходов, направленных на обработку и захоронение, т.е. прекращение несанкционированного размещения отходов.

Значения данного показателя определены, как сохранение обеспечения до 2035 года 100% санкционированного размещения ТКО.

В качестве показателей воздействия на окружающую среду приняты следующие показатели:

* доля рекультивированной территории объекта захоронения отходов (свалки отходов) от общего ее объема;
* негативное воздействие объекта захоронения отходов (свалки отходов) на окружающую среду.

Показатели воздействия на окружающую среду устанавливается с целью выявления наличия или отсутствия негативного воздействия объекта захоронения отходов (свалки) на окружающую среду приведены ниже (Таблица 31).

Таблица . Целевые показатели развития системы сбора и утилизации ТБО на территории городского поселения Пойковский

| **№ п/п** | **Показатель/год** | **2016 (факт)** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2025** | **2030** | **2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | Доступность услуги для населения | | | | | | | | | |
| **1.1** | Уровень централизованного вывоза ТКО с территории городского поселения Пойковский, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| **2** | Показатели спроса на услуги | | | | | | | | | |
| **2.1** | Образование ТКО, тыс. тонн в год | 7,89 | 7,92 | 7,95 | 7,98 | 8,01 | 8,04 | 8,28 | 8,34 | 8,46 |
| **3** | Охват образования ТКО системой раздельного сбора | | | | | | | | | |
| **3.1** | Доля ТКО, направленных на обработку, в общем объеме ТКО | 5 | 20 | 40 | 60 | 80 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| **4** | Показатели качества поставляемой услуги | | | | | | | | | |
| **4.1** | Соответствие качества поставляемой услуги установленным требованиям, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| **5** | Показатели надежности системы предоставления услуги | | | | | | | | | |
| **5.1** | Продолжительность (бесперебойность) централизованного вывоза ТКО с территории городского поселения Пойковский, часов/сутки | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| **5.2** | Наличие контроля качества вывоза ТКО, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| **6** | Показатели эффективности поставляемой услуги | | | | | | | | | |
| **6.1** | Доля отходов, направленных на обработку и захоронение, в общем объеме образования отходов, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| **7** | Показатели воздействия на окружающую среду | | | | | | | | | |
| **7.1** | Доля рекультивированной территории свалки отходов от общего ее объема, % | 0 | 20 | 30 | 50 | 70 | 90 | 100 | 100 | 100 |
| **7.2** | Негативное воздействие объекта захоронения отходов на окружающую среду, да/нет | да | да | да | да | да | да | нет | нет | нет |

# Перспективная схема теплоснабжения

Развитие системы теплоснабжения в соответствии с мероприятиями Программы позволит полностью покрыть существующие нагрузки системы теплоснабжения, их прогнозируемый прирост в течение 2017-2035 годов и создать резерв для устойчивого функционирования системы теплоснабжения и обеспечения прироста новых нагрузок последующего периода.

Мероприятия инвестиционных проектов разработаны на основании следующих документов:

1. генерального плана городского поселения Пойковский, предусматривающего создание условий для комфортного проживания населения, определение основных направлений и параметров пространственного развития городского поселения с учетом роста численности населения;
2. схемы теплоснабжения городского поселения Пойковский;
3. проектов планировки и межевания территории, предусматривающих установление параметров планируемого развития.

Детальная характеристика инвестиционных проектов представлена в приложении 7.

## Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии

1. **Инвестиционный проект «Строительство котельной»**

Номер инвестиционного проекта - № 1.1.

Срок реализации проекта – 2025 г.

Необходимые капитальные затраты – 375,6 млн. руб.

Обоснование мероприятия – схема теплоснабжения городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является покрытие существующих и перспективных тепловых нагрузок потребителей пгт. Пойковский.

Технические параметры проекта включают в себя установку четырех котлов Buderus Logano S825L 16400 суммарной установленной мощностью 56,4 Гкал/ч.

Ожидаемый эффект - повышение эффективности и надежности системы централизованного теплоснабжения пгт. Пойковский.

1. **Инвестиционный проект «Реконструкция котельной №1»**

Номер инвестиционного проекта - № 1.10.

Срок реализации проекта – 2025 г.

Необходимые капитальные затраты – 351,6 млн. руб.

Обоснование мероприятия – схема теплоснабжения городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является повышение эффективности и надежности работы котельной.

Технические параметры проекта включают в себя демонтаж котлов ДЕ-10/14 - 1 шт., ДКВР-10/13 - 5 шт., установка котлов КВГМ-10 - 3 шт. Установленная мощность котельной составит 30,0 Гкал/ч.

Ожидаемый эффект – снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение энергоэффективности, снижение себестоимости производства тепловой энергии.

1. **Инвестиционный проект «Демонтаж котельной №2»**

Номер инвестиционного проекта - № 1.11.

Срок реализации проекта – 2018 г.

Необходимые капитальные затраты – 79,7 млн. руб.

Обоснование мероприятия – схема теплоснабжения городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является повышение эффективности и надежности работы системы централизованного теплоснабжения пгт. Пойковский.

Технические параметры проекта включают демонтаж котельной.

Ожидаемый эффект – снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение энергоэффективности, снижение себестоимости тепловой энергии.

1. **Инвестиционный проект «Реконструкция котельной №3»**

Номер инвестиционного проекта - № 1.12.

Срок реализации проекта – 2030 г.

Необходимые капитальные затраты – 742,0 млн. руб.

Обоснование мероприятия – схема теплоснабжения городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является повышение эффективности и надежности работы котельной, снижение затрат на производство тепловой энергии.

Технические параметры проекта включают в себя демонтаж котлов ДЕ-10/14 - 8 шт., установку котлов Buderus Logano S825L 19200 - 4 шт. Установленная мощность котельной составит 66,0 Гкал/ч.

Ожидаемый эффект – снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение энергоэффективности, снижение себестоимости тепловой энергии.

1. **Инвестиционный проект «Реконструкция котельной «Дорожник»**

Номер инвестиционного проекта - № 1.13.

Срок реализации проекта – 2025 г.

Необходимые капитальные затраты – 20,0 млн. руб.

Обоснование мероприятия – схема теплоснабжения городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является повышение эффективности и надежности работы системы централизованного теплоснабжения пгт. Пойковский.

1. **Инвестиционный проект «Строительство ЦТП в микрорайоне №3»**

Номер инвестиционного проекта - № 1.4.

Срок реализации проекта – 2018 г.

Необходимые капитальные затраты – 16,5 млн. руб.

Обоснование мероприятия – схема теплоснабжения городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является повышение эффективности работы системы централизованного теплоснабжени.

Технические параметры проекта включают в себя установку насосного, теплообменного оборудования, систем автоматического регулирования и коммерческого учета теплоносителя.

Ожидаемый эффект – повышение энергоэффективности системы теплоснабжения.

1. **Инвестиционный проект «Строительство ЦТП в микрорайоне №6»**

Номер инвестиционного проекта - № 1.2.

Срок реализации проекта – 2020 г.

Необходимые капитальные затраты – 16,5 млн. руб.

Обоснование мероприятия – схема теплоснабжения городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является повышение эффективности работы системы централизованного теплоснабжени.

Технические параметры проекта включают в себя установку насосного, теплообменного оборудования, систем автоматического регулирования и коммерческого учета теплоносителя.

Ожидаемый эффект – повышение энергоэффективности системы теплоснабжения.

1. **Инвестиционный проект «Строительство ЦТП в микрорайоне №7»**

Номер инвестиционного проекта - № 1.3.

Срок реализации проекта – 2025 г.

Необходимые капитальные затраты – 16,5 млн. руб.

Обоснование мероприятия – схема теплоснабжения городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является повышение эффективности работы системы централизованного теплоснабжени.

Технические параметры проекта включают в себя установку насосного, теплообменного оборудования, систем автоматического регулирования и коммерческого учета теплоносителя.

Ожидаемый эффект – повышение энергоэффективности системы теплоснабжения.

1. **Инвестиционный проект «Реконструкция ЦТП»**

Номер инвестиционного проекта - № 1.14.

Срок реализации проекта – 2018 г.

Необходимые капитальные затраты – 80,0 млн. руб.

Обоснование мероприятия – схема теплоснабжения городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является повышение эффективности и надежности работы системы централизованного теплоснабжени.

Технические параметры проекта включают в себя замену теплообменного и насосного оборудования, установку систем автоматического регулирования и коммерческого учета теплоносителя в ЦТП-1, ЦТП-1А, ЦТП-2, ЦТП-3А, ЦТП-4, ЦТП-5, ЦТП-7, ЦТП-ЦРБ.

Ожидаемый эффект –повышение энергоэффективности и надежности работы ЦТП.

## Строительство и реконструкция тепловых сетей

1. **Инвестиционный проект «Строительство магистральной тепловой сети от проектируемой котельной до ТК-4»**

Номер инвестиционного проекта - № 1.5.

Срок реализации проекта – 2023 г.

Необходимые капитальные затраты – 28,4 млн. руб.

Обоснование мероприятия – схема теплоснабжения городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является обеспечение возможности присоединения потребителей тепла к системе централизованного теплоснабжения в микрорайоне «Дорожник».

Технические параметры проекта включают в себя строительство тепловой сети диаметром 2Ду 200 мм протяженностью 0,9 км.

Ожидаемый эффект – техническая возможность присоединения потребителей тепла.

1. **Инвестиционный проект «Строительство магистральной тепловой сети от проектируемой котельной до ТК-25»**

Номер инвестиционного проекта - № 1.6.

Срок реализации проекта – 2023 г.

Необходимые капитальные затраты – 17,3 млн. руб.

Обоснование мероприятия – схема теплоснабжения городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является обеспечение возможности присоединения потребителей тепла к системе централизованного теплоснабжения в микрорайоне №3 и микрорайоне №5.

Технические параметры проекта включают в себя строительство тепловой сети диаметром 2Ду 300 мм протяженностью 0,4 км.

Ожидаемый эффект – техническая возможность присоединения потребителей тепла.

1. **Инвестиционный проект «Строительство магистральной тепловой сети от ТК-25 до проектируемого ЦТП в микрорайоне №7»**

Номер инвестиционного проекта - № 1.7.

Срок реализации проекта – 2023 г.

Необходимые капитальные затраты – 10,0 млн. руб.

Обоснование мероприятия – схема теплоснабжения городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является обеспечение возможности присоединения потребителей тепла к системе централизованного теплоснабжения в микрорайоне №7.

Технические параметры проекта включают в себя строительство тепловой сети диаметром 2Ду 150 мм протяженностью 0,3 км.

Ожидаемый эффект – техническая возможность присоединения потребителей тепла.

1. **Инвестиционный проект «Строительство магистральной тепловой сети по ул. Кузоваткина»**

Номер инвестиционного проекта - № 1.8.

Срок реализации проекта – 2025 г.

Необходимые капитальные затраты – 25,0 млн. руб.

Обоснование мероприятия – внесение изменений в генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является обеспечение возможности присоединения потребителей тепла к системе централизованного теплоснабжения в западной части пгт. Пойковский.

Технические параметры проекта включают в себя строительство тепловой сети диаметром 2Ду 200 мм протяженностью 0,7 км.

Ожидаемый эффект – техническая возможность присоединения потребителей тепла.

1. **Инвестиционный проект «Строительство распределительных тепловых сетей»**

Номер инвестиционного проекта - № 1.9.

Срок реализации проекта – 2018-2030 гг.

Необходимые капитальные затраты – 123,0 млн. руб.

Обоснование мероприятия – внесение изменений в генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является обеспечение возможности присоединения потребителей тепла к системе централизованного теплоснабжения пгт. Пойковский.

Технические параметры проекта включают в себя строительство тепловых сетей диаметром 2Ду 50-250 мм протяженностью 9,2 км.

Ожидаемый эффект – техническая возможность присоединения потребителей тепла.

1. **Инвестиционный проект «Реконструкция магистральной тепловой сети от ТК-14 до ТК3-90А»**

Номер инвестиционного проекта - № 1.15.

Срок реализации проекта – 2025 г.

Необходимые капитальные затраты – 34,9 млн. руб.

Обоснование мероприятия – схема теплоснабжения городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является обеспечение возможности присоединения потребителей тепла к системе централизованного теплоснабжения пгт. Пойковский, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию тепловой сети диаметром 2Ду 300 мм протяженностью 0,6 км.

Ожидаемый эффект – техническая возможность присоединения проектируемых потребителей тепла, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.

1. **Инвестиционный проект «Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной "Дорожник"»**

Номер инвестиционного проекта - № 1.16.

Срок реализации проекта – 2025 г.

Необходимые капитальные затраты – 20,0 млн. руб.

Обоснование мероприятия - внесение изменений в генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является обеспечение возможности присоединения потребителей тепла к системе централизованного теплоснабжения в микрорайоне «Дорожник».

Технические параметры проекта включают в себя строительство четырехтрубной тепловой сети диаметром 2Ду 200/2Ду 80 мм протяженностью 0,7 км.

Ожидаемый эффект – техническая возможность присоединения проектируемых потребителей тепла.

1. **Инвестиционный проект «Реконструкция магистральной тепловой сети от ТК Пав. №2А до ТК-19»**

Номер инвестиционного проекта - № 1.17.

Срок реализации проекта – 2018 г.

Необходимые капитальные затраты – 35,0 млн. руб.

Обоснование мероприятия – внесение изменений в генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является вынос тепловой сети из зоны строительства дороги.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию тепловой сети диаметром 2Ду 700 мм протяженностью 0,9 км.

1. **Инвестиционный проект «Реконструкция магистральной тепловой сети от ТК-14 (павильон МНУ)»**

Номер инвестиционного проекта - № 1.18.

Срок реализации проекта – 2025 г.

Необходимые капитальные затраты – 27,0 млн. руб.

Обоснование мероприятия – внесение изменений в генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является вынос тепловой сети из зоны строительства дороги.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию тепловой сети диаметром 2Ду 300 мм протяженностью 0,5 км.

1. **Инвестиционный проект «Реконструкция магистральной тепловой сети от ТК-14 до ЦТП-1»**

Номер инвестиционного проекта - № 1.19.

Срок реализации проекта – 2020 г.

Необходимые капитальные затраты – 48,0 млн. руб.

Обоснование мероприятия – внесение изменений в генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является вынос тепловой сети из зоны строительства дороги.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию тепловой сети диаметром 2Ду 500 мм протяженностью 0,6 км.

1. **Инвестиционный проект «Реконструкция магистральных тепловых сетей для повышения надежности»**

Номер инвестиционного проекта - № 1.20.

Срок реализации проекта – 2018-2030 гг.

Необходимые капитальные затраты – 294,6 млн. руб.

Обоснование мероприятия – схема теплоснабжения городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является повышение надежности системы централизованного теплоснабжения пгт. Пойковский.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию тепловых сетей диаметром 2Ду 200-500 мм протяженностью 5,1 км.

Ожидаемый эффект – повышение надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.

1. **Инвестиционный проект «Реконструкция распределительных тепловых сетей»**

Номер инвестиционного проекта - № 1.21.

Срок реализации проекта – 2018-2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 1610,0 млн. руб.

Обоснование мероприятия – внесение изменений в генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии пгт. Пойковский.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию тепловых сетей диаметром 2Ду 80-700 мм протяженностью 69,5 км.

Ожидаемый эффект – снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.

# Перспективная схема водоснабжения

Развитие системы водоснабжения в соответствии с мероприятиями Программы должно позволить полностью обеспечить существующие нагрузки системы водоснабжения, их прогнозируемый прирост в течение 2017-2035 годов и создать резерв для устойчивого функционирования системы водоснабжения и обеспечения прироста нагрузок последующего периода.

Мероприятия инвестиционных проектов разработаны на основании следующих документов:

* генерального плана городского поселения Пойковский, предусматривающего создание условий для комфортного проживания населения, определение основных направлений и параметров пространственного развития городского поселения с учетом роста численности населения;
* схемы водоснабжения городского поселения Пойковский;
* проектов планировки и межевания территории, предусматривающих установление параметров планируемого развития.

Детальная характеристика инвестиционных проектов представлена в приложении 8.

## Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей водоснабжения

1. **Инвестиционный проект «Реконструкция водозабора пгт. Пойковский».**

Номер инвестиционного проекта - № 2.1.

Срок реализации проекта – 2020 г.

Необходимые капитальные затраты – 18,3 млн. руб.

Обоснование мероприятия – генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является увеличение производительности водозабора для обеспечения необходимым количеством воды абонентов пгт. Пойковский.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию водозабора с увеличением производительности до 12,0 тыс. м3/сут.

Ожидаемый эффект - соответствие состава и свойств очищенной воды стандартам и нормативам, установленных органами Госсанэпиднадзора России и органами местного самоуправления, снижение физического износа водозаборных сооружений, аварийности системы водоснабжения, уровня загрузки водозаборных сооружений.

1. **Инвестиционный проект «Реконструкция водопроводных очистных сооружений пгт. Пойковский».**

Номер инвестиционного проекта - № 2.2.

Срок реализации проекта – 2030 г.

Необходимые капитальные затраты – 441,5 млн. руб.

Обоснование мероприятия - генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является обновление морально-устаревшего оборудования, а также обеспечение потребителей питьевой водой требуемого количества и надлежащего качества.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию водопроводных очистных сооружений с увеличением производительности до 12,0 тыс. м3/сут.

Ожидаемый эффект - обеспечение потребителей пгт. Пойковский необходимым объемом воды в периоды пикового водопотребления и в часы, когда водопотребление находится на среднем уровне.

1. **Инвестиционный проект «Реконструкция магистрального водопровода от ТК-14 до ТК3-90А».**

Номер инвестиционного проекта - № 2.3.

Срок реализации проекта – 2025 г.

Необходимые капитальные затраты – 3,3 млн. руб.

Обоснование мероприятия - генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов, повышение эффективности и надежности системы водоснабжения.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию водопровода диаметром 200 мм из стальных труб протяженностью 0,6 км.

Ожидаемый эффект - снижение физического износа сетей, аварийности системы водоснабжения, удельного веса сетей, нуждающихся в замене, уровня потерь при транспортировке заданного расхода воды с достаточным давлением, включая расходы на наружное пожаротушение воды, а также обеспечение вновь подключаемых потребителей услугой централизованного водоснабжения.

1. **Инвестиционный проект «Реконструкция магистрального водопровода по ул. №6».**

Номер инвестиционного проекта - № 2.4.

Срок реализации проекта – 2025 г.

Необходимые капитальные затраты – 0,4 млн. руб.

Обоснование мероприятия - генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является вынос водопровода из жилой зоны, повышение эффективности и надежности системы водоснабжения.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию водопровода диаметром 110 мм из стальных труб протяженностью 0,1 км.

Ожидаемый эффект - снижение физического износа сетей, аварийности системы водоснабжения, удельного веса сетей, нуждающихся в замене, уровня потерь при транспортировке заданного расхода воды с достаточным давлением, включая расходы на наружное пожаротушение воды, а также обеспечение вновь подключаемых потребителей услугой централизованного водоснабжения.

1. **Инвестиционный проект «Реконструкция магистрального водопровода от ТК.Пав.№2А до ТК-19».**

Номер инвестиционного проекта - № 2.5.

Срок реализации проекта – 2018 г.

Необходимые капитальные затраты – 17,5 млн. руб.

Обоснование мероприятия - генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является перенос водопровода с территории проектируемой застройки, повышение эффективности и надежности системы водоснабжения.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию водопровода диаметром 500 мм из стальных труб протяженностью 0,9 км в двухтрубном исполнении, реконструкцию водопровода диаметром 100 мм из стальных труб протяженностью 0,1 км.

Ожидаемый эффект - снижение физического износа сетей, аварийности системы водоснабжения, удельного веса сетей, нуждающихся в замене, уровня потерь при транспортировке заданного расхода воды с достаточным давлением, включая расходы на наружное пожаротушение воды, а также обеспечение вновь подключаемых потребителей услугой централизованного водоснабжения.

1. **Инвестиционный проект «Реконструкция магистрального водопровода от ТК-14 (павильон МНУ)».**

Номер инвестиционного проекта - № 2.6.

Срок реализации проекта – 2025 г.

Необходимые капитальные затраты – 5,5 млн. руб.

Обоснование мероприятия - генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является вынос водопровода из зоны строительства дороги, повышение эффективности и надежности системы водоснабжения.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию водопровода диаметром 200 мм из стальных труб протяженностью 0,5 км в двухтрубном исполнении.

Ожидаемый эффект - снижение физического износа сетей, аварийности системы водоснабжения, удельного веса сетей, нуждающихся в замене, уровня потерь при транспортировке заданного расхода воды с достаточным давлением, включая расходы на наружное пожаротушение воды, а также обеспечение вновь подключаемых потребителей услугой централизованного водоснабжения.

1. **Инвестиционный проект «Реконструкция магистрального водопровода от ТК-14 до ЦТП-1».**

Номер инвестиционного проекта - № 2.7.

Срок реализации проекта – 2020 г.

Необходимые капитальные затраты – 5,5 млн. руб.

Обоснование мероприятия - генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является вынос водопровода из зоны строительства дороги, повышение эффективности и надежности системы водоснабжения.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию водопровода диаметром 219 мм из стальных труб протяженностью 0,5 км в двухтрубном исполнении.

Ожидаемый эффект - снижение физического износа сетей, аварийности системы водоснабжения, удельного веса сетей, нуждающихся в замене, уровня потерь при транспортировке заданного расхода воды с достаточным давлением, включая расходы на наружное пожаротушение воды, а также обеспечение вновь подключаемых потребителей услугой централизованного водоснабжения.

1. **Инвестиционный проект «Реконструкция магистрального водопровода от ТК-14 (павильон МНУ) до ТК-8».**

Номер инвестиционного проекта - № 2.8.

Срок реализации проекта – 2017 г.

Необходимые капитальные затраты – 3,3 млн. руб.

Обоснование мероприятия - генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является повышение эффективности и надежности системы водоснабжения.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию водопровода диаметром 219 мм из стальных труб протяженностью 0,6 км.

Ожидаемый эффект - снижение физического износа сетей, аварийности системы водоснабжения, удельного веса сетей, нуждающихся в замене, уровня потерь при транспортировке заданного расхода воды с достаточным давлением, включая расходы на наружное пожаротушение воды, а также обеспечение вновь подключаемых потребителей услугой централизованного водоснабжения.

1. **Инвестиционный проект «Реконструкция магистрального водопровода по ул. Энтузиастов».**

Номер инвестиционного проекта - № 2.9.

Срок реализации проекта – 2017 г.

Необходимые капитальные затраты – 2,8 млн. руб.

Обоснование мероприятия - генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является вынос водопровода из жилой зоны, повышение эффективности и надежности системы водоснабжения.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию водопровода диаметром 315 мм из полимерных труб протяженностью 0,4 км в двухтрубном исполнении.

Ожидаемый эффект - снижение физического износа сетей, аварийности системы водоснабжения, удельного веса сетей, нуждающихся в замене, уровня потерь при транспортировке заданного расхода воды с достаточным давлением, включая расходы на наружное пожаротушение воды, а также обеспечение вновь подключаемых потребителей услугой централизованного водоснабжения.

1. **Инвестиционный проект «Реконструкция магистрального водопровода по ул. Центральная».**

Номер инвестиционного проекта - № 2.10.

Срок реализации проекта – 2017 г.

Необходимые капитальные затраты – 1,5 млн. руб.

Обоснование мероприятия - генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является повышение эффективности и надежности системы водоснабжения.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию водопровода диаметром 160 мм из полимерных труб протяженностью 0,3 км в двухтрубном исполнении.

Ожидаемый эффект - снижение физического износа сетей, аварийности системы водоснабжения, удельного веса сетей, нуждающихся в замене, уровня потерь при транспортировке заданного расхода воды с достаточным давлением, включая расходы на наружное пожаротушение воды, а также обеспечение вновь подключаемых потребителей услугой централизованного водоснабжения.

1. **Инвестиционный проект «Ежегодная реконструкция распределительных сетей водоснабжения».**

Номер инвестиционного проекта - № 2.11.

Срок реализации проекта – 2035 г.

Необходимые капитальные затраты – 310,0 млн. руб.

Обоснование мероприятия - генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является обеспечение потребителей питьевой водой требуемого количества и надлежащего качества, увеличение степени надежности системы водоснабжения.

Технические параметры проекта включают в себя ежегодную реконструкцию распределительных сетей водоснабжения протяженностью 65,1 км.

Ожидаемый эффект - снижение физического износа сетей, аварийности системы водоснабжения, удельного веса сетей, нуждающихся в замене, уровня потерь при транспортировке заданного расхода воды с достаточным давлением, включая расходы на наружное пожаротушение воды, а также обеспечение вновь подключаемых потребителей услугой централизованного водоснабжения.

## Строительство и модернизация водопроводных сетей

1. **Инвестиционный проект «Строительство магистральных сетей водоснабжения на территории планировочного микрорайона 01:08».**

Номер инвестиционного проекта - № 2.12.

Срок реализации проекта – 2017 г.

Необходимые капитальные затраты – 2,8 млн. руб.

Обоснование мероприятия – генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является обеспечение централизованным водоснабжением территорий первоочередного развития.

Технические параметры проекта включают в себя строительство магистрального водопровода диаметром 225 мм из полимера протяженностью 0,5 км.

Ожидаемый эффект – увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного водоснабжения, обеспечение транспортировки заданного расхода воды с достаточным давлением, включая расходы на наружное пожаротушение.

1. **Инвестиционный проект «Строительство магистральных сетей водоснабжения от павильона МВУ до ТК-17».**

Номер инвестиционного проекта - № 2.13.

Срок реализации проекта – 2017 г.

Необходимые капитальные затраты – 2,9 млн. руб.

Обоснование мероприятия – генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является обеспечение централизованным водоснабжением территорий планировочных микрорайонов 01:12, 01:13.

Технические параметры проекта включают в себя строительство магистрального водопровода диаметром 160 мм в две нити из полимера протяженностью 0,4 км.

Ожидаемый эффект – увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного водоснабжения, обеспечение транспортировки заданного расхода воды с достаточным давлением, включая расходы на наружное пожаротушение.

1. **Инвестиционный проект «Строительство магистральных сетей водоснабжения на территории планировочного микрорайона 01:09».**

Номер инвестиционного проекта - № 2.14.

Срок реализации проекта – 2025 г.

Необходимые капитальные затраты – 5,0 млн. руб.

Обоснование мероприятия – генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является обеспечение централизованным водоснабжением территории планировочного микрорайона 01:09.

Технические параметры проекта включают в себя строительство магистрального водопровода диаметром 225 мм из полимера протяженностью 0,9 км.

Ожидаемый эффект – увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного водоснабжения, обеспечение транспортировки заданного расхода воды с достаточным давлением, включая расходы на наружное пожаротушение.

1. **Инвестиционный проект «Строительство магистральных сетей водоснабжения по ул. №6».**

Номер инвестиционного проекта - № 2.15.

Срок реализации проекта – 2025 г.

Необходимые капитальные затраты – 0,6 млн. руб.

Обоснование мероприятия – генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является строительство магистральных сетей водоснабжения для повышения надежности системы водоснабжения.

Технические параметры проекта включают в себя строительство магистрального водопровода диаметром 225 мм из полимера протяженностью 0,1 км.

Ожидаемый эффект – увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного водоснабжения, обеспечение транспортировки заданного расхода воды с достаточным давлением, включая расходы на наружное пожаротушение.

1. **Инвестиционный проект «Строительство магистральных сетей по ул. Олимпийская и ул. Объездная».**

Номер инвестиционного проекта - № 2.16.

Срок реализации проекта – 2035 г.

Необходимые капитальные затраты – 6,1 млн. руб.

Обоснование мероприятия – генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является строительство магистральных сетей водоснабжения для повышения надежности системы водоснабжения.

Технические параметры проекта включают в себя строительство магистральных водопроводов диаметрами 200-225 мм из стальных и полимерных труб протяженностью 1,1 км.

Ожидаемый эффект – увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного водоснабжения, обеспечение транспортировки заданного расхода воды с достаточным давлением, включая расходы на наружное пожаротушение.

1. **Инвестиционный проект «Строительство распределительных сетей водоснабжения».**

Номер инвестиционного проекта - № 2.17.

Срок реализации проекта – 2035 г.

Необходимые капитальные затраты – 96,6 млн. руб.

Обоснование мероприятия – проекты планировки и межевания территорий микрорайонов пгт. Пойковский.

Целью реализации проекта является подключение новых потребителей планируемой к развитию территории.

Технические параметры проекта включают в себя строительство распределительных сетей водоснабжения. Водопровод из полимерных и стальных труб диаметрами 32-315 мм. Протяженность проектируемого водопровода 21,6 км.

Ожидаемый эффект – увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного водоснабжения, обеспечение транспортировки заданного расхода воды с достаточным давлением, включая расходы на наружное пожаротушение.

# Перспективная схема водоотведения

Развитие системы водоотведения в соответствии с мероприятиями Программы должно позволить полностью обеспечить существующие нагрузки системы водоотведения, их прогнозируемый прирост в течение 2017-2035 годов и создать резерв для устойчивого функционирования системы водоотведения и обеспечения прироста нагрузок последующего периода.

Мероприятия инвестиционных проектов разработаны на основании следующих документов:

* генерального плана городского поселения Пойковский, предусматривающего создание условий для комфортного проживания населения, определение основных направлений и параметров пространственного развития городского поселения с учетом роста численности населения;
* схемы водоотведения городского поселения Пойковский;
* проектов планировки и межевания территории, предусматривающих установление параметров планируемого развития.

Детальная характеристика инвестиционных проектов представлена в приложении 9.

## Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей водоотведения

1. **Инвестиционный проект «Реконструкция канализационных очистных сооружений».**

Номер инвестиционного проекта - № 3.1.

Срок реализации проекта – 2030 гг.

Необходимые капитальные затраты – 300,2 млн. руб.

Обоснование мероприятия – генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является обновление основных средств канализационных очистных сооружений, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод, улучшение экологической ситуации.

Развитие территорий для нового строительства жилой и общественно-деловой застройки, влечет за собой увеличение численности населения и среднесуточного водоотведения и, как следствие, необходимость увеличения производительности КОС для бесперебойного водоотведения стоков в требуемом количестве.

Технические параметры проекта включают в себя замену оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации, установка дополнительного оборудования, в том числе для обезвоживания и обеззараживания осадка сточных вод (линия термической сушки осадка), внедрение системы повторного использования промывных вод, увеличение мощностей установленного оборудования.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности и физического износа объекта водоотведения, обеспечение прогнозного объема водоотведения и требуемого запаса мощности для сглаживания пиковых нагрузок, соответствие качества очищенных сточных вод установленным ПДК.

1. **Инвестиционный проект «Реконструкция канализационной насосной станции КНС-3 с напорным коллектором».**

Номер инвестиционного проекта - № 3.2.

Срок реализации проекта – 2019 гг.

Необходимые капитальные затраты – 11,2 млн. руб.

Обоснование мероприятия – генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод, улучшение экологической ситуации.

Развитие территорий для нового строительства жилой и общественно-деловой застройки, влечет за собой увеличение численности населения и среднесуточного водоотведения и, как следствие, необходимость увеличения производительности канализационных насосных станций и диаметра коллекторов для бесперебойного водоотведения стоков в требуемом количестве.

Технические параметры проекта включают в себя замену оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации, увеличение производительности КНС-3 до 1600 куб.м/сут, реконструкцию коллектора диаметром 160 мм из полимерных труб протяженностью 0,5 км в двухтрубном исполнении.

Ожидаемый эффект - снижение физического износа сетей и объектов водоотведения, аварийности системы водоотведения, удельного веса сетей, нуждающихся в замене, уровня потерь при транспортировке, увеличение потребителей, обеспеченных доступом к централизованной системе водоотведения.

1. **Инвестиционный проект «Реконструкция канализационной насосной станции КНС-4».**

Номер инвестиционного проекта - № 3.3.

Срок реализации проекта – 2021 гг.

Необходимые капитальные затраты – 6,9 млн. руб.

Обоснование мероприятия – генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод, улучшение экологической ситуации.

Развитие территорий для нового строительства жилой и общественно-деловой застройки, влечет за собой увеличение численности населения и среднесуточного водоотведения и, как следствие, необходимость увеличения производительности канализационных насосных станций для бесперебойного водоотведения стоков в требуемом количестве.

Технические параметры проекта включают в себя замену оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации, увеличение производительности КНС-4 до 2300 куб.м/сут.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности и физического износа объекта водоотведения.

1. **Инвестиционный проект «Реконструкция канализационной насосной станции КНС-7 с напорным коллектором».**

Номер инвестиционного проекта - № 3.4.

Срок реализации проекта – 2025 гг.

Необходимые капитальные затраты – 9,0 млн. руб.

Обоснование мероприятия – генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод, улучшение экологической ситуации.

Развитие территорий для нового строительства жилой и общественно-деловой застройки, влечет за собой увеличение численности населения и среднесуточного водоотведения и, как следствие, необходимость увеличения производительности канализационных насосных станций и диаметра коллекторов для бесперебойного водоотведения стоков в требуемом количестве.

Технические параметры проекта включают в себя замену оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации, увеличение производительности КНС-7 до 1100 куб.м/сут, реконструкцию напорного коллектора диаметром 200 мм из полимера протяженностью 0,5 км в двухтрубном исполнении.

Ожидаемый эффект - снижение физического износа сетей и объектов водоотведения, аварийности системы водоотведения, удельного веса сетей, нуждающихся в замене, уровня потерь при транспортировке, увеличение потребителей, обеспеченных доступом к централизованной системе водоотведения.

1. **Инвестиционный проект «Реконструкция канализационной насосной станции ГКНС с напорным коллектором».**

Номер инвестиционного проекта - № 3.5.

Срок реализации проекта – 2025 гг.

Необходимые капитальные затраты – 52,3 млн. руб.

Обоснование мероприятия – генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод, улучшение экологической ситуации.

Развитие территорий для нового строительства жилой и общественно-деловой застройки, влечет за собой увеличение численности населения и среднесуточного водоотведения и, как следствие, необходимость увеличения производительности канализационных насосных станций и диаметра коллекторов для бесперебойного водоотведения стоков в требуемом количестве.

Технические параметры проекта включают в себя замену оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации, увеличение производительности ГКНС до 9500 куб.м/сут, реконструкцию напорного коллектора диаметром 315 мм из полимера протяженностью 2,8 км в двухтрубном исполнении.

Ожидаемый эффект - снижение физического износа сетей и объектов водоотведения, аварийности системы водоотведения, удельного веса сетей, нуждающихся в замене, уровня потерь при транспортировке, увеличение потребителей, обеспеченных доступом к централизованной системе водоотведения.

1. **Инвестиционный проект «Ежегодная реконструкция распределительных сетей водоотведения».**

Номер инвестиционного проекта - № 3.6.

Срок реализации проекта – 2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 161,8 млн. руб.

Обоснование мероприятия – генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации.

Развитие территорий для нового строительства жилой и общественно-деловой застройки, влечет за собой увеличение численности населения и среднесуточного водоотведения и, как следствие, необходимость диаметра коллекторов для бесперебойного водоотведения стоков в требуемом количестве.

Технические параметры проекта включают в себя ежегодную реконструкцию распределительных сетей водоотведения протяженностью 29,5 км.

Ожидаемый эффект - снижение физического износа сетей водоотведения, аварийности системы водоотведения, удельного веса сетей, нуждающихся в замене, уровня потерь при транспортировке, увеличение потребителей, обеспеченных доступом к централизованной системе водоотведения.

1. **Инвестиционный проект «Реконструкция ливневой канализации».**

Номер инвестиционного проекта - № 3.7.

Срок реализации проекта – 2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 68,3 млн. руб.

Обоснование мероприятия – генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является организация отвода поверхностных дождевых стоков с застроенной территории пгт. Пойковский.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию ливневой канализации протяженностью 5,7 км.

Ожидаемый эффект - организация отвода поверхностных дождевых стоков с застроенной территории, уменьшение подтопления территории, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод, обеспечение экологической и санитарно-эпидемиологической безопасности.

## Строительство и модернизация объектов и сетей водоотведения

1. **Инвестиционный проект «Строительство канализационной насосной станции и сетей водоотведения в границах планировочного квартала 01:01:12».**

Номер инвестиционного проекта - № 3.8.

Срок реализации проекта – 2017 г.

Необходимые капитальные затраты – 11,2 млн. руб.

Обоснование мероприятия - генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является обеспечение планируемой к застройке территории централизованной системой водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования.

Технические параметры проекта включают в себя строительство новой КНС производительностью 600 куб.м/сут. Строительство напорного коллектора диаметром 159 мм из стали протяженностью 0,8 км в двухтрубном исполнении.

Ожидаемый эффект – увеличение потребителей, обеспеченных доступом к централизованной системе водоотведения.

1. **Инвестиционный проект «Строительство канализационной насосной станции и сетей водоотведения для мкр. 01:12».**

Номер инвестиционного проекта - № 3.9.

Срок реализации проекта – 2018 г.

Необходимые капитальные затраты – 8,4 млн. руб.

Обоснование мероприятия - генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является обеспечение планируемой к застройке территории централизованной системой водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования.

Технические параметры проекта включают в себя строительство новой КНС производительностью 300 куб.м/сут. Строительство напорного коллектора диаметром 160 мм из полимера протяженностью 0,9 км в двухтрубном исполнении. Строительство безнапорного коллектора диаметром 200 мм из пополимера протяженностью 0,4 км.

Ожидаемый эффект – увеличение потребителей, обеспеченных доступом к централизованной системе водоотведения.

1. **Инвестиционный проект «Строительство канализационной насосной станции и сетей водоотведения для мкр. 01:14».**

Номер инвестиционного проекта - № 3.10.

Срок реализации проекта – 2018 г.

Необходимые капитальные затраты – 8,4 млн. руб.

Обоснование мероприятия - генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является обеспечение планируемой к застройке территории централизованной системой водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования.

Технические параметры проекта включают в себя строительство новой КНС производительностью 300 куб.м/сут. Строительство напорного коллектора диаметром 160 мм из полимера протяженностью 0,4 км в двухтрубном исполнении. Строительство безнапорного коллектора диаметром 200 мм из полимера протяженностью 0,5 км.

Ожидаемый эффект – увеличение потребителей, обеспеченных доступом к централизованной системе водоотведения.

1. **Инвестиционный проект «Строительство канализационной насосной станции и сетей водоотведения дляФОК».**

Номер инвестиционного проекта - № 3.11.

Срок реализации проекта – 2017 г.

Необходимые капитальные затраты – 2,5 млн. руб.

Обоснование мероприятия - генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является обеспечение планируемой к застройке территории централизованной системой водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования.

Технические параметры проекта включают в себя строительство новой КНС производительностью 100 куб.м/сут. Строительство напорного коллектора диаметром 160 мм из полимера протяженностью 0,4 км в двухтрубном исполнении.

Ожидаемый эффект – увеличение потребителей, обеспеченных доступом к централизованной системе водоотведения.

1. **Инвестиционный проект «Строительство безнапорного коллектора по ул. №6».**

Номер инвестиционного проекта - № 3.12.

Срок реализации проекта – 2025 г.

Необходимые капитальные затраты – 2,5 млн. руб.

Обоснование мероприятия - генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является перенос коллетора с территории проектируемой застройки. Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод, улучшение экологической ситуации.

Технические параметры проекта включают в себя строительство безнапорного коллектора диаметром 315 мм из полимера протяженностью 0,2 км.

Ожидаемый эффект – увеличение потребителей, обеспеченных доступом к централизованной системе водоотведения.

1. **Инвестиционный проект «Строительство распределительных сетей водоотведения».**

Номер инвестиционного проекта - № 3.13.

Срок реализации проекта – 2035 г.

Необходимые капитальные затраты – 76,2 млн. руб.

Обоснование мероприятия - проект планировки и межевания территории микрорайонов городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является перенос коллетора с территории проектируемой застройки. Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод, улучшение экологической ситуации.

Технические параметры проекта включают в себя строительство распределительных сетей водоотведения. Коллекторы из полимерных и стальных труб диаметрами 159-200 мм. Протяженность проектируемых сетейа 13,3 км.

Ожидаемый эффект – увеличение потребителей, обеспеченных доступом к централизованной системе водоотведения.

1. **Инвестиционный проект «Строительство очистных сооружений поверхностного стока в пгт. Пойковский».**

Номер инвестиционного проекта - № 3.14.

Срок реализации проекта –2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 54,0 млн. руб.

Обоснование мероприятия - генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является создание основных средств очистных сооружений поверхностного стока, организация качественной очистки, обеспечение экологической и санитарно-эпидемиологической безопасности.

Технические параметры проекта включают в себя строительство восемнадцати очистных сооружений поверхностного стока, (технические характеристики очистных сооружений, а также их расположение уточняются на стадии подготовки рабочей документации после проведения соответствующих инженерно-технических изысканий).

Ожидаемый эффект - обеспечение экологической и санитарно-эпидемиологической безопасности на территории.

1. **Инвестиционный проект «Строительство ливневой канализации в пгт. Пойковский».**

Номер инвестиционного проекта - № 3.15.

Срок реализации проекта 2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 364,6 млн. руб.

Обоснование мероприятия - генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является организация отвода поверхностных дождевых стоков с застроенной территории.

Технические параметры проекта включают в себя строительство ливневой канализации. Протяженность проектируемых сетей 15,5 км, (технические характеристики системы водоотвода, а также их расположение уточняются на стадии подготовки рабочей документации после проведения соответствующих инженерно-технических изысканий).

Ожидаемый эффект - организация отвода поверхностных дождевых стоков с застроенной территории, уменьшение подтопления территории, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение экологической и санитарно-эпидемиологической безопасности.

1. **Инвестиционный проект «Строительство ливневой канализации в пгт. Пойковский».**

Номер инвестиционного проекта - № 3.16.

Срок реализации проекта 2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 30,6 млн. руб.

Обоснование мероприятия - генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является организация отвода поверхностных дождевых стоков с застроенной территории.

Технические параметры проекта включают в себя строительство железобетонных лотков. Протяженность проектируемых сетей 2.6 км, (технические характеристики системы водоотвода, а также их расположение уточняются на стадии подготовки рабочей документации после проведения соответствующих инженерно-технических изысканий).

Ожидаемый эффект - организация отвода поверхностных дождевых стоков с застроенной территории, уменьшение подтопления территории, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение экологической и санитарно-эпидемиологической безопасности.

1. **Инвестиционный проект «Строительство насосной станции в пгт. Пойковский».**

Номер инвестиционного проекта - № 3.17.

Срок реализации проекта –2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 2,0 млн. руб.

Обоснование мероприятия - генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является создание основных средств насосной станции поверхностного стока, обеспечение экологической и санитарно-эпидемиологической безопасности.

Технические параметры проекта включают в себя строительство нососной станции поверхностного стока, (технические характеристики очистных сооружений, а также их расположение уточняются на стадии подготовки рабочей документации после проведения соответствующих инженерно-технических изысканий).

Ожидаемый эффект - обеспечение экологической и санитарно-эпидемиологической безопасности на территории.

# Перспективная схема электроснабжения

Развитие системы электроснабжения в соответствии с мероприятиями Программы позволит полностью покрыть существующие нагрузки системы электроснабжения, их прогнозируемый прирост в течение 2017 - 2035 годов и создать резерв для устойчивого функционирования системы электроснабжения и обеспечения прироста новых нагрузок последующего периода.

Мероприятия инвестиционных проектов разработаны на основании следующих документов:

* генерального плана городского поселения Пойковский, предусматривающего создание условий для комфортного проживания населения, определение основных направлений и параметров пространственного с учетом роста численности населения;
* проектов планировки и межевания территории, предусматривающих установление параметров планируемого развития.

На основе перечня мероприятий, реализуемых в 2017 - 2035 годы в рамках развития системы электроснабжения, сформирован перечень инвестиционных проектов, которые должны обеспечить достижение целевых показателей развития системы электроснабжения городского поселения.

Детальная характеристика инвестиционных проектов представлена в Приложении 10.

## Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения

1. **Инвестиционный проект «Реконструкция ЛЭП 35 кВ**

Номер инвестиционного проекта - № 4.1.

Срок реализации проекта – 2022 - 2025 гг.

Необходимые капитальные затраты – 46,78 млн. руб.

Обоснование мероприятия – генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является повышение уровня надежности системы электроснабжения по средствам включение в работу недействующего участка ЛЭП 35 кВ между ПС 35/6 кВ «Больничная» и ПС 35/6 кВ № 6, а также замена изношенных сетей 35 кВ на участке между ПС 35/6 кВ «Больничная» и ПС 35/6 кВ № 14.

Технические параметры проекта включают в себя замену опор и проводов ЛЭП 35 кВ общей протяженностью 10,4 км.

Ожидаемый эффект – повышение уровня надежности работы системы в целом за счет создания кольцевой схемы питания в сетях 35 кВ, снижение физического износа сетей, уровня потерь, ликвидация сетевых ограничений по присоединению к электрическим сетям новых потребителей и повышение качества предоставляемых услуг.

1. **Инвестиционный проект «Реконструкция воздушных ЛЭП 6 кВ»**

Номер инвестиционного проекта - № 4.2.

Срок реализации проекта – 2022 - 2025 гг.

Необходимые капитальные затраты – 4,27 млн. руб.

Обоснование мероприятия – генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является повышение уровня надежности работы системы электроснабжения.

Технические параметры проекта включают в себя замену несущих конструкций опор ЛЭП и монтаж проводов второй цепи общей протяженностью 1,9 км.

Ожидаемый эффект – повышение уровня надежности электроснабжения потребителей, снижение физического износа сетей, уровня потерь, ликвидация сетевых ограничений по присоединению к электрическим сетям новых потребителей и повышение качества предоставляемых услуг.

1. **Инвестиционный проект «Реконструкция трансформаторных подстанций ТП 6/0,4 кВ»**

Номер инвестиционного проекта - № 4.3.

Срок реализации проекта – 2018 - 2025 гг.

Необходимые капитальные затраты – 18,9 млн. руб.

Обоснование мероприятия – генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является увеличение трансформаторной мощности, а также снижение общего уровня износа объектов электроснабжения. Реализация инвестиционного проекта позволит обеспечить надежное электроснабжения объектов жилищного фонда, объектов социального назначения, промышленных и коммунальных объектов, объектов транспортной инфраструктуры.

Проект включает в себя установку трансформаторов большей мощности и замену оборудования с истекшим и истекающим сроком эксплуатации. Это позволит создать возможность для подключения новых потребителей и повысить надежность электроснабжения существующих потребителей.

Ожидаемый эффект – возможность подключения новых потребителей, снижение аварийности системы электроснабжения, снижения физического износа оборудования и воздействия на окружающую среду.

1. **Инвестиционный проект «Ежегодный капитальный ремонт сетей напряжением 6 кВ»**

Номер инвестиционного проекта - № 4.4.

Срок реализации проекта – 2018 - 2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 93,42 млн. руб.

Обоснование мероприятия – повышение надежности.

Целью реализации проекта является снижение общего уровня износа сетей электроснабжения. Реализация инвестиционного проекта позволит обеспечить надежное электроснабжения объектов жилищного фонда, объектов социального назначения, промышленных и коммунальных объектов, объектов транспортной инфраструктуры от всех видов источников электроэнергии, независимо от их имущественной принадлежности.

Технические параметры проекта включают в себя замену участков сетей электроснабжения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации, что позволит понизить интенсивность отказов в работе системы, повышение эксплуатационной надежности, повышение уровня электро- и пожаробезопасности при эксплуатации. Планируемая перекладка и замена сетей ориентировочно составит 3 км в год.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности системы коммунальной инфраструктуры, снижения физического износа сетей, уровня потерь, ликвидация сетевых ограничений по присоединению к электрическим сетям новых потребителей и повышение качества предоставляемых услуг.

1. **Инвестиционный проект «Ежегодный капитальный ремонт сетей напряжением 0,4 кВ»**

Номер инвестиционного проекта - № 4.5.

Срок реализации проекта – 2018 - 2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 65,88 млн. руб.

Обоснование мероприятия – повышение надежности.

Целью реализации проекта является снижение общего уровня износа сетей электроснабжения. Реализация инвестиционного проекта позволит обеспечить надежное электроснабжения объектов жилищного фонда, объектов социального назначения, промышленных и коммунальных объектов, объектов транспортной инфраструктуры от всех видов источников электроэнергии, независимо от их имущественной принадлежности.

Технические параметры проекта включают в себя замену участков сетей электроснабжения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации, что позволит понизить интенсивность отказов в работе системы, повышение эксплуатационной надежности, повышение уровня электро- и пожаробезопасности при эксплуатации. Планируемая перекладка и замена сетей ориентировочно составит 6 км в год.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности системы коммунальной инфраструктуры, снижения физического износа сетей, уровня потерь, ликвидация сетевых ограничений по присоединению к электрическим сетям новых потребителей и повышение качества предоставляемых услуг.

1. **Инвестиционный проект «Ежегодная замена изношенного оборудования ТП 6/0,4 кВ»**

Номер инвестиционного проекта - № 4.6.

Срок реализации проекта – 2018 - 2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 56,30 млн. руб.

Обоснование мероприятия – повышение надежности.

Целью реализации проекта является снижение общего уровня износа объектов электроснабжения. Реализация инвестиционного проекта позволит обеспечить надежное электроснабжения объектов жилищного фонда, объектов социального назначения, промышленных и коммунальных объектов, объектов транспортной инфраструктуры от всех видов источников электроэнергии, независимо от их имущественной принадлежности.

Проект включает в себя замену изношенного оборудования ТП с истекшим и истекающим сроком эксплуатации. Это позволит повысить надежность электроснабжения потребителей и уменьшить потери при передаче электрической энергии.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности системы электроснабжения в целом, в том числе и аварийности системы коммунальной инфраструктуры, снижения физического износа оборудования и воздействия на окружающую среду.

## Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения

1. **Инвестиционный проект «Строительство новой ПС 35/6 кВ**

Номер инвестиционного проекта - № 4.7.

Срок реализации проекта – 2031-2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 73,55 млн. руб.

Обоснование мероприятия – генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является создание условий для подключения к централизованной системе электроснабжения новых потребителей.

Технические параметры проекта включают строительство ПС 35/6 кВ на территорию гп. Пойковский и установку трансформаторов мощностью 2х6,3 МВА. Это позволит повысить надежность электроснабжения потребителей.

Ожидаемый эффект – подключение к централизованной системе электроснабжения новых объектов жилой и общественно-деловой застройки и повышение надежности системы электроснабжения.

1. **Инвестиционный проект «Строительство воздушных ЛЭП 35 кВ**

Номер инвестиционного проекта - № 4.8.

Срок реализации проекта – 2031-2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 16,7 млн. руб.

Обоснование мероприятия – генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является подключение к централизованной системе электроснабжения новой ПС 35/6 кВ.

Технические параметры проекта включают строительство двухцепных воздушных ЛЭП 35 кВ общей протяженностью 2,6 км. Это позволит обеспечить надежность электроснабжения новой ПС 35/6 кВ.

Ожидаемый эффект – ввод в эксплуатацию новой ПС 35/6 кВ.

1. **Инвестиционный проект «Строительство новых ТП 6/0,4 кВ и РП 6 кВ**

Номер инвестиционного проекта - № 4.9.

Срок реализации проекта – 2018 - 2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 94,5 млн. руб.

Обоснование мероприятия – генеральный план городского поселения Пойковский и проекты планировки и межевания территории микрорайонов в пгт. Пойковский.

Целью проекта является повышение качества жизни и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры. Реализация инвестиционного проекта позволит подключить новых потребителей к централизованной системе электроснабжения с обеспечением высокой надежности системы.

Проект включает строительство РП 6 кВ и одно- и двухтрансформаторных ТП 6/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 63 до 1600 кВА.

Ожидаемый эффект – обеспечение новых потребителе доступом к системе централизованного электроснабжения, увеличение индекса нового строительства, увеличение электрической нагрузки.

1. **Инвестиционный проект «Строительство сетей электроснабжения напряжением 6 кВ»**

Номер инвестиционного проекта - № 4.10.

Срок реализации проекта – 2018 - 2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 36,80 млн. руб.

Обоснование мероприятия – генеральный план городского поселения Пойковский и проекты планировки и межевания территории микрорайонов в пгт. Пойковский.

Целью проекта является обеспечения подключения новых ТП и РП к централизованной системе электроснабжения.

Проект включает строительство воздушных и кабельных ЛЭП напряжением 6 кВ.

Ожидаемый эффект – увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного электроснабжения, увеличение индекса нового строительства, увеличением электрической нагрузки.

1. **Инвестиционный проект «Строительство сетей электроснабжения напряжением 0,4 кВ»**

Номер инвестиционного проекта - № 4.11.

Срок реализации проекта – 2018 - 2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 40,00 млн. руб.

Обоснование мероприятия – проекты планировки и межевания территории микрорайонов в пгт. Пойковский.

Целью проекта является подключение новых потребителе к централизованной системе электроснабжения.

Проект включает строительство воздушных и кабельных ЛЭП напряжением 0,4 кВ.

Ожидаемый эффект – увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного электроснабжения, увеличение индекса нового строительства.

# Перспективная схема газоснабжения

Развитие системы газоснабжения в соответствии с мероприятиями Программы должно позволить полностью обеспечить существующие нагрузки системы и их прогнозируемый прирост в течение 2017 - 2035 годов, обеспечение надежности и бесперебойности газоснабжения.

Мероприятия инвестиционных проектов разработаны на основании следующих документов:

* генерального плана городского поселения Пойковский, предусматривающего создание условий для комфортного проживания населения, определение основных направлений и параметров пространственного развития территории муниципального образования с учетом роста численности населения;
* проектов планировки и межевания, предусматривающих установление параметров планируемого развития;
* схемы территориального планирования Нефтеюганского муниципального района;
* Генеральной схемы газоснабжения и газификации Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее также – схема газоснабжения Ханты-Мансийского автономного округа -Югры), утвержденной распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры № 231-рп от 30.04.2014.

На основе перечня мероприятий, реализуемых в 2015 - 2035 годы в рамках развития системы газоснабжения, сформирован перечень инвестиционных проектов, которые должны обеспечить достижение целевых показателей развития системы газоснабжения пгт. Пойковский.

Детальная характеристика инвестиционных проектов представлена в Приложении 11.

## Реконструкция сетей и объектов газоснабжения

1. **Инвестиционный проект «Проектно-изыскательские работы и замена надземного участка трубопровода «АГРС - котельная Дорожник» на подземный»**

Номер инвестиционного проекта - № 5.1.

Срок реализации проекта – 2019 г.

Необходимые капитальные затраты – 30,00 млн. руб.

Обоснование мероприятия - генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является увеличение степени надежности и бесперебойности системы газоснабжения.

Технические параметры проекта включают в себя замену надземного участка сетей газоснабжения на подземный, общей протяженностью 1,3 км.

Ожидаемый эффект - увеличение степени надежности и снижение физического износа системы газоснабжения.

1. **Инвестиционный проект «Диагностика сетей газоснабжения»**

Номер инвестиционного проекта - № 5.2.

Срок реализации проекта – 2020, 2025, 2030, 2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 2,00 млн. руб.

Обоснование мероприятия - генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является увеличение степени надежности и бесперебойности системы газоснабжения.

Технические параметры проекта включают диагностику газораспределительных сетей с истекающим и истекшим сроком эксплуатации.

Ожидаемый эффект - увеличение степени надежности и снижение физического износа системы газоснабжения.

1. **Инвестиционный проект «Проведение реконструкции изношенных участков сетей газоснабжения по результатам технической диагностики»**

Номер инвестиционного проекта - № 5.3.

Срок реализации проекта – 2020, 2025, 2030, 2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 60,00 млн. руб.

Обоснование мероприятия - генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является увеличение степени надежности и бесперебойности системы газоснабжения.

Технические параметры проекта включают в себя замену сетей газоснабжения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации.

Ожидаемый эффект – увеличение степени надежности и снижение физического износа системы газоснабжения.

## Строительство сетей и объектов газоснабжения

1. **Инвестиционный проект «Выполнение работ по «закольцовке» газопровода «АГРС-котельная Дорожник» с газопроводами «АГРС - котельная № 3» и «ГРП - котельная № 3» от газосепаратора котельной № 3 по улице № 8 до федеральной автодороги»**

Номер инвестиционного проекта - № 5.4.

Срок реализации проекта – 2018-2020 гг.

Необходимые капитальные затраты – 27,5 млн. руб.

Обоснование мероприятия – генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является увеличение степени надежности и бесперебойности системы газоснабжения.

Технические параметры проекта включают в себя строительство газопровода среднего давления диаметром 160 мм протяженностью 1,0 км.

Ожидаемый эффект - увеличение степени надежности и снижение физического износа системы газоснабжения.

1. **Инвестиционный проект «Проектно-изыскательские работы и строительство межпоселкового газопровода от ГРС п. Каркатеевы до площадки ГРС пгт. Пойковский»**

Номер инвестиционного проекта - № 5.5.

Срок реализации проекта – 2018-2020 гг.

Необходимые капитальные затраты – 160,0 млн. руб.

Обоснование мероприятия – схема территориального планирования Нефтеюганского муниципального района.

Целью реализации проекта является газификация населения пгт. Пойковский природным газом.

Предусмотрено мероприятие по строительству газопровода высокого давления диаметром 426 мм, общей протяженностью 27,0 км, в том числе в границах городского поселения – 8,7 км.

Ожидаемый эффект – увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного газоснабжения.

1. **Инвестиционный проект «Проектно-изыскательские работы и строительство пункта редуцирования газа на площадке ГРС пгт. Пойковский»**

Номер инвестиционного проекта - № 5.6.

Срок реализации проекта – 2019-2020 гг.

Необходимые капитальные затраты – 0,8 млн. руб.

Обоснование мероприятия – генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является газификация населения пгт. Пойковский природным газом.

Технические параметры проекта включают в себя строительство пункта редуцирования газа производительностью 15000 куб.м/час.

Ожидаемый эффект - увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного газоснабжения.

1. **Инвестиционный проект «Проектно-изыскательские работы и строительство подводящих газовых сетей к микрорайонам 01:05, 01:07, 01:08, 01:09, 01:10, 01:12, 01:13»**

Номер инвестиционного проекта - № 5.7.

Срок реализации проекта – 2020-2021 гг.

Необходимые капитальные затраты – 12,3 млн. руб.

Обоснование мероприятия – генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является газификация территорий микрорайонов 01:05, 01:07, 01:08, 01:09, 01:10, 01:12, 01:13.

Технические параметры проекта включают в себя строительство газопроводов среднего давления диаметром общей протяжённостью 9,0 км.

Ожидаемый эффект - увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного газоснабжения.

1. **Инвестиционный проект «Проектно-изыскательские работы и строительство распределительных газовых сетей в микрорайонах 01:05, 01:06, 01:07, 01:08, 01:09, 01:10, 01:12, 01:13, 01:14»**

Номер инвестиционного проекта - № 5.8.

Срок реализации проекта – 2022-2025 гг.

Необходимые капитальные затраты – 13,0 млн. руб.

Обоснование мероприятия – генеральный план городского поселения Пойковский.

Целью реализации проекта является газификация населения микрорайонов 01:10, 01:12, 01:13.

Технические параметры проекта включают в себя строительство газопроводов среднего давления диаметром 63-110 мм общей протяжённостью 18,6 км.

Ожидаемый эффект - увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного газоснабжения.

# Перспективная схема обращения с ТБО

1. **Инвестиционный проект «Рекультивация территории объекта захоронения отходов (свалки отходов)»**

Номер инвестиционного проекта - № 6.1.

Срок реализации проекта – 2017-2021 гг.

Необходимые капитальные затраты – 10,0 млн. руб.

Целью реализации проекта является обеспечение благоприятных и безопасных условий жизнедеятельности населения, экологического равновесия, оздоровление экологической обстановки на территории городского поселения Пойковский.

Ожидаемый эффект – уменьшение негативного влияния свалки отходов на окружающую среду и жизнедеятельность населения городского поселения Пойковский.

Согласно Государственной программе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обеспечение экологической безопасности Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2016-2020 годы», утвержденной Постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 09.10.2013 № 426-п (далее - Государственная программа «Обеспечение экологической безопасности Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2016-2020 годы»), в целях восстановления нарушенного отходами производства и потребления состояния земель, на территории ХМАО-Югры предполагается рекультивация объектов и несанкционированных мест размещения отходов, а также проектирование и строительство комплексных межмуниципальных полигонов ТКО.

Согласно Территориальной схеме обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, утвержденной Распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 21.10.2016 № 559-рп (далее - Территориальная схема обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре), на территории ХМАО-Югры планируются к реализации инвестиционные проекты по созданию комплексных межмуниципальных объектов обработки, утилизации, обезвреживания и размещения отходов.

Таким образом, с окончанием срока эксплуатации полигон отходов подлежит выводу из эксплуатации и рекультивации. Отходы с территории городского поселения Пойковский будут размещаться на планируемом к строительству комплексном межмуниципальном полигоне для захоронения (утилизации) бытовых и промышленных отходов для городов Нефтеюганск и Пыть-Ях, поселений Нефтеюганского района. Сроки реализации данного проекта - с 2012 по 2018 годы.

Территория свалки отходов также подлежит рекультивации в рамках подпрограммы «Развитие системы обращения с отходами производства и потребления в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» Государственной программы «Обеспечение экологической безопасности Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2016-2020 годы».

Ответственным исполнителем данного мероприятия является Деппромышленности Югры.

Реализует данное мероприятие муниципальное образование за счет средств бюджета автономного округа (субсидии), местного бюджета и внебюджетных средств.

Порядок предоставления субсидии на рекультивацию несанкционированных мест размещения ТКО отображен в п. 5.1 Государственной программы «Обеспечение экологической безопасности Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2016-2020 годы».

Уровень софинансирования из бюджета автономного округа и внебюджетных источников составляет 80% от стоимости работ по рекультивации несанкционированных мест размещения ТКО.

Органы местного самоуправления обязаны обеспечить софинансирование в размере 20% от стоимости работ по рекультивации несанкционированных мест размещения ТКО за счет средств местного бюджета.

1. **Инвестиционный проект «Организация деятельности по раздельному сбору твердых коммунальных отходов»**

Номер мероприятия - № 6.2.

Срок реализации проекта – 2017-2019 гг.

Необходимые капитальные затраты – 3,0 млн. руб.

Целью реализации проекта является внедрение системы раздельного сбора твердых коммунальных отходов на территории городского поселения Пойковский.

Ожидаемый эффект – уменьшение негативного влияния свалки отходов на окружающую среду и жизнедеятельность населения городского поселения Пойковский.

Одним из основных показателей, определяющих эффективность обращения с отходами, является степень вторичного их использования. С целью рационального использования природных ресурсов, извлечения ценных компонентов из ТКО, на территории городского поселения Пойковский необходимо создать систему селективного (раздельного) сбора и утилизации вторичного сырья.

Вторичное сырье и опасные отходы сдаются населением в пункты приема вторичного сырья, откуда периодически вывозятся транспортом на утилизацию на комплексный межмуниципальный полигон. Несортированные отходы подлежат вывозу на комплексный межмуниципальный полигон с последующей обработкой и утилизацией, либо захоронением.

Для реализации системы селективного сбора отходов необходимо создать ресурсы для самостоятельного разделения населением отходов – организовать стационарные пункты сбора вторичного сырья.

Важнейшим элементом в успешной реализации системы селективного сбора отходов является вовлечение и участие в ней населения.

Следует обеспечить информирование населения о важности и необходимости раздельного сбора отходов – например, проводить разъяснительные, информационные и воспитательные работы в организациях и на предприятиях, в школах и детских садах, распространять информационные буклеты и агитационные материалы в торговых центрах, магазинах, гостиницах, кафе, школах и т.д.

# Общая программа проектов

Таблица Общая программа инвестиционных проектов

| Номер  Инвестицион-ного проекта | Наименование инвестиционного проекта | Стоимость, млн. руб. |
| --- | --- | --- |
|  | Теплоснабжение |  |
| 1.1 | Строительство котельной | 375,6 |
| 1.2 | Строительство ЦТП в микрорайоне №6 | 16,5 |
| 1.3 | Строительство ЦТП в микрорайоне №7 | 16,5 |
| 1.4 | Строительство ЦТП в микрорайоне №3 | 16,5 |
| 1.5 | Строительство магистральной тепловой сети от проектируемой котельной до ТК-4 | 28,4 |
| 1.6 | Строительство магистральной тепловой сети от проектируемой котельной до ТК-25 | 17,3 |
| 1.7 | Строительство магистральной тепловой сети от ТК-25 до проектируемого ЦТП в микрорайоне №7 | 10,0 |
| 1.8 | Строительство магистральной тепловой сети по ул. Кузоваткина | 25,0 |
| 1.9 | Строительство распределительных тепловых сетей | 123,0 |
| 1.10 | Реконструкция котельной №1 | 351,6 |
| 1.11 | Демонтаж котельной №2 | 79,7 |
| 1.12 | Реконструкция котельной №3 | 742,0 |
| 1.13 | Реконструкция котельной "Дорожник" | 20,0 |
| 1.14 | Реконструкция ЦТП | 80,0 |
| 1.15 | Реконструкция магистральной тепловой сети от ТК-14 до ТК3-90А | 34,9 |
| 1.16 | Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной "Дорожник" | 20,0 |
| 1.17 | Реконструкция магистральной тепловой сети от ТК Пав. №2А до ТК-19 | 35,0 |
| 1.18 | Реконструкция магистральной тепловой сети от ТК-14 (павильон МНУ) | 27,0 |
| 1.19 | Реконструкция магистральной тепловой сети от ТК-14 до ЦТП-1 | 48,0 |
| 1.20 | Реконструкция магистральных тепловых сетей для повышения надежности | 294,6 |
| 1.21 | Реконструкция распределительных тепловых сетей | 1610,0 |
|  | Водоснабжение |  |
| 2.1. | Реконструкция водозабора пгт. Пойковский | 18,3 |
| 2.2. | Реконструкцияводопроводных очистных сооружений пгт. Пойковский | 441,5 |
| 2.3. | Реконструкция магистрального водопровода от ТК-14 до ТК3-90А | 3,3 |
| 2.4. | Реконструкция магистрального водопровода по ул. №6 | 0,4 |
| 2.5. | Реконструкция магистрального водопровода от ТК.Пав. №2А до ТК-19 | 17,5 |
| 2.6. | Реконструкция магистрального водопровода от ТК-14 (павильон МНУ) | 5,5 |
| 2.7. | Реконструкция магистрального водопровода от ТК-14 до ЦТП-1 | 5,5 |
| 2.8. | Реконструкция магистрального водопровода от ТК-14 (павильон МНУ) до ТК-8 | 3,3 |
| 2.9. | Реконструкция магистрального водопровода по ул. Энтузиастов | 2,8 |
| 2.10. | Реконструкция магистрального водопровода по ул. Центральная | 1,5 |
| 2.11. | Ежегодная реконструкция распределительных сетей водоснабжения | 310,0 |
| 2.12 | Строительство магистральных сетей водоснабжения на территории планировочного микрорайона 01:08 | 2,8 |
| 2.13 | Строительство магистральных сетей водоснабжения от павильона МВУ до ТК-17 | 2,9 |
| 2.14 | Строительство магистральных сетей водоснабжения на территории планировочного микрорайона 01:09 | 5,0 |
| 2.15 | Строительство магистральных сетей водоснабжения по ул. №6 | 0,6 |
| 2.16 | Строительство магистральных сетей по ул. Олимпийская и ул. Объездная | 6,1 |
| 2.17 | Строительство распределительных сетей водоснабжения | 96,6 |
|  | Водоотведение |  |
| 3.1. | Реконструкция канализационных очистных сооружений | 300,2 |
| 3.2. | Реконструкция канализационной насосной станции КНС-3 с напорным коллектором | 11,2 |
| 3.3. | Реконструкция канализационной насосной станции КНС-4 | 6,9 |
| 3.4. | Реконструкция канализационной насосной станции КНС-7 с напорным коллектором | 9,0 |
| 3.5. | Реконструкция канализационной насосной станции ГКНС с напорным коллектором | 52,3 |
| 3.6. | Ежегодная реконструкция распределительных сетей водоотведения | 161,8 |
| 3.7. | Реконструкция ливневой канализации | 68,3 |
| 3.8. | Строительство канализационной насосной станции и сетей водоотведения в границах планировочного квартала 01:01:12 | 11,2 |
| 3.9. | Строительство канализационной насосной станции и сетей водоотведения для мкр. 01:12 | 1,3 |
| 3.10. | Строительство канализационной насосной станции и сетей водоотведения для мкр. 01:14 | 8,4 |
| 3.11 | Строительство канализационной насосной станции и сетей водоотведения дляФОК | 2,5 |
| 3.12 | Строительство безнапорного коллектора по ул. №6 | 2,5 |
| 3.13 | Строительство распределительных сетей водоотведения | 76,2 |
| 3.14 | Строительство очистных сооружений поверхностного стока в пгт. Пойковский | 54,0 |
| 3.15 | Строительство ливневой канализации в пгт. Пойковский | 364,6 |
| 3.16 | Строительство ливневой канализации в пгт. Пойковский | 30,6 |
| 3.17 | Строительство насосной станции в пгт. Пойковский | 2,0 |
|  | Электроснабжение |  |
| 4.1 | Реконструкция воздушных ЛЭП 35 кВ | 46,78 |
| 4.2 | Реконструкция воздушных ЛЭП 6 | 4,27 |
| 4.3 | Реконструкция трансформаторных подстанций ТП 6/0,4 кВ | 18,9 |
| 4.4 | Ежегодный капитальный ремонт сетей напряжением 6 кВ | 93,42 |
| 4.5 | Ежегодный капитальный ремонт сетей напряжением 0,4 кВ | 65,88 |
| 4.6 | Ежегодная замена изношенного оборудования ТП 6/0,4 кВ | 56,3 |
| 4.7 | Строительство новой ПС 35/6 кВ | 73,55 |
| 4.8 | Строительство воздушных ЛЭП 35 кВ | 16,7 |
| 4.9 | Строительство новых ТП 6/0,4 кВ и РП 6 кВ | 94,5 |
| 4.10 | Строительство сетей электроснабжения напряжением 6 кВ | 36,8 |
| 4.11 | Строительство сетей электроснабжения напряжением 0,4 кВ | 40,0 |
|  | **Газоснабжение** |  |
| 5.1 | Проектно-изыскательские работы и замена надземного участка трубопровода «АГРС - котельная Дорожник» на подземный | 30,0 |
| 5.2 | Диагностика сетей газоснабжения | 2,0 |
| 5.3 | Проведение реконструкции изношенных участков сетей газоснабжения по результатам технической диагностики | 60,0 |
| 5.4 | Выполнение работ по «закольцовке» газопровода «АГРС-котельная Дорожник» с газопроводами «АГРС - котельная № 3» и «ГРП - котельная № 3» от газосепаратора котельной № 3 по улице № 8 до федеральной автодороги | 27,5 |
| 5.5 | Проектно-изыскательские работы и строительство межпоселкового газопровода от ГРС п. Каркатеевы до площадки ГРС пгт. Пойковский | 160,0 |
| 5.6 | Строительство пункта редуцирования газа на площадке ГРС пгт. Пойковский | 0,8 |
| 5.7 | Проектно-изыскательские работы и строительство подводящих газовых сетей к микрорайонам 01:05, 01:07, 01:08, 01:09, 01:10, 01:12, 01:13 | 12,3 |
| 5.8 | Проектно-изыскательские работы и строительство распределительных газовых сетей в микрорайонах 01:05, 01:06, 01:07, 01:08, 01:09, 01:10, 01:12, 01:13, 01:14 | 13,0 |
|  | **Обращение с ТБО** |  |
| 6.1 | Рекультивация территории объекта захоронения отходов (свалки отходов) | 10,0 |
| 6.2 | Организация деятельности по раздельному сбору твердых коммунальных отходов | 3,0 |
|  | **Энергоресурсосбережение** |  |
| 7.1 | Техническое обслуживание и оснащение общими и индивидуальными приборами учета энергоресурсов | 1,06 |
| 7.2 | Реализация мероприятий по результатам проведенных энергетических обследований | 17,36 |

# Финансовые потребности для реализации программы

Суммарный объем финансовых потребностей для реализации мероприятий Программы составляет 6 933,2 млн. рублей

Объемы необходимых финансовых ресурсов в разрезе коммунальных систем представлены ниже (Таблица 33).

Таблица Суммарные потребности финансирования мероприятий Программы, млн. рублей

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Объем финансирования |
|
|
| Инвестиционные проекты в сфере теплоснабжении | 3971,6 |
| Инвестиционные проекты в сфере водоснабжения | 923,6 |
| Инвестиционные проекты в сфере водоотведения | 1170,1 |
| Инвестиционные проекты в сфере электроснабжения | 549,3 |
| Инвестиционные проекты в сфере газоснабжения | 305,6 |
| Инвестиционные проекты в сфере УТБО | 13,0 |

Объемы необходимых финансовых ресурсов в разрезе каждого инвестиционного проекта представлены в Приложениях 7 - 12.

Учитывая финансовую ограниченность средств местного бюджета муниципального образования, реализацию мероприятий Программы представляется логически верным осуществлять с привлечением финансовых ресурсов из бюджетов вышестоящих уровней, частных инвесторов. При этом ввиду высокого уровня неопределенности финансовых возможностей каждого из указанных участников инвестиционных проектов формирование точного объема денежных средств возможно при условии существования фактических объективных данных (например, утвержденных нормативно-правовых актов). Данное обстоятельство влечет за собой необходимость корректировки значений показателей по мере поступления фактических данных (Таблица 34).

Таблица Источники финансирования мероприятий Программы, млн. рублей

| **Показатель** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2025** | **2030** | **2035** | **Итого** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| По системе теплоснабжения | | | | | | | | | |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 367,6 | 291,8 | 217,5 | 140,0 | 1344,2 | 1160,5 | 450,0 | 3971,6 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 367,6 | 291,8 | 217,5 | 140,0 | 1344,2 | 1160,5 | 450,0 | 3971,6 |
| - федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - бюджет автономного округа | 0 | 294,6 | 233,4 | 173,7 | 112,0 | 1075,4 | 928,5 | 360,0 | 3177,6 |
| - местный бюджет Нефтеюганского района | 0 | 36,5 | 29,2 | 21,9 | 14,0 | 134,4 | 116,0 | 45,0 | 397,0 |
| - местный бюджет пгт. Пойковский | 0 | 36,5 | 29,2 | 21,9 | 14,0 | 134,4 | 116,0 | 45,0 | 397,0 |
| 1. Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| По системе водоснабжения | | | | | | | | | |
| Источники инвестиций, в том числе: | 48,6 | 68,7 | 180,1 | 186,3 | 17,2 | 91,4 | 227,9 | 103,4 | 923,6 |
| Бюджетные источники, в том числе: | 48,6 | 62,6 | 174,0 | 180,2 | 17,2 | 91,4 | 227,9 | 103,4 | 905,3 |
| - федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - бюджет автономного округа | 27,3 | 36,1 | 157,3 | 160,4 | 11,6 | 58,5 | 193,8 | 69,1 | 714,0 |
| - местный бюджет Нефтеюганского района | 13,1 | 16,4 | 11,2 | 13,1 | 3,7 | 21,0 | 22,2 | 22,3 | 122,9 |
| - местный бюджет пгт. Пойковский | 8,2 | 10,1 | 5,5 | 6,7 | 1,9 | 11,9 | 12,0 | 12,0 | 68,4 |
| Внебюджетные источники | 0 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18,3 |
| По системе водоотведения | | | | | | | | | |
| Источники инвестиций, в том числе: | 139,2 | 149,4 | 58,9 | 55,6 | 76,7 | 290,7 | 288,9 | 110,7 | 1170,1 |
| Бюджетные источники, в том числе: | 139,2 | 149,4 | 58,9 | 55,6 | 76,7 | 290,7 | 288,9 | 110,7 | 1170,1 |
| - федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - бюджет автономного округа | 93,4 | 93,6 | 10,9 | 6,1 | 9,5 | 55,5 | 163,9 | 26,0 | 458,8 |
| - местный бюджет Нефтеюганского района | 15,5 | 15,6 | 6,5 | 3,6 | 5,7 | 33,3 | 17,3 | 15,6 | 113,2 |
| - местный бюджет пгт. Пойковский | 30,3 | 40,2 | 41,5 | 45,9 | 61,5 | 201,9 | 107,7 | 69,1 | 598,0 |
| Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| По системе электроснабжения | | | | | | | | | |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 24,7 | 22,5 | 22,9 | 25,4 | 149,9 | 111,0 | 192,8 | 549,3 |
| Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - бюджет автономного округа | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - местный бюджет Нефтеюганского района | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - местный бюджет пгт. Пойковский | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Внебюджетные источники | 0 | 14,6 | 9,3 | 12,4 | 16,5 | 65,6 | 60,3 | 142,1 | 320,9 |
| Прочие источники | 0 | 10,1 | 13,2 | 10,5 | 8,9 | 84,3 | 50,7 | 50,7 | 228,4 |
| По системе газоснабжения | | | | | | | | | |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 14,5 | 116,6 | 88,6 | 26,4 | 28,5 | 15,5 | 15,5 | 305,6 |
| Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 14,5 | 116,6 | 88,6 | 26,4 | 28,5 | 15,5 | 15,5 | 305,6 |
| - федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - бюджет автономного округа | 0 | 10,1 | 87,5 | 61,5 | 20,7 | 21,8 | 12,7 | 12,7 | 227,0 |
| - местный бюджет Нефтеюганского района | 0 | 4,1 | 26,8 | 25,6 | 3,7 | 4,6 | 2,0 | 2,0 | 68,8 |
| - местный бюджет пгт. Пойковский | 0 | 0,3 | 2,3 | 1,5 | 2,0 | 2,1 | 0,8 | 0,8 | 9,8 |
| Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| По системе УТБО | | | | | | | | | |
| Источники инвестиций, в том числе: | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 2,0 | 2,0 | 0 | 0 | 0 | 13,0 |
| Бюджетные источники, в том числе: | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 2,0 | 2,0 | 0 | 0 | 0 | 13,0 |
| - федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - бюджет автономного округа | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 1,6 | 1,6 | 0 | 0 | 0 | 10,4 |
| - местный бюджет Нефтеюганского района | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,4 | 0,4 | 0 | 0 | 0 | 2,6 |
| - местный бюджет пгт. Пойковский | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Итоговая стоимость реализации мероприятий определяется в инвестиционной программе согласно сводному сметному расчету и технико-экономическому обоснованию.

Внебюджетные источники инвестиций формируются за счет собственных и привлеченных средств организаций коммунального комплекса.

Источниками возврата внебюджетных капитальных вложений в строительство и реконструкцию систем коммунального комплекса является инвестиционная составляющая в тарифе и плата за подключение к системе ресурсоснабжения. Оценочный объем источников возврата внебюджетных инвестиций представлен в таблице ниже (Таблица 35).

Таблица 35 Источники возврата внебюджетных инвестиций, млн. рублей

| **Показатель** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2025** | **2030** | **2035** | **Итого** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| По системе электроснабжения | | | | | | | | | |
| Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 12,4 | 7,0 | 11,4 | 16,4 | 63,1 | 70,8 | 138,3 | 319,4 |
| - инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0,3 | 1,0 | 1,6 | 2,1 | 18,6 | 23,1 | 8,8 | 55,6 |
| - плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 12,1 | 6,0 | 9,8 | 14,3 | 44,5 | 47,7 | 129,4 | 263,8 |
| По системе водоснабжения | | | | | | | | | |
| Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0,7 | 1,8 | 2,8 | 3,0 | 9,7 | 0 | 0 | 18,3 |
| - инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0,7 | 1,8 | 2,8 | 3,0 | 9,7 | 0 | 0 | 18,3 |
| - плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Объемы возврата внебюджетных инвестиций, а также сроки окупаемости инвестиций по каждому проекту систем коммунальной инфраструктуры представлены в Приложениях 7 - 12.

# Организация реализации проектов

Согласно положениям действующего законодательства, основной формой реализации Программы является разработка инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций.

Разработка инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций как форма реализации настоящей Программы актуальна в случае использования собственных средств ресурсоснабжающих организаций, тарифных источников, платы за подключение (технологическое присоединение) в качестве источника финансирования настоящей Программы.

Кроме этого, инвестиционные проекты Программы могут быть реализованы в рамках федеральных, региональных и муниципальных программ.

Инвестиционные проекты, включенные в настоящую Программу, в зависимости от ряда критериев могут быть реализованы следующими субъектами:

* действующими организациями;
* привлеченными сторонними инвесторами (в том числе по договору концессии);
* созданными для реализации инвестиционных проектов организациями с участием органов местного самоуправления;
* созданными для реализации инвестиционных проектов организациями с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

В случае недостаточности бюджетных средств на финансирование мероприятий по строительству новых объектов или на реконструкцию крупных значимых объектов инфраструктуры, а также с учетом низкого уровня рентабельности деятельности действующих ресурсоснабжающих предприятий необходимо привлечение сторонних инвесторов по концессионному соглашению.

Если частный оператор не будет выбран путем конкурсного отбора концессионера, то для строительства и последующей эксплуатации объектов инженерной инфраструктуры необходимо создание новой организации с участием органа местного самоуправления.

Выбор формы реализации инвестиционного проекта зависит от объема бюджетных средств, которые могут быть выделены на реконструкцию и создание объектов. Дефицит бюджетных средств являются предпосылкой для выбора конкурсного отбора концессионера.

В настоящее время основным видом реализации проектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства на территории городского поселения является самостоятельная деятельность ресурсоснабжающих организаций с контролирующей функцией органов регулирования соответствующих тарифов, включая администрацию муниципального образования.

Ресурсоснабжающие организации в индивидуальном порядке аккумулируют требуемые финансовые средства, организуют выполнение работ по реализации инвестиционных проектов, принимают выполненные работы, выдают технические условия на подключение к соответствующим системам ресурсоснабжения и несут ответственность по заключаемым договорам на обеспечение требуемыми ресурсами.

С целью достижения максимального уровня социальной и экономической эффективности, инвестиционные проекты, связанные с модернизацией ресурсоснабжающих систем, рекомендуется реализовывать с помощью формирования специализированной структуры с участием ресурсоснабжающей организации. Основной задачей, решаемой при внедрении указанной схемы реализации инвестиционных проектов, является сокращение дополнительной тарифной нагрузки на потребителей.

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

Одним из основных источников финансирования инвестиционных проектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства являются тарифы на соответствующий вид коммунальной услуги, а также плата за подключение к системам ресурсоснабжения.

Предложенный объем финансирования основан на следующих данных:

* величинах действующих в 2016 году региональных тарифов на коммунальные услуги с учетом особенностей структуры тарифов каждой из ресурсоснабжающих систем;
* величинах индексов-дефляторов, утвержденных в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов;
* величинах индексов-дефляторов, утвержденных в Прогнозе долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года.

По результатам проведенного анализа роста тарифов с учетом мероприятий, предусмотренных Программой, можно сделать вывод о планомерности и пропорциональности распределения во времени платежной нагрузки на население.

Величина платы за подключение к системам ресурсоснабжения будет определяться при формировании инвестиционных программ организаций жилищно-коммунального комплекса в соответствии с установленной процедурой.

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

В основе определения доступности платы за коммунальные услуги лежит прогноз совокупного платежа населения городского поселения по всем видам коммунальных услуг.

Понятие «доступность для потребителей услуг организаций коммунального комплекса» введено Федеральным законом от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса».

В соответствии с частью 4 статьи 154 Жилищного кодекса Российской Федерации структура платы граждан за коммунальные услуги включает в себя плату за холодную воду, горячую воду, электрическую энергию, тепловую энергию, газ, бытовой газ в баллонах, твердое топливо при наличии печного отопления, плату за отведение сточных вод, обращение с твердыми коммунальными отходами.

Логическая последовательность действий по определению доступности для граждан платы за коммунальные услуги определена Методическими указаниями по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, утвержденными Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378.

Установление системы критериев, используемых при определении доступности для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса, согласно статьям 4 и 5 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», отнесено к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления.

Оценка доступности для населения совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги произведена по следующим показателям, установленным Методическими указаниями по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, утвержденными приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378 «Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги»:

* доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи – не выше 8,6%;
* доля населения с доходами ниже прожиточного минимума – не выше 12%;
* уровень собираемости платежей за коммунальные услуги – не ниже 85%;
* доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения – не выше 15%.

Общая прогнозируемая совокупная плата граждан за все потребляемые коммунальные услуги определяется по формуле:

,



где - общая прогнозируемая совокупная плата граждан за все потребляемые коммунальные услуги;



- проект тарифа за соответствующий i-й вид коммунальной услуги с учетом надбавки;



- объем потребления i-ого вида коммунальной услуги;



n - количество видов коммунальных услуг.

Учитывая то, что по системам водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения, электроснабжения, газоснабжения, электроснабжения расчетный тариф с учетом мероприятий, предусмотренных Программой, не превышает уровень максимального допустимого прогнозного тарифа, а также с целью учета риска негативных тенденций в мировой и российской экономике для расчета совокупного платежа граждан за коммунальные услуги принят размер тарифа с наибольшим возможным ростом.

Значения совокупного платежа граждан городского поселения до 2035 года представлены ниже (Таблица 36).

Таблица Совокупный платеж населения за потребляемые коммунальные услуги, тыс. рублей/ месяц

| Показатель/год | 2016  (факт) | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2025 | 2030 | 2035 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Теплоснабжение | 277 791 | 286 074 | 307 776 | 348 045 | 403 521 | 440 050 | 626 553 | 896 375 | 1 332 836 |
| Горячее водоснабжение | 45 209 | 48 166 | 51 308 | 63 744 | 77 460 | 83 336 | 128 599 | 192 501 | 296 137 |
| Холодное водоснабжение | 25 571 | 28 670 | 32 599 | 43 705 | 54 047 | 55 449 | 89 153 | 144 123 | 224 272 |
| Водоотведение | 34 213 | 37 790 | 45 752 | 65 341 | 86 652 | 98 138 | 166 143 | 268 411 | 451 911 |
| Электроэнергия | 51 604 | 57 697 | 61 970 | 67 052 | 72 360 | 77 844 | 103 961 | 140 777 | 190 665 |
| Газоснабжение | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 60 624 | 84 348 | 120 564 |
| УТБО | 11 099 | 11 866 | 12 744 | 13 790 | 14 881 | 16 009 | 21 380 | 28 952 | 39 211 |
| Совокупный платеж | 445 488 | 470 262 | 512 149 | 601 676 | 708 921 | 770 826 | 1 196 413 | 1 755 486 | 2 655 597 |

Результаты соблюдения прогнозируемых тарифов по критерию «Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи» представлена ниже (Таблица **37**).

Таблица 37 Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи городского поселения

| Год | Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, % | Установленное значение критерия, % |
| --- | --- | --- |
| 2016 (факт) | 2,9 | 8,6 |
| 2017 | 2,5 |
| 2018 | 2,5 |
| 2019 | 2,7 |
| 2020 | 3,0 |
| 2021 | 3,0 |
| 2025 | 3,7 |
| 2030 | 4,4 |
| 2035 | 5,3 |

При определении доли населения городского поселения Пойковский с доходами ниже прожиточного минимума сделано допущение о максимально возможном значении данного показателя, соответствующего установленному уровню Прогноза социально-экономического развития Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2030 года (утвержден распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 26.07.2013 № 383-рп).

Результаты определения доли населения с доходами ниже прожиточного минимума для городского поселения представлены ниже (Таблица 38).

Таблица Доля населения городского поселения с доходами ниже прожиточного минимума

| Год | Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, % | Установленное значение критерия, % |
| --- | --- | --- |
| 2016 | 6,9 | 12,0 |
| 2017 | 6,5 |
| 2018 | 6,3 |
| 2019 | 6,1 |
| 2020 | 6,0 |
| 2021 | 5,8 |
| 2025 | 5,4 |
| 2030 | 4,8 |
| 2035 | 4,8 |

Результаты анализа по определению уровня собираемости платежей за коммунальные услуги представлены ниже (Таблица 39).

Таблица . Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги городского поселения

| Год | Уровень собираемости платежей, % | Установленное значение критерия, % |
| --- | --- | --- |
| 2016 | 95,5 | 85,0 |
| 2017 | 95,5 |
| 2018 | 95,5 |
| 2019 | 95,5 |
| 2020 | 95,5 |
| 2021 | 95,5 |
| 2025 | 95,5 |
| 2030 | 95,5 |
| 2035 | 95,5 |

С учетом политики сдерживания роста тарифов на коммунальные услуги, а также с учетом введенных Приказом Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 21.07.2014 № 36-нп понижающих коэффициентов к нормативам потребления коммунальных услуг, число получателей субсидий на оплату коммунальных услуг на перспективу останется на существующим уровне.

Так как прогнозируемый совокупный платеж граждан за коммунальные услуги соответствует критерию доступности и не превышает предельно допустимой доли расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, дополнительных мер социальной поддержки, а также дополнительного объема субсидий на оплату коммунальных услуг на период реализации Программы не потребуется.

Результаты проведенного сравнительного анализа показали, что прогнозируемые тарифы соответствуют всем установленным критериям доступности платы за коммунальные услуги для граждан городского поселения и, соответственно, является обоснованными.

При этом необходимо отметить, что в перспективе при внесении изменений в Программу возникающие несоответствия рассчитанных тарифов на коммунальные услуги критериям доступности осуществляется корректировка Программы одним или несколькими из указанных способов:

* изменение порядка реализации проектов с целью снижения совокупных затрат;
* изменение источников финансирования за счет увеличения доли бюджетных источников;
* изменение перечня инвестиционных проектов.

# Модель для расчета программы

Расчет основных целевых показателей Программы проводился исходя из данных, полученных от администрации городского поселения Пойковский, ресурсоснабжающих организаций, организаций коммунального комплекса. За основу были взяты фактические балансовые показатели по ресурсоснабжению, инженерные характеристики существующего оборудования, исходным для разработки принят 2016 год. Используя аналитические методы и методы прогнозирования были рассчитаны прогнозные показатели численности населения, объемов потребления энергоресурсов. С учетом прогноза были сделаны выводы по существующему состоянию инженерной инфраструктуры, были предложены мероприятия по совершенствованию, модернизации существующих инженерных комплексов.

**Объем потребления услуг**

Объем потребления услуг определяется как произведение планируемой на период численности населения или площади жилищного фонда на удельный объем потребления товаров (услуг) организаций коммунального комплекса:

СП*i =* ОП*i* хУО*i ,*

где,

СП*i* – совокупное потребление *i-й* коммунальной услуги (теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, электроснабжения, газоснабжения) населением, в соответствующих единицах измерения в год;

ОП*i* – определяющий показатель для *i-й* коммунальной услуги (численность населения, пользующегося *i-й* коммунальной услугой, площадь жилищного фонда, подключенного к *i-й* системе коммунальной инфраструктуры) в соответствующих единицах измерения;

УО*i* – удельный объем потребления *i-й* коммунальной услуги в год, приведенной к определяющему показателю.

При оценке перспективного совокупного потребления услуг организаций коммунального комплекса населением учитываются прогнозируемые значения численности населения и площади жилищного фонда с учетом его ввода в эксплуатацию и выбытия на рассматриваемый период.

**Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры**

Определение целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры произведено в соответствии с Методикой проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утвержденной Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 № 48.

**Прогнозирование изменения доходов населения**

Для прогнозирования изменения доходов населения Нефтеюганского муниципального района использовался способ осуществления прогнозных расчетов доходов населения под названием «расчет по составным элементам». Далее более подробно опишем методику расчётов, которая опирается на данный способ.

Методика использует в качестве базовых исходных данных объявленные планы и прогнозы федеральных, региональных, муниципальных властей в части макроэкономических параметров, а также данные ежегодных отчетов о социально-экономическом положении в Нефтеюганском муниципальном районе.

В качестве исходных данных для расчётов использовались следующие фактические данные за период с 2012 года по 2015 год и оценочные данные за 2016 год по Нефтеюганскому муниципальному району: денежные доходы населения, заработная плата, социальные выплаты, прочие поступления, натуральные доходы, размер бесплатно предоставляемых услуг населению и др.

На первом этапе были исследованы доходы населения Нефтеюганского муниципального района. Структура денежных доходов населения Нефтеюганского муниципального района состоит из заработной платы, пенсий, стипендий и прочих поступлений. Установить зависимость доходов населения от перечисленных показателей и оценить тесноту этих связей позволяет метод корреляционно-регрессионного анализа.

Результатом корреляционного анализа является перечень факторов (факторные показателей), которые участвуют во множественном регрессионном анализе, а именно в построении регрессионного уравнения. Регрессионное уравнение устанавливает связь между отклонениями результирующего и факторных показателей от своих средних значений. Результирующим показателем регрессионного уравнения являются денежные доходы населения Нефтеюганского муниципального района.

*Y = -44,5436161385842 + 1,13492879333436\*X1,*

где Y – расчетные денежные доходы населения;

X1 – заработная плата.

Построенная регрессионная модель имеет очень высокие показатели качества:

* уровень значимости t-статистики (p-значение) для коэффициентов существенно меньше 0,05, следовательно, все коэффициенты факторных показателей, вошедших в модель, статистически значимы;
* уровень значимости F-критерия составляет 0,000345275056195345, так как данное значение существенно меньше 0,01, то полученная модель является высоко значимой;
* коэффициент детерминации (R-квадрат) построенной модели равен 0,99.

Используя полученное регрессионное уравнение, можно рассчитать значение денежных доходов населения как на существующий момент, так и на заданный период времени в будущем.

Показатель заработной платы прогнозируется так же на основе корреляционно-регрессионного анализа. Годовая заработная плата имеет сильную зависимость от среднемесячной зарплаты лиц наемного труда (коэффициент корреляции равен 0,99), что является факторным показателем. Результирующим показателем регрессионного уравнения является заработная плата населения Нефтеюганского муниципального района.

*Y = -17861,1765666948+ 0,583041278\* X1,*

где Y – расчетная заработная плата;

X1 – среднемесячная зарплата лиц наемного труда.

Построенная регрессионная модель имеет очень высокие показатели качества:

* уровень значимости t-статистики (p-значение) для коэффициентов существенно меньше 0,05, следовательно, все коэффициенты факторных показателей, вошедших в модель, статистически значимы;
* уровень значимости F-критерия составляет 0,000287774480489051, так как данное значение существенно меньше 0,01, то полученная модель является высоко значимой;
* коэффициент детерминации (R-квадрат) построенной модели равен 0,99.

Используя полученное регрессионное уравнение, можно рассчитать значение заработной платы как на существующий момент, так и на заданный период времени в будущем.

Прогнозирование показателя среднемесячной заработной платы лиц наемного труда основано на построении трендовой модели.

Для определения реальных располагаемых доходов населения номинальные доходы делятся на индекс потребительских цен. Индекс потребительских цен – это изменение стоимости основных потребительских товаров и услуг за определенный период, выраженное в процентах. Здесь для расчетов использовался прогноз индекса потребительских цен в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, согласно распоряжению Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры №383-рп от 26 июля 2013 года «О прогнозе социально-экономического развития Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2030 года».

Покупательная способность номинальных доходов населения отражает потенциальные возможности приобретения товаров и услуг населением, выраженные соотношением конечных доходов с величиной прожиточного минимума. Его стоимость растет с ростом индекса потребительских цен. Поэтому рост индекса потребительских цен свидетельствует о снижении покупательной способности конечных доходов населения.

# Приложение 1. Перспективные показатели прироста теплопотребления

Таблица Перспективные показатели прироста теплопотребления городского поселения на 2017-2020 гг.

| **№ п/п** | **Потребители/год** | **2016 (факт)** | | | | | **2017** | | | | | **2018** | | | | | **2019** | | | | | **2020** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Нагрузка, Гкал/ч | | | | Потребление тепла,  тыс. Гкал/год | Нагрузка, Гкал/ч | | | | Потребление тепла,  тыс. Гкал/год | Нагрузка, Гкал/ч | | | | Потребление тепла,  тыс. Гкал/год | Нагрузка, Гкал/ч | | | | Потребление тепла,  тыс. Гкал/год | Нагрузка, Гкал/ч | | | | Потребление тепла,  тыс. Гкал/год |
| Отопление | Вентиляция | ГВС | Всего | Отопление | Вентиляция | ГВС | Всего | Отопление | Вентиляция | ГВС | Всего | Отопление | Вентиляция | ГВС | Всего | Отопление | Вентиляция | ГВС | Всего |
| 1 | Многоквартирная жилая застройка | - | - | - | **-** | 96,0 | 0 | - | 0 | 0 | 0 | 0,18 | - | 0,04 | 0,22 | 828 | 0,64 | - | 0,16 | 0,80 | 2960 | 1,17 | - | 0,28 | 1,45 | 5392 |
| 2 | Индивидуальная жилая застройка | - | - | - | **-** | 13,016 | 0 | - | 0 | 0 | 0 | 0,99 | - | 0,13 | 1,12 | 3861 | 0,67 | - | 0,09 | 0,76 | 2614 | 1,02 | - | 0,14 | 1,16 | 3952 |
| 3 | Общественно-деловая застройка | - | - | - | **-** | 18,345 | -0,05 | -0,03 | -0,01 | -0,09 | -198 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,14 | 0,09 | 0,01 | 0,24 | 528 | 0,78 | 0,49 | 0,01 | 1,28 | 2873 |
| 4 | Промышленные предприятия | - | - | - | **-** | 33,108 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Всего** | | **-** | **-** | **-** | **105,9** | **160,469** | **-0,05** | **-0,03** | **0** | **-0,09** | **-198** | **1,17** | **0,00** | **0,17** | **1,34** | **4688** | **1,46** | **0,09** | **0,25** | **1,80** | **6102** | **2,96** | **0,49** | **0,43** | **3,89** | **12217** |

Таблица Перспективные показатели прироста тепловой нагрузки и теплопотребления городского поселения на 2021-2035 гг.

| **№ п/п** | **Потребители/год** | **2021** | | | | | **2025** | | | | | **2030** | | | | | **2035** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Нагрузка, Гкал/ч | | | | Потребление тепла,  тыс. Гкал/год | Нагрузка, Гкал/ч | | | | Потребление тепла,  тыс. Гкал/год | Нагрузка, Гкал/ч | | | | Потребление тепла,  тыс. Гкал/год | Нагрузка, Гкал/ч | | | | Потребление тепла,  тыс. Гкал/год |
| Отопление | Вентиляция | ГВС | Всего | Отопление | Вентиляция | ГВС | Всего | Отопление | Вентиляция | ГВС | Всего | Отопление | Вентиляция | ГВС | Всего |
| 1 | Многоквартирная жилая застройка | 0,30 | - | 0,07 | 0,37 | 1379 | 1,94 | - | 0,47 | 2,41 | 8954 | 1,63 | - | 0,39 | 2,02 | 7524 | 2,99 | - | 0,73 | 3,72 | 13820 |
| 2 | Индивидуальная жилая застройка | 0,23 | - | 0,03 | 0,26 | 882 | 0,99 | - | 0,13 | 1,12 | 3861 | 0,44 | - | 0,06 | 0,50 | 1702 | 0,92 | - | 0,12 | 1,04 | 3557 |
| 3 | Общественно-деловая застройка | 1,39 | 0,88 | 0,02 | 2,28 | 5118 | 0,61 | 0,39 | 0,01 | 1,01 | 2245 | 0,45 | 0,28 | 0,01 | 0,74 | 1651 | 1,72 | 1,09 | 0,02 | 2,83 | 6340 |
| 4 | Промышленные предприятия | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10,88 | 18,97 | 0,15 | 30,00 | 52261 |
| **Итого** | | **1,91** | **0,88** | **0,12** | **2,91** | **7379** | **3,54** | **0,39** | **0,61** | **4,54** | **15059** | **2,52** | **0,28** | **0,46** | **3,26** | **10877** | **16,50** | **20,06** | **1,02** | **37,58** | **75978** |

Прим.: \* - показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определены оценочным путем (в случае ее отсутствии).

# Приложение 2. Перспективные показатели прироста водопотребления

Таблица . Перспективные показатели приростов водопотребления городского поселения Пойковский на 2017-2035 гг.

| **№ п.п.** | **Потребители/год** | **2016 (факт)\*** | | **2017** | | **2018** | | **2019** | | **2020** | | **2021** | | **2025** | | **2030** | | **2035** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Нгрузка,**  **куб. м/сут.** | **Потребление воды, тыс. куб. м/год** | **Нагрузка, куб. м/сут.** | **Поребление воды, тыс. куб. м/год** | **Нагрузка, куб. м/сут.** | **Поребление воды, тыс. куб. м/год** | **Нагрузка, куб. м/сут.** | **Птребление воды, тыс. куб. м/год** | **Нагрузка, куб. м/сут.** | **Поребление воды, тыс. куб. м/год** | **Нагрузка, куб. м/сут.** | **Потребление воды, тыс. куб. м/год** | **Нгрузка, куб. м/сут.** | **Потребление воды, тыс. куб. м/год** | **Нгрузка, куб. м/сут.** | **Потребление воды, тыс. куб. м/год** | **Нгрузка, куб. м/сут.** | **Потребление воды, тыс. куб. м/год** |
|  | **пгт. Пойковский** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ХВС с централизованным теплоснабжением | 2893,45 | 880,09 | 2959,33 | 900,13 | 3026,86 | 920,67 | 3384,81 | 1029,55 | 3790,56 | 1152,96 | 3918,38 | 1191,84 | 4532,68 | 1378,69 | 4970,56 | 1511,88 | 5712,61 | 1737,59 |
|  | ГВС с централизованным теплоснабжением | 919,86 | 279,79 | 940,80 | 286,16 | 962,27 | 292,69 | 1076,07 | 327,30 | 1205,06 | 366,54 | 1245,70 | 378,90 | 1440,99 | 438,30 | 1580,19 | 480,64 | 1816,13 | 552,41 |
|  | ХВС с местными водонагревателями | 105,01 | 31,94 | 147,97 | 45,01 | 226,03 | 68,75 | 304,09 | 92,49 | 348,45 | 105,99 | 357,71 | 108,80 | 402,91 | 122,55 | 622,50 | 189,34 | 748,06 | 227,53 |
|  | В том числе бюджетные, промышленные, прочие | 1818,25 | 553,05 | 1807,50 | 549,78 | 1807,50 | 549,78 | 1836,13 | 558,49 | 1991,80 | 605,84 | 2269,18 | 690,21 | 2390,86 | 727,22 | 2480,35 | 754,44 | 2823,95 | 858,95 |
|  | Неучтенные расходы | 1288,57 | 391,94 | 1012,03 | 307,82 | 843,03 | 256,42 | 714,75 | 217,40 | 801,61 | 243,82 | 828,27 | 251,93 | 956,49 | 290,93 | 1075,99 | 327,28 | 1241,52 | 377,63 |
|  | **Итого** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ХВС население | 2998,45 | 912,03 | 3107,30 | 945,14 | 3252,89 | 989,42 | 3688,90 | 1122,04 | 4139,01 | 1258,95 | 4276,09 | 1300,64 | 4935,59 | 1501,24 | 5593,06 | 1701,22 | 6460,67 | 1965,12 |
|  | ГВС население | 919,86 | 279,79 | 940,80 | 286,16 | 962,27 | 292,69 | 1076,07 | 327,30 | 1205,06 | 366,54 | 1245,70 | 378,90 | 1440,99 | 438,30 | 1580,19 | 480,64 | 1816,13 | 552,41 |
|  | В том числе бюджетные, промышленные, прочие | 1818,25 | 553,05 | 1807,50 | 549,78 | 1807,50 | 549,78 | 1836,13 | 558,49 | 1991,80 | 605,84 | 2269,18 | 690,21 | 2390,86 | 727,22 | 2480,35 | 754,44 | 2823,95 | 858,95 |
|  | Неучтенные расходы | 1288,57 | 391,94 | 1012,03 | 307,82 | 843,03 | 256,42 | 714,75 | 217,40 | 801,61 | 243,82 | 828,27 | 251,93 | 956,49 | 290,93 | 1075,99 | 327,28 | 1241,52 | 377,63 |

Прим.: \* - показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определены оценочным путем (в случае ее отсутствии).

# Приложение 3. Перспективные показатели прироста водоотведения

Таблица . Перспективные показатели приростов водоотведения городского поселения Пойковский на 2017-2035 гг.

| **№ п.п.** | **Потребители/год** | **2016 (факт)\*** | | **2017** | | **2018** | | **2019** | | **2020** | | **2021** | | **2025** | | **2030** | | **2035** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Нагрузка, куб. м/сут.** | **Водоотведение, тыс. куб. м/год** | **Нагрузка, куб. м/сут.** | **Водоотведение, куб. м/год** | **Нагрузка, куб. м/сут.** | **Водоотведение, куб. м/год** | **Нагрузка, куб. м/сут.** | **Водоотведение, куб. м/год** | **Нагрузка, куб. м/сут.** | **Водоотведение, куб. м/год** | **Нагрузка, куб. м/сут.** | **Водоотведение, куб. м/год** | **Нагрузка, куб. м/сут.** | **Водоотведение, куб. м/год** | **Нагрузка, куб. м/сут.** | **Водоотведение, куб. м/год** | **Нагрузка, куб. м/сут.** | **Водоотведение, куб. м/год** |
|  | **пгт. Пойковский** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Здания с централизованным теплоснабжением | 8852,40 | 664,41 | 2253,57 | 685,46 | 2488,96 | 757,06 | 3137,52 | 954,33 | 3817,41 | 1161,13 | 4083,32 | 1242,01 | 5236,93 | 1592,90 | 6060,26 | 1843,33 | 7528,74 | 2289,99 |
|  | Здания с местными водонагревателями | 60,13 | 18,29 | 103,10 | 31,36 | 181,15 | 55,10 | 259,20 | 78,84 | 303,55 | 92,33 | 312,82 | 95,15 | 358,03 | 108,90 | 564,16 | 171,60 | 748,06 | 227,54 |
|  | В том числе бюджетные, промышленные, прочие | 458,50 | 139,46 | 455,80 | 138,64 | 455,80 | 138,64 | 463,00 | 140,83 | 502,26 | 152,77 | 572,22 | 174,05 | 602,89 | 183,38 | 625,48 | 190,25 | 712,11 | 216,60 |
|  | Неучтеные расходы | 1426,62 | 433,93 | 1414,00 | 430,09 | 1468,56 | 446,69 | 1698,36 | 516,59 | 1854,43 | 564,06 | 1758,46 | 534,86 | 839,24 | 255,27 | 993,66 | 302,24 | 1241,52 | 377,63 |

Прим.: \* - показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определены оценочным путем (в случае ее отсутствии).

# Приложение 4. Перспективные показатели прироста электропотребления

Таблица - Перспективные показатели приростов электропотребления городского поселения Пойковский на 2017-2035 гг.

| **№ п.п.** | **Потребители/год** | **2016 (факт)\*** | | **2017** | | **2018** | | **2019** | | **2020** | | **2021** | | **2025** | | **2030** | | **2035** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Нагрузка,**  **кВт** | **Потребление, тыс. кВт\*ч**  **в год** | **Нагрузка, кВт** | **Потребление, тыс. кВт\*ч**  **в год** | **Нагрузка, кВт** | **Потребление, тыс. кВт\*ч**  **в год** | **Нагрузка, кВт** | **Потребление, тыс. кВт\*ч**  **в год** | **Нагрузка, кВт** | **Потребление, тыс. кВт\*ч**  **в год** | **Нагрузка, кВт** | **Потребление, тыс. кВт\*ч**  **в год** | **Нагрузка, кВт** | **Потребление, тыс. кВт\*ч**  **в год** | **Нагрузка, кВт** | **Потребление, тыс. кВт\*ч**  **в год** | **Нагрузка, кВт** | **Потребление, тыс. кВт\*ч**  **в год** |
|  | **гп. Пойковский** | 7071 | 61951,9 | 463,0 | 4045,9 | 56,0 | 250,0 | 30,0 | 250,0 | 20,0 | 250,0 | 230,0 | 250,0 | 60,0 | 1999,9 | 110,0 | 500,0 | -480,0 | 1000,0 |
|  | Многоквартирные жилые дома | 1857 | 16268,8 | 127,0 | 1110,7 | -10,6 | -155,1 | 7,8 | 65,0 | 5,2 | 65,0 | 59,8 | 65,0 | 15,6 | 520,0 | 28,6 | 130,0 | -124,8 | 260,0 |
|  | Индивидуальная жилая застройка | 1397 | 12241,9 | 154,0 | 1347,2 | -33,0 | -339,5 | 6,0 | 50,0 | 4,0 | 50,0 | 46,0 | 50,0 | 12,0 | 400,0 | 22,0 | 100,0 | -96,0 | 200,0 |
|  | Административно- коммерческие здания | 3313 | 29022,5 | 174,0 | 1520,4 | 80,3 | 593,6 | 14,1 | 117,5 | 9,4 | 117,5 | 108,1 | 117,5 | 28,2 | 940,0 | 51,7 | 235,0 | -225,6 | 470,0 |
|  | Бюджетные организации | 504 | 4418,7 | 8,0 | 67,6 | 19,3 | 151,0 | 2,1 | 17,5 | 1,4 | 17,5 | 16,1 | 17,5 | 4,2 | 140,0 | 7,7 | 35,0 | -33,6 | 70,0 |

Прим.: \* - показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определены оценочным путем (в случае ее отсутствии).

# Приложение 5. Перспективные показатели прироста газоснабжения

Таблица - Перспективные показатели приростов газопотребления городского поселения Пойковский на 2017-2035 гг.

| **№ п.п.** | **Потребители/год** | **2016 (факт)\*** | | **2017** | | **2018** | | **2019** | | **2020** | | **2021** | | **2025** | | **2030** | | **2035** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Часовой расход газа, тыс. м3** | **Годовой расход газа, тыс.м3** | **Часовой расход газа, тыс. м3** | **Годовой расход газа, тыс.м3** | **Часовой расход газа, тыс. м3** | **Годовой расход газа, тыс.м3** | **Часовой расход газа, тыс. м3** | **Годовой расход газа, тыс.м3** | **Часовой расход газа, тыс. м3** | **Годовой расход газа, тыс.м3** | **Часовой расход газа, тыс. м3** | **Годовой расход газа, тыс.м3** | **Часовой расход газа, тыс. м3** | **Годовой расход газа, тыс.м3** | **Часовой расход газа, тыс. м3** | **Годовой расход газа, тыс.м3** | **Часовой расход газа, тыс. м3** | **Годовой расход газа, тыс.м3** |
|  | Жилая застройка (пищеприготовление) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,35 | 851,9 | 0,01 | 20,0 | 0,02 | 42,0 |
|  | Индивидуальная жилая застройка (отопление и ГВС) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,64 | 5817,5 | 0,06 | 212,8 | 0,13 | 445,0 |
|  | Котельные | 13,2 | 31479,0 | -0,01 | -24,8 | 0,03 | 103,5 | 0,13 | 436,0 | 0,34 | 1033,1 | 0,33 | 812,1 | 0,43 | 1399,9 | 0,35 | 1146,9 | 0,82 | 2520,0 |
|  | Прочие организации | 0,2 | 521,0 | 0,4 | 583,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,75 | 6533,0 |
|  | **Итого** | **13,4** | **32000** | **0,41** | **558,2** | **0,03** | **103,5** | **0,13** | **436,0** | **0,34** | **1033,1** | **0,33** | **812,1** | **2,42** | **8069,3** | **0,42** | **1379,7** | **4,72** | **9540,0** |

Прим.: \* - показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определены оценочным путем (в случае ее отсутствии).

# Приложение 6. Перспективные показатели прироста объемов ТКО

Таблица 21. Перспективные показатели прироста объемов ТКО городского поселения Пойковский на 2017-2035 гг.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п.п** | **Показатели** | **2016 г.**  **(факт)** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2025 г.** | **2030 г.** | **2035 г.** |
| **1** | пгт. Пойковский | 7,89 | 7,92 | 7,95 | 7,98 | 8,01 | 8,04 | 8,28 | 8,34 | 8,46 |

# Приложение 7. Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении

Таблица . Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении

| **№ п/п** | **Инвестиционные проекты** | **всего** | **Финансовые затраты на реализацию (млн. руб.)** | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2025** | **2030** | **2035** |
| 1.1. | **Строительство** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | **Строительство котельной** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 6.1 пункт 1 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Строительство газовой котельной в микрорайоне №9 | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Покрытие существующих и перспективных тепловых нагрузок потребителей пгт. Пойковский | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Установка четырех котлов Buderus Logano S825L 16400 | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, Гкал/час* | 56,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 56,4 | 0 | 0 |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 375,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 375,6 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 375,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 375,6 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 375,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 375,6 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 300 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 300 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 37,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37,8 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 37,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37,8 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.2. | **Строительство ЦТП в микрорайоне №6** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 6.1 пункт 7 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Строительство ЦТП | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Повышение эффективности работы системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Установка насосного, теплообменного оборудования, систем автоматического регулирования и коммерческого учета теплоносителя | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, Гкал/час* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 16,5 | 0 | 0 | 0 | 16,5 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 17 | 0 | 0 | 0 | 16,5 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 16,5 | 0 | 0 | 0 | 16,5 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 13,3 | 0 | 0 | 0 | 13,3 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 1,6 | 0 | 0 | 0 | 1,6 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 1,6 | 0 | 0 | 0 | 1,6 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3. | **Строительство ЦТП в микрорайоне №7** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 6.1 пункт 8 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Строительство ЦТП | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Повышение эффективности работы системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Установка насосного, теплообменного оборудования, систем автоматического регулирования и коммерческого учета теплоносителя | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, Гкал/час* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 16,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16,5 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 16,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16,5 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 16,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16,5 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 13,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13,3 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 1,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,6 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 1,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,6 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.4. | **Строительство ЦТП в микрорайоне №3** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 6.1 пункт 6 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Строительство ЦТП | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Повышение эффективности работы системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Установка насосного, теплообменного оборудования, систем автоматического регулирования и коммерческого учета теплоносителя | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, Гкал/час* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 16,5 | 0 | 16,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 16,5 | 0 | 16,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 16,5 | 0 | 16,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 13,3 | 0 | 13,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 1,6 | 0 | 1,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 1,6 | 0 | 1,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.5. | **Строительство магистральной тепловой сети от проектируемой котельной до ТК-4** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 6.2 пункт 1 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Строительство тепловых сетей в двухтрубном исполнении | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Покрытие тепловых нагрузок в микрорайоне "Дорожник" | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Строительство тепловой сети диаметром 2Ду 200 мм протяженностью 0,9 км в двухтрубном исполнении | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, Гкал/час* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 28,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 28,4 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 28,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 28,4 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 28,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 28,4 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 22,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22,6 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 2,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,9 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 2,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,9 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.6. | **Строительство магистральной тепловой сети от проектируемой котельной до ТК-25** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 6.2 пункт 2 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Строительство тепловых сетей в двухтрубном исполнении | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Покрытие тепловых нагрузок в микрорайоне №3 и №5 | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Строительство тепловой сети диаметром 2Ду 300 мм протяженностью 0,4 км в двухтрубном исполнении | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, Гкал/час* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 0,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,4 | 0 |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 17,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17,3 | 0 |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 17,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17,3 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 17,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17,3 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 13,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13,7 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 1,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,8 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 1,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,8 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.7. | **Строительство магистральной тепловой сети от ТК-25 до проектируемого ЦТП в микрорайоне №7** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 6.2 пункт 3 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Строительство тепловых сетей в двухтрубном исполнении | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Покрытие тепловых нагрузок в микрорайоне №7 | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Строительство тепловой сети диаметром 2Ду 150 мм протяженностью 0,3 км в двухтрубном исполнении | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, Гкал/час* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 0,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,3 | 0 | 0 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 10,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 10,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 10,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 8,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 1,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 1,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.8. | **Строительство магистральной тепловой сети по ул. Кузоваткина** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 6.2 пункт 4 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Строительство тепловых сетей в двухтрубном исполнении | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Покрытие тепловых нагрузок потребителей общественно-делового назначения в западной части пгт. Пойковский | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Строительство тепловой сети диаметром 2Ду 200 мм протяженностью 0,7 км в двухтрубном исполнении | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, Гкал/час* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 0,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,7 | 0 | 0 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 25,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 25 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 25,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 25 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 25,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 25 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 20,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 2,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,5 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 2,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,5 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.9. | **Строительство распределительных тепловых сетей** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 6.2 пункт 5 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Строительство тепловых сетей в двух- и четырехтрубном исполнении | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Покрытие тепловых нагрузок потребителей пгт. Пойковский | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Строительство тепловых сетей диаметром 50-250 мм общей протяженностью 9,2 км в двухтрубном исчислении | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, Гкал/час* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 9,2 | 0 | 0,9 | 1,4 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,5 | 0 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 123,0 | 0 | 12 | 18 | 25 | 25 | 25 | 18 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 123,0 | 0 | 12 | 18 | 25 | 25 | 25 | 18 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 123,0 | 0 | 12 | 18 | 25 | 25 | 25 | 18 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 98,4 | 0 | 9,6 | 14,4 | 20 | 20 | 20 | 14,4 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 12,3 | 0 | 1,2 | 1,8 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 1,8 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 12,3 | 0 | 1,2 | 1,8 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 1,8 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2. | **Реконструкция и техническое перевооружение** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.1. | **Реконструкция котельной №1** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 6.1 пункт 2 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Замена котельного оборудования | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Повышение эффективности и надежности работы котельной | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Демонтаж котлов ДЕ-10/14 - 1 шт., ДКВР-10/13 - 5 шт., установка котлов КВГМ-10 - 3 шт. | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, Гкал/час* | 30,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30 | 0 | 0 |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 351,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 351,6 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 351,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 351,6 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 351,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 351,6 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 281,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 281 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 35,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 35,3 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 35,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 35,3 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.2. | **Демонтаж котельной №2** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 6.1 пункт 3 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Демонтаж котельной | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Повышение эффективности и надежности работы системы централизованного теплоснабжения пгт. Пойковский | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Демонтаж котельной | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, Гкал/час* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 79,7 | 0 | 79,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 79,7 | 0 | 79,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 79,7 | 0 | 79,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 64,1 | 0 | 64,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 7,8 | 0 | 7,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 7,8 | 0 | 7,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.3. | **Реконструкция котельной №3** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 6.1 пункт 4 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Замена котельного оборудования | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Повышение эффективности и надежности работы котельной | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Демонтаж котлов ДЕ-10/14 - 8 шт., установка котлов Buderus Logano S825L 19200 - 4 шт. | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, Гкал/час* | 66,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 66,0 | 0 | 0 |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 742,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 742 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 742,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 742 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 742,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 742 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 593,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 593,6 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 74,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 74,2 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 74,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 74,2 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.4. | **Реконструкция котельной "Дорожник"** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 6.1 пункт 5 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Реконструкция котельной с переводом в режим работы ЦТП | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Повышение эффективности и надежности работы системы централизованного теплоснабжения пгт. Пойковский | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Демонтаж котельной | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, Гкал/час* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 20,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 20,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 20,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 16,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 2,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 2,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.5. | **Реконструкция ЦТП** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 6.1 пункт 9 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Замена оборудования в ЦТП-1, ЦТП-1А, ЦТП-2, ЦТП-3А, ЦТП-4, ЦТП-5, ЦТП-7, ЦТП-ЦРБ | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Повышение эффективности и надежности работы ЦТП | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Замена насосов и подогревателей горячего водоснабжения, установка приборов коммерческого учета и регулирования | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, Гкал/час* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 80,0 | 0 | 80 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 80,0 | 0 | 80 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 80,0 | 0 | 80 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 64,0 | 0 | 64 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 8,0 | 0 | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 8,0 | 0 | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.6. | **Реконструкция магистральной тепловой сети от ТК-14 до ТК3-90А** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 6.2 пункт 8 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Реконструкция тепловых сетей в двухтрубном исполнении | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра до 2Ду 300 мм протяженностью 0,6 км в двухтрубном исполнении | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, Гкал/час* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 0,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,6 | 0 | 0 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 34,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 34,9 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 34,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 34,9 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 34,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 34,9 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 28,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 28,9 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 3,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 3,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.7. | **Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной "Дорожник"** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 6.2 пункт 7 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Реконструкция тепловых сетей в четырехтрубном исполнении | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Реконструкция тепловых сетей на четырехтрубное исполнение диаметром 2Ду200/2Ду80 мм протяженностью 0,7 км в двухтрубном исполнении | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, Гкал/час* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 0,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,7 | 0 | 0 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 20,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 20,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 20,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 16,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 2,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 2,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.8. | **Реконструкция магистральной тепловой сети от ТК Пав. №2А до ТК-19** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 6.2 пункт 8 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Реконструкция тепловых сетей в двухтрубном исполнении | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Вынос тепловой сети из зоны строительства дороги | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Реконструкция тепловой сети диаметром 2Ду 200 мм протяженностью 0,9 км в двухтрубном исполнении | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, Гкал/час* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 0,9 | 0 | 0,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 35,0 | 0 | 35 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 35,0 | 0 | 35 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 35,0 | 0 | 35 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 28,0 | 0 | 28 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 3,5 | 0 | 3,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 3,5 | 0 | 3,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.9. | **Реконструкция магистральной тепловой сети от ТК-14 (павильон МНУ)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 6.2 пункт 9 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Реконструкция тепловых сетей в двухтрубном исполнении | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Вынос тепловой сети из зоны строительства дороги | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Реконструкция тепловых сетей диаметром 2Ду 300 мм протяженностью 0,5 км в двухтрубном исполнении | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, Гкал/час* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 0,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,5 | 0 | 0 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 27,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 27 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 27,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 27 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 27,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 27 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 21,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21,6 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 2,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,7 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 2,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,7 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.10. | **Реконструкция магистральной тепловой сети от ТК-14 до ЦТП-1** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 6.2 пункт 10 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Реконструкция тепловых сетей в двухтрубном исполнении | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Вынос тепловой сети из зоны строительства дороги | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Реконструкция тепловых сетей диаметром 2Ду 500 мм протяженностью 0,5 км в двухтрубном исполнении | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, Гкал/час* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 0,5 | 0 | 0 | 0 | 0,5 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 48,0 | 0 | 0 | 0 | 48 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 48,0 | 0 | 0 | 0 | 48 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 48,0 | 0 | 0 | 0 | 48 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 38,0 | 0 | 0 | 0 | 38 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 5,0 | 0 | 0 | 0 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 5,0 | 0 | 0 | 0 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.11. | **Реконструкция магистральных тепловых сетей для повышения надежности** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 6.2 пункт 11 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Реконструкция тепловых сетей в двухтрубном исполнении | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Реконструкция тепловых сетей для повышения надежности системы теплоснабжения | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Реконструкция тепловых сетей диаметром 2Ду 200-500 мм протяженностью 5,1 км в двухтрубном исполнении | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, Гкал/час* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 5,1 | 0 | 0,4 | 2,7 | 0 | 0 | 1,3 | 0,7 | 0 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 294,6 | 0 | 22,4 | 164,8 | 0 | 0 | 54,9 | 52,5 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 294,6 | 0 | 22,4 | 164,8 | 0 | 0 | 54,9 | 52,5 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 294,6 | 0 | 22,4 | 164,8 | 0 | 0 | 54,9 | 52,5 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 235,8 | 0 | 18,0 | 131,8 | 0 | 0 | 43,9 | 42,1 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 29,4 | 0 | 2,2 | 16,5 | 0 | 0 | 5,5 | 5,2 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 29,4 | 0 | 2,2 | 16,5 | 0 | 0 | 5,5 | 5,2 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.12. | **Реконструкция распределительных тепловых сетей** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 6.2 пункт 12 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Реконструкция тепловых сетей в двух- и четырехтрубном исполнении | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Реконструкция тепловых сетей диаметром 2Ду80-700 мм протяженностью 69,5 км в двухтрубном исчислении | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, Гкал/час* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 69,5 | 0 | 5,3 | 4,7 | 5,5 | 5,0 | 14,6 | 15,0 | 19,4 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 1610,0 | 0 | 122,0 | 109,0 | 128,0 | 115,0 | 338,0 | 348,0 | 450,0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 1610,0 | 0 | 122 | 109 | 128 | 115 | 338 | 348 | 450 |
|  | Бюджетные источники | 1610,0 | 0 | 122 | 109 | 128 | 115 | 338 | 348 | 450 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 1288,0 | 0 | 97,6 | 87,2 | 102,4 | 92,0 | 270,4 | 278,4 | 360,0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 161,0 | 0 | 12,2 | 10,9 | 12,8 | 11,5 | 33,8 | 34,8 | 45,0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 161,0 | 0 | 12,2 | 10,9 | 12,8 | 11,5 | 33,8 | 34,8 | 45,0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ***Всего по системе*** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 3971,6 | 0 | 367,6 | 291,8 | 217,5 | 140 | 1344,2 | 1160,5 | 450 |
|  | Бюджетные источники | 3971,6 | 0 | 367,6 | 291,8 | 217,5 | 140 | 1344,2 | 1160,5 | 450 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 3177,6 | 0 | 294,6 | 233,4 | 173,7 | 112 | 1075,4 | 928,5 | 360 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 397,0 | 0 | 36,5 | 29,2 | 21,9 | 14 | 134,4 | 116 | 45 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 397,0 | 0 | 36,5 | 29,2 | 21,9 | 14 | 134,4 | 116 | 45 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

# Приложение 8. Программа инвестиционных проектов в водоснабжении

Таблица . Программа инвестиционных проектов в водоснабжении

| **№ п/п** | **Инвестиционные проекты** | **всего** | **Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)** | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2025** | **2030** | **2035** |
| 1.1. | **Реконструкция и техническое перевооружение** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | **Реконструкция водозабора пгт. Пойковский** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 7.1 пункт 1 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Реконструкция водозабора | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Увеличение производительности водозабора для обеспечения необходимым количеством воды абонентов пгт. Пойковский | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Реконструкция водозабора с увеличением производительности до 12,0 тыс. м3/сут | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, куб.м/сут* | 12000 |  |  |  | 12000 |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 18,3 | 0 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 18,3 | 0,0 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 18,3 | 0 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 18,3 | 0 | 0,7 | 1,8 | 2,8 | 3,0 | 9,7 | 0,3 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 18,3 | 0 | 0,7 | 1,8 | 2,8 | 3,0 | 9,7 | 0,3 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 9 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.2. | **Реконструкция водопроводных очистных сооружений пгт. Пойковский** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 7.1 пункт 2 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Реконструкция ВОС | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Обновление морально-устаревшего оборудования, а также обеспечение потребителей питьевой водой требуемого количества и надлежащего качества | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Реконструкция ВОС с увеличением производительности до 12,0 тыс. м3/сут | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, куб.м/сут* | 12000 |  |  |  | 8000 |  |  | 12000 |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 441,5 | 0 | 8,9 | 146,3 | 146,3 | 0 | 0 | 70,0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 441,5 | 0 | 8,9 | 146,3 | 146,3 | 0 | 0 | 70,0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 441,5 | 0 | 8,9 | 146,3 | 146,3 | 0 | 0 | 70,0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 420,1 | 0 | 6,2 | 140,4 | 140,4 | 0 | 0 | 66,5 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 14,8 | 0 | 1,8 | 4,4 | 4,4 | 0 | 0 | 2,1 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 6,6 | 0 | 0,9 | 1,5 | 1,5 | 0 | 0 | 1,4 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3. | **Реконструкция магистрального водопровода от ТК-14 до ТК3-90А** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 7.1 пункт 3 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Реконструкция водопровода по ул. Нефтяников - ул. №6 | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов, повышение эффективности и надежности системы водоснабжения | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Реконструкция водопровода диаметром 200 мм из стальных труб протяженностью 0,6 км | | | | | | | |
|  | *строительство сетей, км* | 0,6 |  |  |  |  |  | 0,6 |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 3,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,3 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 3,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,3 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 3,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,3 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 1,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,7 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 1,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 0,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,7 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.4. | **Реконструкция магистрального водопровода по ул. №6** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 7.1 пункт 4 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Реконструкция водопровода по ул. №6 | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Вынос водопровода из жилой зоны, повышение эффективности и надежности системы водоснабжения | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Реконструкция водопровода диаметром 110 мм из полимерных труб протяженностью 0,1 км | | | | | | | |
|  | *строительство сетей, км* | 0,1 |  |  |  |  |  | 0,1 |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 0,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,4 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 0,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,4 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 0,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,4 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 0,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,2 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 0,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,1 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 0,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,1 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.5. | **Реконструкция магистрального водопровода от ТК.Пав. №2А до ТК-19** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 7.1 пункт 5 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Реконструкция водопровода по проезду №6/1 | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Перенос водопровода с территории проектируемой застройки, повышение эффективности и надежности системы водоснабжения | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Реконструкция водопровода диаметром 500 мм из стальных труб протяженностью 0,9 км в двухтрубном исполнении. Реконструкция водопровода диаметром 100 мм из стальных труб протяженностью 0,1 км | | | | | | | |
|  | *строительство сетей, км* | 0,9 |  | 0,9 |  |  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 17,5 | 0 | 17,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 17,5 | 0 | 17,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 17,5 | 0 | 17,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 8,8 | 0 | 8,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 5,3 | 0 | 5,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 3,5 | 0 | 3,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.6. | **Реконструкция магистрального водопровода от ТК-14 (павильон МНУ)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 7.1 пункт 6 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Реконструкция водопровода от ТК-14 (павильон МНУ) по ул. Нефтяников | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Вынос водопровода из зоны строительства дороги, повышение эффективности и надежности системы водоснабжения | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Реконструкция водопровода диаметром 200 мм из стальных труб протяженностью 0,5 км в двухтрубном исполнении | | | | | | | |
|  | *строительство сетей, км* | 0,5 |  |  |  |  |  | 0,5 |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 5,5 | 0 | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 5,5 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 5,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5,5 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 5,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5,5 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 2,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,8 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 1,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,7 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 1,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,1 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.7. | **Реконструкция магистрального водопровода от ТК-14 до ЦТП-1** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 7.1 пункт 7 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Реконструкция водопровода по проезду №7/1 до ЦТП-1 | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Вынос водопровода из зоны строительства дороги, повышение эффективности и надежности системы водоснабжения | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Реконструкция водопровода диаметром 219 мм из стальных труб протяженностью 0,5 км в двухтрубном исполнении | | | | | | | |
|  | *строительство сетей, км* | 0,5 |  |  |  | 0,5 |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 5,5 | 0 | 0,0 | 0 | 5,5 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 5,5 | 0 | 0 | 0 | 5,5 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 5,5 | 0 | 0 | 0 | 5,5 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 2,8 | 0 | 0 | 0 | 2,8 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 1,7 | 0 | 0 | 0 | 1,7 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 1,1 | 0 | 0 | 0 | 1,1 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.8. | **Реконструкция магистрального водопровода от ТК-14 (павильон МНУ) до ТК-8** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 7.1 пункт 8 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Реконструкция водопровода по ул. Нефтяников | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Повышение эффективности и надежности системы водоснабжения | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Реконструкция водопровода диаметром 219 мм из стальных труб протяженностью 0,6 км | | | | | | | |
|  | *строительство сетей, км* | 0,6 | 0,6 |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 3,3 | 3,3 | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 3,3 | 3,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 3,3 | 3,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 1,7 | 1,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 1,0 | 1,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 0,7 | 0,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.9. | **Реконструкция магистрального водопровода по ул. Энтузиастов** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 7.1 пункт 9 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Реконструкция водопровода по ул. Энтузиастов | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Вынос водопровода из жилой зоны, повышение эффективности и надежности системы водоснабжения | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Реконструкция водопровода диаметром 315 мм из полимерных труб протяженностью 0,4 км в двухтрубном исполнении | | | | | | | |
|  | *строительство сетей, км* | 0,4 | 0,4 |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 2,8 | 2,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 2,8 | 2,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 2,8 | 2,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 1,4 | 1,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 0,8 | 0,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 0,6 | 0,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.10. | **Реконструкция магистрального водопровода по ул. Центральная** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 7.1 пункт 10 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Реконструкция водопровода по ул. Энтузиастов | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Повышение эффективности и надежности системы водоснабжения | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Реконструкция водопровода диаметром 160 мм из полимерных труб протяженностью 0,3 км в двухтрубном исполнении | | | | | | | |
|  | *строительство сетей, км* | 0,3 | 0,3 |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 1,5 | 1,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 1,5 | 1,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 1,5 | 1,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 0,8 | 0,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 0,5 | 0,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 0,3 | 0,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.11. | **Ежегодная реконструкция распределительных сетей водоснабжения** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 7.1 пункт 11 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Реконструкция сетей водоснабжения | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Обеспечение потребителей питьевой водой требуемого количества и надлежащего качества, увеличение степени надежности системы водоснабжения | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Ежегодная реконструкция распределительных сетей водоснабжения протяженностью 65,1 км | | | | | | | |
|  | *строительство сетей, км* | 65,1 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 13,2 | 17,4 | 18,0 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 310,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 64,0 | 84,0 | 87,0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 310,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 64,0 | 84,0 | 87,0 |
|  | Бюджетные источники | 310,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 64,0 | 84,0 | 87,0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 217,0 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 44,8 | 58,8 | 60,9 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 62,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 12,8 | 16,8 | 17,4 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 31,0 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 6,4 | 8,4 | 8,7 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.2.** | **Строительство** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.1. | **Строительство магистральных сетей водоснабжения на территории планировочного микрорайона 01:08** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 7.2 пункт 1 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Строительство магистрального водопровода в микрорайоне №8 | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Обеспечение централизованным водоснабжением территорий первоочередного развития | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Строительство магистрального водопровода диаметром 225 мм из полимера протяженностью 0,5 км | | | | | | | |
|  | *строительство сетей, км* | 0,5 | 0,5 |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 2,8 | 2,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 2,8 | 2,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 2,8 | 2,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 1,4 | 1,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 0,8 | 0,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 0,6 | 0,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.2. | **Строительство магистральных сетей водоснабжения от павильона МВУ до ТК-17** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 7.2 пункт 2 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Строительство магистрального водопровода по ул. Объездная | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Обеспечение централизованным водоснабжением территорий планировочных микрорайонов 01:12, 01:13 | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Строительство магистрального водопровода диаметром 160 мм в две нити из полимера протяженностью 0,4 км | | | | | | | |
|  | *строительство сетей, км* | 0,8 | 0,8 |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 2,9 | 2,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 2,9 | 2,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 2,9 | 2,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 1,5 | 1,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 0,9 | 0,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 0,6 | 0,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.3. | **Строительство магистральных сетей водоснабжения на территории планировочного микрорайона 01:09** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 7.2 пункт 3 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Строительство магистрального водопровода в микрорайоне №9 | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Обеспечение централизованным водоснабжением территории планировочного микрорайона 01:09 | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Строительство магистрального водопровода диаметром 225 мм из полимера протяженностью 0,9 км | | | | | | | |
|  | *строительство сетей, км* | 0,9 |  |  |  |  |  | 0,9 |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 5,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5,0 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 5,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5,0 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 5,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5,0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 2,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,5 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 1,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,5 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 1,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.4. | **Строительство магистральных сетей водоснабжения по ул. №6** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 7.2 пункт 4 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Закольцовка магистральных сетей водоснабжения по ул. №6 | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Строительство магистральных сетей водоснабжения для повышения надежности системы водоснабжения | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Строительство магистрального водопровода диаметром 225 мм из полимера протяженностью 0,1 км | | | | | | | |
|  | *строительство сетей, км* | 0,1 |  |  |  |  |  | 0,1 |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 0,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,6 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 0,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,6 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 0,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,6 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 0,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,3 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 0,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,2 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 0,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,1 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.5. | **Строительство магистральных сетей по ул. Олимпийская и ул. Объездная** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 7.2 пункт 5 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Закольцовка магистральных сетей водоснабжения по ул. Олимпийская и ул. Объездная | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Строительство магистральных сетей водоснабжения для повышения надежности системы водоснабжения | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Строительство магистральных водопроводов диаметрами 200-225 мм из стальных и полимерных труб протяженностью 1,1 км | | | | | | | |
|  | *строительство сетей, км* | 1,1 |  |  |  |  |  |  |  | 1,1 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 6,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6,1 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 6,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6,1 |
|  | Бюджетные источники | 6,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6,1 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 3,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,1 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 1,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,8 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 1,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,2 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.6. | **Строительство распределительных сетей водоснабжения** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 7.2 пункт 6 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Строительство распределительных сетей | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории. | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Строительство распределительных сетей водоснабжения. Водопровод из полимерных и стальных труб диаметрами 32-315 мм. Протяженность проектируемого водопровода 21,6 км | | | | | | | |
|  | *строительство сетей, км* | 21,6 | 4,6 | 4,7 | 2,7 | 3,0 | 0,4 | 2,9 | 0,9 | 2,4 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 96,6 | 20,3 | 21,2 | 12,7 | 13,4 | 2,2 | 12,6 | 3,9 | 10,3 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 96,6 | 20,3 | 21,2 | 12,7 | 13,4 | 2,2 | 12,6 | 3,9 | 10,3 |
|  | Бюджетные источники | 96,6 | 20,3 | 21,2 | 12,7 | 13,4 | 2,2 | 12,6 | 3,9 | 10,3 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 48,3 | 10,2 | 10,6 | 6,4 | 6,7 | 1,1 | 6,3 | 2,0 | 5,2 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 29,0 | 6,1 | 6,4 | 3,8 | 4,0 | 0,7 | 3,8 | 1,2 | 3,1 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 19,3 | 4,1 | 4,2 | 2,5 | 2,7 | 0,4 | 2,5 | 0,8 | 2,1 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ***Всего по системе*** |  | | | | | | | | |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 923,6 | 48,6 | 68,7 | 180,1 | 186,3 | 17,2 | 91,4 | 157,9 | 103,4 |
|  | Бюджетные источники | 905,3 | 48,6 | 62,6 | 174,0 | 180,2 | 17,2 | 91,4 | 157,9 | 103,4 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 714,0 | 27,3 | 36,1 | 157,3 | 160,4 | 11,6 | 58,5 | 127,3 | 69,1 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 122,9 | 13,1 | 16,4 | 11,2 | 13,1 | 3,7 | 21,0 | 20,1 | 22,3 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 68,4 | 8,2 | 10,1 | 5,5 | 6,7 | 1,9 | 11,9 | 10,6 | 12,0 |
|  | Внебюджетные источники | 18,3 | 0 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 18,3 | 0 | 0,7 | 1,8 | 2,8 | 3,0 | 9,7 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 18,3 | 0 | 0,7 | 1,8 | 2,8 | 3,0 | 9,7 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

# Приложение 9. Программа инвестиционных проектов в водоотведении

Таблица . Программа инвестиционных проектов в водоотведении

| **№ п/п** | **Инвестиционные проекты** | **всего** | **Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)** | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2025** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1.1. | Реконструкция и техническое перевооружение |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | **Реконструкция канализационных очистных сооружений** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 8.1 пункт 1 | | | | | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Реконструкция КОС | | | | | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | обновление основных средств канализационных очистных сооружений, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод, улучшение экологической ситуации | | | | | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Реконструкция КОС с увеличением производительности до 10000 куб.м/сут | | | | | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, куб.м/сут* | 10000 | 0 | 7000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 300,2 | 75,1 | 75,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 150 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 300,2 | 75,1 | 75,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 150 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 300,2 | 75,1 | 75,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 150 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 285,2 | 71,3 | 71,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 142,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 9,0 | 2,3 | 2,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 6,0 | 1,5 | 1,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.2. | **Реконструкция канализационной насосной станции КНС-3 с напорным коллектором** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 8.1 пункт 2 | | | | | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Реконструкция КНС-3 с напорным коллектором | | | | | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод, улучшение экологической ситуации | | | | | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Реконструкция КНС-3 с увеличением производительности до 1600 куб.м/сут. Реконструкция коллектора диаметром 160 мм из полимерных труб протяженностью 0,5 км в двухтрубном исполнении | | | | | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, куб.м/сут* | 1600 | 0 | 0 | 1600 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *строительство сетей, км* | 0,5 | 0 | 0 | 0,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 11,2 | 0 | 0,8 | 10,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 11,2 | 0 | 1 | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 11,2 | 0 | 1 | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 5,2 | 0 | 0 | 5,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 3,1 | 0 | 0 | 3,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 2,9 | 0 | 0,8 | 2,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3. | **Реконструкция канализационной насосной станции КНС-4** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 8.1 пункт 3 | | | | | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Реконструкция КНС-4 | | | | | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод, улучшение экологической ситуации | | | | | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Реконструкция КНС-4 с увеличением производительности до 2300 куб.м/сут | | | | | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, куб.м/сут* | 2300 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2300 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 6,9 | 0 | 0 | 0 | 0,5 | 6,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 6,9 | 0 | 0 | 0 | 0,5 | 6,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 6,9 | 0 | 0 | 0 | 0,5 | 6,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 3,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 1,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 1,8 | 0 | 0 | 0 | 0,5 | 1,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.4. | **Реконструкция канализационной насосной станции КНС-7 с напорным коллектором** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 8.1 пункт 4 | | | | | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Реконструкция КНС-7 с напорным коллектором | | | | | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод, улучшение экологической ситуации | | | | | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Реконструкция КНС-7 с увеличением производительности до 1100 куб.м/сут. Реконструкция напорного коллектора диаметром 200 мм из полимера протяженностью 0,5 км в двухтрубном исполнении | | | | | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, куб.м/сут* | 1100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *строительство сетей, км* | 0,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,6 | 8,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,6 | 8,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,6 | 8,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 4,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 2,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 2,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,6 | 1,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.5. | **Реконструкция канализационной насосной станции ГКНС с напорным коллектором** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 8.1 пункт 5 | | | | | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Реконструкция ГКНС с напорным коллектором | | | | | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод, улучшение экологической ситуации | | | | | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Реконструкция ГКНС с увеличением производительности до 9500 куб.м/сут. Реконструкция напорного коллектора диаметром 315 мм из полимера протяженностью 2,8 км в двухтрубном исполнении | | | | | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, куб.м/сут* | 9500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *строительство сетей, км* | 2,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 52,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 52,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 52,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 52,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 52,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 52,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 26,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 15,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 10,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.6. | **Ежегодная реконструкция распределительных сетей водоотведения** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 8.1 пункт 6 | | | | | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Реконструкция сетей водоотведения | | | | | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации | | | | | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Ежегодная реконструкция распределительных сетей водоотведения протяженностью 29,5 км | | | | | | | | | | | |
|  | *строительство сетей, км* | 29,5 | 2,6 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 6,0 | 7,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7,4 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 161,8 | 14,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 32,8 | 41,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 41,0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 161,8 | 14,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 32,8 | 41 | 0 | 0 | 0 | 0 | 41 |
|  | Бюджетные источники | 161,8 | 14,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 32,8 | 41 | 0 | 0 | 0 | 0 | 41 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 80,9 | 7,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 16,4 | 20,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20,5 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 48,5 | 4,3 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 9,8 | 12,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12,3 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 32,4 | 2,8 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 6,6 | 8,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8,2 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.7. | **Ежегодная реконструкция распределительных сетей водоотведения** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 8.1 пункт 7 | | | | | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Реконструкция ливневой канализации | | | | | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Организация отвода поверхностных дождевых стоков с застроенной территории пгт. Пойковский | | | | | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Реконструкция ливневой канализации протяженностью 5.7 км | | | | | | | | | | | |
|  | *строительство сетей, км* | 5,7 | 0 | 1,0 | 0,8 | 0 | 0,9 | 1,0 | 1,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,5 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 68,3 | 0 | 11,9 | 9,4 | 0 | 10,6 | 12,9 | 17,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5,9 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 68,3 | 0 | 12 | 9 | 0 | 11 | 13 | 18 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 |
|  | Бюджетные источники | 68,3 | 0 | 12 | 9 | 0 | 11 | 13 | 18 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 68,3 | 0 | 11,9 | 9,4 | 0 | 10,6 | 12,9 | 17,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5,9 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2. | **Строительство** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.1. | **Строительство канализационной насосной станции и сетей водоотведения в границах планировочного квартала 01:01:12** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 8.2 пункт 1 | | | | | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Строительство КНС и стеетй водоотведения мкр. Коржавино | | | | | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории. | | | | | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Строительство КНС производительностью 600 куб.м/сут. Строительство напорного коллектора диаметром 159 мм из стали протяженностью 0,8 км в двухтрубном исполнении | | | | | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, куб.м/сут* | 600 | 600 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *строительство сетей, км* | 0,8 | 0,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 11,2 | 11,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 11,2 | 11,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 11,2 | 11,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 5,6 | 5,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 3,4 | 3,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 2,2 | 2,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.2. | **Строительство канализационной насосной станции и сетей водоотведения для мкр. 01:12** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 8.2 пункт 2 | | | | | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Строительство КНС и стеетй водоотведения мкр. №12 | | | | | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории. | | | | | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Строительство КНС производительностью 300 куб.м/сут. Строительство напорного коллектора диаметром 160 мм из полимера протяженностью 0,9 км в двухтрубном исполнении. Строительство безнапорного коллектора диаметром 200 мм из пополимера протяженностью 0,4 км | | | | | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, куб.м/сут* | 300 | 0 | 300 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *строительство сетей, км* | 1,3 | 0 | 1,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 8,4 | 0,6 | 7,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 8,4 | 0,6 | 7,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 8,4 | 0,6 | 7,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 3,9 | 0 | 3,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 2,3 | 0 | 2,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 2,2 | 0,6 | 1,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.3. | **Строительство канализационной насосной станции и сетей водоотведения для мкр. 01:14** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 8.2 пункт 3 | | | | | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Строительство КНС и стеетй водоотведения мкр. №14 | | | | | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории. | | | | | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Строительство КНС производительностью 300 куб.м/сут. Строительство напорного коллектора диаметром 160 мм из полимера протяженностью 0,4 км в двухтрубном исполнении. Строительство безнапорного коллектора диаметром 200 мм из полимера протяженностью 0,5 км | | | | | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, куб.м/сут* | 300 | 0 | 300 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *строительство сетей, км* | 0,9 | 0 | 0,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 8,4 | 0,6 | 7,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 8,4 | 0,6 | 7,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 8,4 | 0,6 | 7,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 3,9 | 0 | 3,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 2,3 | 0 | 2,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 2,2 | 0,6 | 1,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.4. | **Строительство канализационной насосной станции и сетей водоотведения дляФОК** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 8.2 пункт 4 | | | | | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Строительство КНС и стеетй водоотведения ФОК | | | | | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории. | | | | | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Строительство КНС производительностью 100 куб.м/сут. Строительство напорного коллектора диаметром 160 мм из полимера протяженностью 0,4 км в двухтрубном исполнении | | | | | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, куб.м/сут* | 100 | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *строительство сетей, км* | 0,4 | 0,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 2,5 | 2,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 2,5 | 2,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 2,5 | 2,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 1,3 | 1,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 0,8 | 0,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 0,5 | 0,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.5. | **Строительство безнапорного коллектора по ул. №6** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 8.2 пункт 5 | | | | | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Строительство коллектора по ул. №6 | | | | | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Перенос коллетора с территории проектируемой застройки. Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод, улучшение экологической ситуации | | | | | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Строительство безнапорного коллектора диаметром 315 мм из полимера протяженностью 0,2 км | | | | | | | | | | | |
|  | *строительство сетей, км* | 0,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 2,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 2,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 2,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 1,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 0,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 0,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.6. | **Строительство распределительных сетей водоотведения** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 8.2 пункт 6 | | | | | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Строительство распределительных сетей водоотведения | | | | | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории. | | | | | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Строительство распределительных сетей водоотведения. Коллекторы из полимерных и стальных труб диаметрами 159-200 мм. Протяженность проектируемых сетейа 13,3 км | | | | | | | | | | | |
|  | *строительство сетей, км* | 13,3 | 3,0 | 3,7 | 0,5 | 0,6 | 0,7 | 2,6 | 0,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 76,2 | 16,2 | 20,8 | 3,2 | 3,9 | 4,4 | 15 | 1,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 76,2 | 16,2 | 20,8 | 3,2 | 3,9 | 4,4 | 15 | 1,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 |
|  | Бюджетные источники | 76,2 | 16,2 | 20,8 | 3,2 | 3,9 | 4,4 | 15 | 1,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 38,1 | 8,1 | 10,4 | 1,6 | 2 | 2,2 | 7,5 | 0,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5,5 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 22,9 | 4,9 | 6,2 | 1 | 1,2 | 1,3 | 4,5 | 0,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,3 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 15,2 | 3,2 | 4,2 | 0,6 | 0,8 | 0,9 | 3 | 0,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,2 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.7. | **Строительство очистных сооружений поверхностного стока в пгт. Пойковский** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 8.2 пункт 7 | | | | | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Строительство очистных сооружений поверхностного стока | | | | | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Создание основных средств очистных сооружений поверхностного стока, организация качественной очистки, обеспечение экологической и санитарно-эпидемиологической безопасности. | | | | | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Строительство 18 очистных сооружений поверхностного стока. | | | | | | | | | | | |
|  | *количество объектов, шт* | 18 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 6 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 54 | 0 | 0 | 3 | 3 | 3 | 18 | 15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12,0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 54 | 0 | 0 | 3 | 3 | 3 | 18 | 15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12 |
|  | Бюджетные источники | 54 | 0 | 0 | 3 | 3 | 3 | 18 | 15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 54 | 0 | 0 | 3 | 3 | 3 | 18 | 15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.8. | **Строительство ливневой канализации в пгт. Пойковский** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 8.2 пункт 8 | | | | | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Строительство ливневой канализации | | | | | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Организация отвода поверхностных дождевых стоков с застроенной территории пгт. Пойковский | | | | | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Строительство ливневой канализации. Протяженность проектируемых сетей 15.5 км | | | | | | | | | | | |
|  | *строительство сетей, км* | 15,5 | 0,6 | 0,6 | 1,1 | 1,7 | 1,7 | 5,5 | 2,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,7 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 364,6 | 14,1 | 14,1 | 24,7 | 40 | 40 | 129,4 | 63,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 38,8 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 364,6 | 14,1 | 14,1 | 24,7 | 40 | 40 | 129,4 | 63,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 38,8 |
|  | Бюджетные источники | 364,6 | 14,1 | 14,1 | 24,7 | 40 | 40 | 129,4 | 63,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 38,8 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 364,6 | 14,1 | 14,1 | 24,7 | 40 | 40 | 129,4 | 63,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 38,8 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.9. | **Строительство ливневой канализации в пгт. Пойковский** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 8.2 пункт 9 | | | | | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Строительство ливневой канализации открытого типа | | | | | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Организация отвода поверхностных дождевых стоков с застроенной территории пгт. Пойковский | | | | | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Строительство железобетонных лотков. Протяженность проектируемых сетей 2.6 км | | | | | | | | | | | |
|  | *строительство сетей, км* | 2,6 | 0,4 | 0,3 | 0 | 0 | 0,3 | 1,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 30,6 | 4,7 | 2,9 | 0 | 0 | 3,5 | 19,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 30,6 | 4,7 | 2,9 | 0 | 0 | 3,5 | 19,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 30,6 | 4,7 | 2,9 | 0 | 0 | 3,5 | 19,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 30,6 | 4,7 | 2,9 | 0 | 0 | 3,5 | 19,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.10. | **Строительство насосной станции в пгт. Пойковский** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 8.2 пункт 10 | | | | | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Строительство насосной станции | | | | | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Создание основных средств очистных сооружений поверхностного стока, организация качественной очистки, обеспечение экологической и санитарно-эпидемиологической безопасности. | | | | | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Строительство насосной станции | | | | | | | | | | | |
|  | *количество объектов, шт* | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 |
|  | Бюджетные источники | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ***Всего по системе*** |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 1170,1 | 139,2 | 149,4 | 58,9 | 55,6 | 76,7 | 290,7 | 288,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 110,7 |
|  | Бюджетные источники | 1170,1 | 139,2 | 149,4 | 58,9 | 55,6 | 76,7 | 290,7 | 288,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 110,7 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 458,8 | 93,4 | 93,6 | 10,9 | 6,1 | 9,5 | 55,5 | 163,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 113,2 | 15,5 | 15,6 | 6,5 | 3,6 | 5,7 | 33,3 | 17,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15,6 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 598,0 | 30,3 | 40,2 | 41,5 | 45,9 | 61,5 | 201,9 | 107,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 69,1 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

# Приложение 10. Программа инвестиционных проектов в электроснабжении

Таблица . Программа инвестиционных проектов в электроснабжении

| **№ п/п** | **Инвестиционные проекты** | **всего** | **Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)** | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2025** | **2030** | **2035** |
| 4.1. | Реконструкция и техническое перевооружение |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1.1. | **Реконструкция воздушных ЛЭП 35 кВ** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 9.1 пункт 1 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Включение в работу схемы электроснабжения недействующего участка ЛЭП 35 кВ между ПС 35/6 кВ «Больничная» и ПС 35/6 кВ № 6, а также замена изношенных сетей 35 кВ на участке между ПС 35/6 кВ «Больничная» и ПС 35/6 кВ № 14 | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Повышение уровня надежности работы системы электроснабжения | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Замена опор и проводов ЛЭП общей протяженностью 10,4 км. | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, МВт* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 10,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10,4 | 0 | 0 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 46,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 46,8 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 46,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 46,8 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 9,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9,4 | 0 | 0 |
|  | Прочие источники | 37,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37,4 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 9,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5,0 | 4,4 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 9,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 5,0 | 4,4 |  |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 8,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1.2. | **Реконструкция воздушных ЛЭП 6 кВ в пгт. Пойковский** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 9.1 пункт 2 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Реконструкция одноцепных воздушных ЛЭП в двухцепные | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Повышение уровня надежности работы системы электроснабжения | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Замена несущих конструкций опор ЛЭП и монтаж проводов второй цепи общей протяженностью 1,9 км. | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, МВт* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 1,9 | 0 | 0 | 1,0 | 0,9 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 4,3 | 0 | 0 | 2,2 | 2,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 4,3 | 0 | 0 | 2,2 | 2,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0,9 | 0 | 0 | 0,4 | 0,4 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Прочие источники | 3,4 | 0 | 0 | 1,8 | 1,6 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0,9 | 0 | 0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,5 | 0,1 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0,9 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,5 | 0,1 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 8,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1.3. | **Реконструкция трансформаторных подстанций ТП 6/0,4 кВ** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 9.1 пункт 3 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Установка новых трансформаторов и замена изношенного оборудования трансформаторных подстанций | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Увеличение трансформаторной мощности и снижение общего уровня износа объектов электроснабжения | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Установку трансформаторов большей мощности и замену оборудования с истекшим и истекающим сроком эксплуатации | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, МВт* |  | 0 | 0 | 1,20 | 0 | 0 | 3,40 | 0 | 0 |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 18,9 | 0 | 1,6 | 3,2 | 0 | 0 | 14,2 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 18,9 | 0 | 1,6 | 3,2 | 0 | 0 | 14,2 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 3,8 | 0 | 0,3 | 0,6 | 0 | 0 | 2,8 | 0 | 0 |
|  | Прочие источники | 15,1 | 0 | 1,3 | 2,5 | 0 | 0 | 11,4 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 3,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,7 | 1,1 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 3,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,7 | 1,1 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | от 2 до 4 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1.4. | **Ежегодный капитальный ремонт сетей напряжением 6 кВ** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 9.1 пункт 4 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Замена участков сетей электроснабжения класса напряжения 6 кВ | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Снижение общего уровня износа сетей электроснабжения | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Замена участков сетей электроснабжения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, МВт* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 54,0 | 0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 12,0 | 15,0 | 15,0 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 93,4 | 0 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 20,8 | 26,0 | 26,0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 93,4 | 0 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 20,8 | 25,9 | 26,0 |
|  | Бюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 18,7 | 0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 4,2 | 5,2 | 5,2 |
|  | Прочие источники | 74,7 | 0 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 16,6 | 20,8 | 20,8 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 18,7 | 0 | 0,1 | 0,4 | 0,6 | 0,9 | 5,6 | 8,6 | 2,5 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 18,7 | 0 | 0,1 | 0,4 | 0,6 | 0,9 | 5,6 | 8,6 | 2,5 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 3 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1.5. | **Ежегодный капитальный ремонт сетей напряжением 0,4 кВ** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 9.1 пункт 5 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Замена участков сетей электроснабжения класса напряжения 0,4 кВ | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Снижение общего уровня износа сетей электроснабжения | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Замена участков сетей электроснабжения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, МВт* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 108 | 0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 24,0 | 30,0 | 30,0 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 65,9 | 0 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 14,6 | 18,3 | 18,3 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 65,9 | 0 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 14,6 | 18,3 | 18,3 |
|  | Бюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 13,2 | 0 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 2,9 | 3,7 | 3,7 |
|  | Прочие источники | 52,7 | 0 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 11,7 | 14,6 | 14,6 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 13,2 | 0 | 0,1 | 0,3 | 0,4 | 0,6 | 3,9 | 6,1 | 1,8 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 13,2 | 0 | 0,1 | 0,3 | 0,4 | 0,6 | 3,9 | 6,1 | 1,8 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 3 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1.6. | **Ежегодная замена изношенного оборудования ТП 6/0,4 кВ** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 9.1 пункт 6 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Замена оборудования ТП 6/0,4 кВ | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Снижение общего уровня износа объектов электроснабжения | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Замена изношенного оборудования ТП с истекающим и истекшим сроком эксплуатации | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, МВт* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 56,3 | 0 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 9,0 | 19,1 | 19,1 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 56,3 | 0 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 9,0 | 19,1 | 19,1 |
|  | Бюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 11,3 | 0 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 1,8 | 3,8 | 3,8 |
|  | Прочие источники | 45,0 | 0 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 7,2 | 15,3 | 15,3 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 9,6 | 0 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,3 | 1,5 | 2,9 | 4,6 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 9,6 | 0 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,3 | 1,5 | 2,9 | 4,6 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 5 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.2.** | **Строительство и модернизация** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.1. | **Строительство новой ПС 35/6 кВ** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 9.2 пункт 1 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Строительство новой ПС 35/6 кВ. | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Создание условий для подключения к централизованной системе электроснабжения новых потребителей. | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Строительство новой ПС 35/6 кВ с трансформаторами мощностью 2х10 МВА. | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, МВт* | 20,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *строительство сетей, км* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 73,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 73,6 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 73,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 73,6 |
|  | Бюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 73,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 73,6 |
|  | Прочие источники | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 73,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 73,6 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 74 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 73,6 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.2. | **Строительство воздушных ЛЭП 35 кВ** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 9.2 пункт 2 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Строительство воздушной ЛЭП 35 кВ | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Подключение новой ПС 35/6 кВ к централизованной системе электроснабжения | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Строительство воздушной ЛЭП 35 кВ протяженностью 2,60 км | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, МВт* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *строительство сетей, км* | 2,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 16,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16,7 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 16,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16,7 |
|  | Бюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 16,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16,7 |
|  | Прочие источники | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 16,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16,7 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 17 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16,7 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.3. | **Строительство новых ТП 6/0,4 кВ и РП 6 кВ** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 9.2 пункт 3 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Строительство новых ТП | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Повышение качества жизни и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Строительство новых одно- и двухтрансформаторных ТП 6/0,4 кВ мощностью от 63 до 1600 кВА | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, МВт* | 38,9 | 0 | 2,3 | 0,8 | 0,7 | 3,7 | 8,6 | 11,1 | 11,8 |
|  | *строительство сетей, км* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 96,8 | 0 | 6,8 | 2,3 | 4,5 | 9,0 | 15,8 | 29,3 | 29,3 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 96,8 | 0 | 6,8 | 2,3 | 4,5 | 9 | 15,8 | 29,3 | 29,3 |
|  | Бюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 96,8 | 0 | 6,8 | 2,3 | 4,5 | 9,0 | 15,8 | 29,3 | 29,3 |
|  | Прочие источники | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 96,8 | 0 | 6,8 | 2,3 | 4,5 | 9,0 | 15,8 | 29,3 | 29,3 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 96,8 | 0 | 6,8 | 2,3 | 4,5 | 9,0 | 15,8 | 29,3 | 29,3 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.4. | **Строительство сетей электроснабжения напряжением 6 кВ** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 9.2 пункт 4 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Строительство новых сетей | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Обеспечение подключения новых ТП и РП к централизованной системе электроснабжения | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Строительство воздушных и кабельных ЛЭП 6 кВ | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, МВт* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *строительство сетей, км* | 21,3 | 0 | 0,6 | 0,4 | 1,3 | 1,0 | 11,0 | 5,0 | 2,0 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 36,8 | 0 | 1,0 | 0,7 | 2,2 | 1,7 | 19,0 | 8,7 | 3,5 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 36,8 | 0 | 1,0 | 0,7 | 2,2 | 1,7 | 19,0 | 8,7 | 3,5 |
|  | Бюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 36,8 | 0 | 1,0 | 0,7 | 2,2 | 1,7 | 19,0 | 8,7 | 3,5 |
|  | Прочие источники | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 36,8 | 0 | 1,0 | 0,7 | 2,2 | 1,7 | 19,0 | 8,7 | 3,5 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 36,8 | 0 | 1,0 | 0,7 | 2,2 | 1,7 | 19,0 | 8,7 | 3,5 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.5. | **Строительство сетей электроснабжения напряжением 0,4 кВ** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 9.2 пункт 5 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Строительство новых сетей | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Подключение новых потребителе к централизованной системе электроснабжения. | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  | Строительство воздушных и кабельных ЛЭП 0,4 кВ | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, МВт* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *строительство сетей, км* | 65,5 | 0 | 7,0 | 5,0 | 5,0 | 5,9 | 16,0 | 16,0 | 10,6 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 40,0 | 0 | 4,3 | 3,1 | 3,1 | 3,6 | 9,8 | 9,8 | 6,5 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 40,0 | 0 | 4,3 | 3,1 | 3,1 | 3,6 | 9,7 | 9,7 | 6,5 |
|  | Бюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 40,0 | 0 | 4,3 | 3,1 | 3,1 | 3,6 | 9,7 | 9,7 | 6,5 |
|  | Прочие источники | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 40,0 | 0 | 4,3 | 3,1 | 3,1 | 3,6 | 9,7 | 9,7 | 6,5 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 40,0 | 0 | 4,3 | 3,1 | 3,1 | 3,6 | 9,7 | 9,7 | 6,5 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ***Всего по системе*** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 549,3 | 0 | 24,7 | 22,5 | 22,9 | 25,4 | 149,9 | 111,0 | 192,9 |
|  | Бюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 320,9 | 0 | 14,6 | 9,3 | 12,4 | 16,5 | 65,6 | 60,3 | 142,2 |
|  | Прочие источники | 228,4 | 0 | 10,1 | 13,2 | 10,5 | 8,9 | 84,3 | 50,7 | 50,7 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 319,4 | 0 | 12,3 | 6,8 | 11,2 | 16,2 | 63,7 | 70,8 | 138,4 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 55,6 | 0 | 0,3 | 0,8 | 1,4 | 1,9 | 19,2 | 23,1 | 8,9 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 263,8 | 0 | 12,1 | 6,0 | 9,8 | 14,3 | 44,5 | 47,6 | 129,5 |

# Приложение 11. Программа инвестиционных проектов в газоснабжении

Таблица . Программа инвестиционных проектов в газоснабжении

| **№ п/п** | **Инвестиционные проекты** | **всего** | **Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)** | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2025** | **2030** | **2035** |
| 5.1. | Реконструкция и техническое перевооружение |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1.1. | **Проектно-изыскательские работы и замена надземного участка трубопровода «АГРС - котельная Дорожник» на подземный** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 10.1 пункт 1 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Замена надземного участка сетей газоснабжения на подземный диаметром 160 мм, общей протяженностью 1,3 км | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Увеличение степени надежности и бесперебойности системы газоснабжения | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, м3/час* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 30 | 0 | 0,0 | 30 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 30 | 0 | 0 | 30 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 30 | 0 | 0 | 30 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 27,0 | 0 | 0 | 27,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 2,1 | 0 | 0 | 2,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 0,9 | 0 | 0 | 0,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1.2. | **Диагностика сетей газоснабжения** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 10.1 пункт 2 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Диагностика газораспределительных сетей с истекающим и истекшим сроком эксплуатации | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Увеличение степени надежности и бесперебойности системы газоснабжения | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, м3/час* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 2,0 | 0 | 0 | 0 | 0,5 | 0 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 2 | 0 | 0 | 0 | 0,5 | 0 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
|  | Бюджетные источники | 2 | 0 | 0 | 0 | 0,5 | 0 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 2,0 | 0 | 0 | 0 | 0,5 | 0 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1.3. | **Проведение реконструкции изношенных участков сетей газоснабжения по результатам технической диагностики** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 10.1 пункт 3 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Замена сетей газоснабжения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Увеличение степени надежности и бесперебойности системы газоснабжения | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, м3/час* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 60,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 60,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 | 15 | 15 | 15 |
|  | Бюджетные источники | 60,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 | 15 | 15 | 15 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 50,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 6,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 3,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.2. | Строительство |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.2.1. | **Выполнение работ по «закольцовке» газопровода «АГРС-котельная Дорожник» с газопроводами «АГРС - котельная № 3» и «ГРП - котельная № 3» от газосепаратора котельной № 3 по улице № 8 до федеральной автодороги** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 10.2 пункт 1 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Строительство газопровода среднего давления диаметром 160 мм протяженностью 1,0 км | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Увеличение степени надежности и бесперебойности системы газоснабжения | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, м3/час* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 1 | 0 | 0 | 0,5 | 0,5 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 27,5 | 0 | 2,5 | 12,5 | 12,5 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 27,5 | 0 | 2,5 | 12,5 | 12,5 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 27,5 | 0 | 2,5 | 12,5 | 12,5 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 19,1 | 0 | 1,7 | 8,7 | 8,7 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 5,5 | 0 | 0,5 | 2,5 | 2,5 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 2,9 | 0 | 0,3 | 1,3 | 1,3 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.2.2. | **Проектно-изыскательские работы и строительство межпоселкового газопровода от ГРС п. Каркатеевы до площадки ГРС пгт. Пойковский** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 10.2 пункт 2 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Строительство газопровода высокого давления диаметром 426 мм, общей протяженностью 27,0 км, в том числе в границах городского поселения – 8,7 км | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Газификация населения пгт. Пойковский природным газом | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, м3/час* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 27,0 | 0 | 0 | 13,5 | 13,5 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 160,0 | 0 | 12,0 | 74,0 | 74,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 160,0 | 0 | 12 | 74 | 74 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 160,0 | 0 | 12 | 74 | 74 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 112,0 | 0 | 8,4 | 51,8 | 51,8 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 48,0 | 0 | 3,6 | 22,2 | 22,2 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.2.3. | **Строительство пункта редуцирования газа на площадке ГРС пгт. Пойковский** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 10.3 пункт 3 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Строительство пункта редуцирования газа производительностью 15000 куб.м/час | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Газификация населения пгт. Пойковский природным газом | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, м3/час* | 15000 | 0 | 0 | 0 | 15000 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 0,8 | 0 | 0 | 0,1 | 0,7 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 0,8 | 0 | 0 | 0,1 | 0,7 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 0,8 | 0 | 0 | 0,1 | 0,7 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 0,4 | 0 | 0 | 0 | 0,4 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 0,2 | 0 | 0 | 0 | 0,2 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 0,2 | 0 | 0 | 0,1 | 0,1 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.2.4. | **Проектно-изыскательские работы и строительство подводящих газовых сетей к микрорайонам 01:05, 01:07, 01:08, 01:09, 01:10, 01:12, 01:13** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 10.2 пункт 4 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Строительство газопроводов среднего давления диаметром общей протяжённостью 9,0 км | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Газификация населения пгт. Пойковский природным газом | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, м3/час* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 | 0 | 0 | 0 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 12,3 | 0 | 0 | 0 | 0,9 | 11,4 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 12,3 | 0 | 0 | 0 | 0,9 | 11,4 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 12,3 | 0 | 0 | 0 | 0,9 | 11,4 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 8,6 | 0 | 0 | 0 | 0,6 | 8,0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 2,4 | 0 | 0 | 0 | 0,2 | 2,2 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 1,3 | 0 | 0 | 0 | 0,1 | 1,2 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.2.5. | **Проектно-изыскательские работы и строительство распределительных газовых сетей в микрорайонах 01:05, 01:06, 01:07, 01:08, 01:09, 01:10, 01:12, 01:13, 01:14** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов |  | Раздел 10.2 пункт 5 | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта |  | Строительство газопроводов среднего давления диаметром общей протяжённостью 18,6 км | | | | | | | |
|  | Цель проекта |  | Газификация населения пгт. Пойковский природным газом | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, м3/час* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 19 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 | 0 | 0 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 13,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13,0 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 13,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 13,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 9,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9,1 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 2,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,6 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 1,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,3 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ***Всего по системе*** |  | | | | | | | | |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 305,6 | 0 | 14,5 | 116,6 | 88,6 | 26,35 | 28,5 | 15,5 | 15,5 |
|  | Бюджетные источники | 305,6 | 0 | 14,5 | 116,6 | 88,6 | 26,35 | 28,5 | 15,5 | 15,5 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 227,0 | 0 | 10,1 | 87,5 | 61,5 | 20,7 | 21,8 | 12,7 | 12,7 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 68,8 | 0 | 4,1 | 26,8 | 25,6 | 3,7 | 4,6 | 2 | 2 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 9,8 | 0 | 0,3 | 2,3 | 1,5 | 1,95 | 2,1 | 0,8 | 0,8 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

# Приложение 12. Программа инвестиционных проектов в сборе и утилизации ТБО

Таблица . Программа инвестиционных проектов в сборе и утилизации ТБО

| **№ п/п** | **Инвестиционные проекты** | **всего** | **Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)** | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2025** | **2030** | **2035** |
| 1.1. | Реконструкция и техническое перевооружение |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | **Рекультивация территории объекта захоронения отходов (свалки отходов)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб | 10,0 |  | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 10,0 | 0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 10,0 | 0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 8,0 | 0 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 2,0 | 0 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.2. | **Организация деятельности по раздельному сбору твердых коммунальных отходов** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб | 3,0 |  | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 3,0 | 0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 3,0 | 0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 2,4 | 0 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 0,6 | 0 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ***Всего по системе*** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 13,0 | 0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 2,0 | 2,0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 13,0 | 0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 2,0 | 2,0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджет автономного округа | 10,4 | 0 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 1,6 | 1,6 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет Нефтеюганского района | 2,6 | 0 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,4 | 0,4 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет пгт. Пойковский | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |