программА комплексного

развития систем коммунальной инфраструктуры городА кОГАЛЫМА НА 2017-2035 ГОДЫ

ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

|  |  |
| --- | --- |
| Организация-разработчик | Закрытое акционерное общество «Научно-исследовательский центр муниципальной экономики» |
|  |  |
| Генеральный директор | Б.В. Хмельников |

СОДЕРЖАНИЕ:

[1 Паспорт программы 4](#_Toc494695672)

[2 Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры 6](#_Toc494695673)

[2.1 Теплоснабжение 6](#_Toc494695674)

[2.1.1 Краткий анализ существующего состояния 6](#_Toc494695675)

[2.1.2 Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей 12](#_Toc494695676)

[2.2 Водоснабжение 12](#_Toc494695677)

[2.2.1 Краткий анализ существующего состояния 12](#_Toc494695678)

[2.2.2 Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей 18](#_Toc494695679)

[2.3 Водоотведение 19](#_Toc494695680)

[2.3.1 Краткий анализ существующего состояния 19](#_Toc494695681)

[2.3.2 Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей 26](#_Toc494695682)

[2.4 Электроснабжение 26](#_Toc494695683)

[2.4.1 Краткий анализ существующего состояния 26](#_Toc494695684)

[2.4.2 Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей 31](#_Toc494695685)

[2.5 Газоснабжение 31](#_Toc494695686)

[2.5.1 Краткий анализ существующего состояния 31](#_Toc494695687)

[2.5.2 Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей 35](#_Toc494695688)

[2.6 Сбор и утилизация ТКО 35](#_Toc494695689)

[3 Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы 37](#_Toc494695690)

[3.1 Перспективные показатели развития муниципального образования 37](#_Toc494695691)

[3.1.1 Динамика численности населения 37](#_Toc494695692)

[3.1.2 Динамика ввода и сноса многоквартирных домов, индивидуальных жилых домов, площадей бюджетных организаций, административно-коммерческих зданий 37](#_Toc494695693)

[3.1.3 Прогнозируемые изменения в промышленности 38](#_Toc494695694)

[3.2 Прогноз спроса на коммунальные ресурсы 38](#_Toc494695695)

[3.2.1 Теплоснабжение 38](#_Toc494695696)

[3.2.2 Водоснабжение 38](#_Toc494695697)

[3.2.3 Водоотведение 39](#_Toc494695698)

[3.2.4 Электроснабжение 39](#_Toc494695699)

[3.2.5 Газоснабжение 39](#_Toc494695700)

[3.2.6 Сбор и утилизация ТКО 40](#_Toc494695701)

[4 Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры 41](#_Toc494695702)

[4.1 Теплоснабжение 41](#_Toc494695703)

[4.2 Водоснабжение 43](#_Toc494695704)

[4.3 Водоотведение 45](#_Toc494695705)

[4.4 Электроснабжение 47](#_Toc494695706)

[4.5 Газоснабжение 49](#_Toc494695707)

[4.6 Сбор и утилизация ТКО 51](#_Toc494695708)

[5 Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей 52](#_Toc494695709)

[5.1 Теплоснабжение 52](#_Toc494695710)

[5.2 Водоснабжение 52](#_Toc494695711)

[5.3 Водоотведение 53](#_Toc494695712)

[5.4 Электроснабжение 54](#_Toc494695713)

[5.5 Газоснабжение 55](#_Toc494695714)

[5.6 Сбор и утилизация ТКО 55](#_Toc494695715)

[6 Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения 57](#_Toc494695716)

[6.1 Источники инвестиций 57](#_Toc494695717)

[6.2 Динамика уровней тарифов 58](#_Toc494695718)

[6.3 Проверка доступности тарифов для населения 59](#_Toc494695719)

[7 Управление программой 62](#_Toc494695720)

[7.1 Ответственный за реализацию Программы 62](#_Toc494695721)

[7.2 План-график работ по реализации Программы 62](#_Toc494695722)

[7.3 Порядок предоставления отчетности по выполнению Программы 63](#_Toc494695723)

[7.4 Порядок и сроки корректировки Программы 63](#_Toc494695724)

[Приложение 1. Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении 64](#_Toc494695725)

[Приложение 2. Программа инвестиционных проектов в водоснабжении 71](#_Toc494695726)

[Приложение 3. Программа инвестиционных проектов в водоотведении 76](#_Toc494695727)

[Приложение 4. Программа инвестиционных проектов в электроснабжении 89](#_Toc494695728)

[Приложение 5. Программа инвестиционных проектов в газоснабжении 97](#_Toc494695729)

[Приложение 6. Программа инвестиционных проектов в сборе и утилизации ТКО 104](#_Toc494695730)

[Приложение 7. Финансовые затраты в системе теплоснабжения, тыс. руб. 105](#_Toc494695731)

[Приложение 8. Финансовые затраты в системе водоснабжения, тыс. руб. 115](#_Toc494695732)

[Приложение 9. Финансовые затраты в системе водоотведения, тыс. руб. 120](#_Toc494695733)

[Приложение 10. Финансовые затраты в системе электроснабжения, тыс. руб. 139](#_Toc494695734)

[Приложение 11. Финансовые затраты в системе газоснабжения, тыс. руб. 152](#_Toc494695735)

[Приложение 12. Финансовые затраты в системе сбора и утилизации ТКО, тыс. руб. 160](#_Toc494695736)

# Паспорт программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование программы | Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Когалыма на 2017-2035 годы (далее - Программа) |
| Основание для разработки Программы | * Градостроительный кодекс Российской Федерации; * Федеральный [закон](consultantplus://offline/ref=E57E9D3070906742A1950B8B971A8DE2E5E054BF55EB61C8A73225696F0ACBCFEDC1EAD94D15729Bc40DD) от 06.10.2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в РФ»; * Постановление Правительства РФ от 14.06.2013 г. № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; * Приказ Министерства регионального развития РФ от 06.05.2011 г. № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»; * Стратегия социально-экономического развития города Когалыма до 2020 года и на период до 2030 года, утвержденная решением Думы города Когалыма от 23.12.2014 г. № 494-ГД (далее - Стратегия социально-экономического развития города Когалыма до 2020 года и на период до 2030 года); * Генеральный план города Когалыма, утвержденный решением Думы города Когалыма от 25.07.2008 г. № 275-ГД (далее - Генеральный план города Когалыма); * Схема теплоснабжения города Когалыма, утверждённая постановлением Администрации города Когалыма от 26.12.2016 г. №3249; * Схема водоснабжения и водоотведения города Когалыма, утверждённая постановлением Администрации города Когалыма от 25.08.2014 г. №2170; * Территориальная [схема](#Par35) обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, утвержденная распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 21.10.2016 г. № 559-рп |
| Заказчик Программы | Муниципальное казенное учреждение «Управление жилищно-коммунального хозяйства города Когалыма» (далее - МКУ «УЖКХ города Когалыма») |
| Разработчик Программы | ЗАО «Научно-исследовательский центр муниципальной экономики» (ЗАО «Центр муниципальной экономики») |
| Исполнитель Программы | МКУ «УЖКХ города Когалыма» |
| Цель Программы | * обеспечение сбалансированного развития систем коммунальной инфраструктуры согласно планам социально-экономического развития города Когалыма, до 2035 года; * обеспечение надежности, энергетической эффективности коммунальных систем; * повышение качества поставляемых для потребителей товаров и оказываемых услуг; * снижение негативного воздействия на окружающую среду и здоровье человека. |
| Задачи Программы | * анализ существующего состояния каждой из систем ресурсоснабжения; * анализ социально-экономического развития МО, динамики жилищного и промышленного строительства, объектов социальной сферы, потребления коммунальных ресурсов; * формирование прогноза обоснованного спроса на коммунальные ресурсы, потребности увеличения мощностей по генерации и транспортировке коммунальных ресурсов и объектов, используемых для утилизации (захоронения) ТКО; * формирование перечня инвестиционных проектов, определение затрат, эффектов и источников инвестиций; * прогноз и ранжирование потребностей развития систем коммунальной инфраструктуры и объектов утилизации (захоронения) ТКО в соответствии с текущими и прогнозными возможностями бюджета МО и других источников финансирования мероприятий Программы; * проверка доступности для граждан стоимости коммунальных услуг с учетом затрат на реализацию мероприятий Программы. |
| Важнейшие целевые показатели Программы к 2035 г. | * Износ тепловых сетей, 47,8 % * Износ водопроводных сетей, 56,2 % * Износ канализационных сетей, 66,9 % * Износ линий электропередачи, 46,3 % * Износ газораспределительных сетей, 53 % |
| Сроки и этапы реализации Программы | Срок реализации – 2035 г.  Выполнение Программы осуществляется с разбивкой по этапам: 2018 – 2022 гг., 2023-2035 гг. |
| Объемы и источники финансирования Программы | Планируемый объем финансирования Программы составляет 5373,1 млн. рублей |

# Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры

## Теплоснабжение

### Краткий анализ существующего состояния

#### Институциональная структура

В настоящее время в городе Когалыме действует централизованная система теплоснабжения, сложившаяся на базе 14 отопительных котельных, находящихся в ведении общества с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» (далее – ООО «КонцессКом»), общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» (далее – ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»), общества с ограниченной отвественностью «ЛУКОЙЛ-Энергосети» и общества с ограниченной ответственностью «Горводоканал» (далее - ООО «Горводоканал»). Большая часть источников централизованного теплоснабжения находится в ведении ООО «КонцессКом» (9 объектов) и обеспечивает теплоснабжение населения. Котельные ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» обеспечивают теплоснабжение производственных объектов на территории Восточной и Северной промышленных зон. ООО «Горводоканал» переданы котельные КОС и ВОС (концессионное соглашение) для выработки и передачи тепловой энергии на технологические нужды производственной базы КОС и ВОС. Ввиду отсутствия централизованного теплоснабжения в районе КОС ООО «Горводоканал», на договорной основе, частично реализует выработанную тепловую энергию сторонним потребителям.

Кроме того, ряд производственных предприятий города Когалыма имеет собственные котельные, обеспечивающие потребности в тепловой энергии промышленных площадок и объектов производственного и коммунально-складского назначения.

В связи с незначительной ролью котельных производственных предприятий, а также теплоисточников ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» и ООО «Горводоканал» в обеспечении теплоснабжения населения, в настоящей работе они не рассматриваются.

На долю ООО «КонцессКом» приходится 72% рынка централизованного теплоснабжения города. По договору концессии ООО «КонцессКом» обслуживает 9 муниципальных теплоисточников и тепловые сети от них. Между муниципалитетом города Когалыма и ООО «КонцессКом» заключено Концессионное соглашение, объектом которого стал имущественный комплекс «Система теплоснабжения города Когалыма». Права владения и пользования имущественным комплексом принадлежат Комитету по управлению муниципальным имуществом Администрации города Когалыма. В соответствии с указанным соглашением, концессионер обязался до 31 декабря 2023 г. за свой счет своими силами создать и реконструировать вышеназванный имущественный комплекс, при этом осуществлять реализацию тепловой энергии по регулируемым ценам (тарифам) и установленным к ним надбавкам.

Основными видами деятельности ООО «КонцессКом» являются: производство и реализация тепловой энергии; эксплуатация, содержание магистральных и внутриквартальных тепловых и инженерных сетей, теплоэнергетического оборудования котельных города; своевременное выполнение технического обслуживания и текущего ремонта; внедрение энергосберегающих технологий, сдерживающих рост тарифа.

ООО «КонцессКом» обслуживает 2 изолированных тепловых района: правобережный и левобережный. Теплоснабжение левобережной и правобережной части города осуществляется раздельно.

Основным потребителем услуг по теплоснабжению, оказываемых ООО «КонцессКом», является население.

#### Характеристика системы ресурсоснабжения

Теплоснабжение города Когалыма обеспечивают 9 котельных ООО «КонцессКом» (42 котла) установленной мощностью 445,5 Гкал/час.

Котельные коммунальной зоны (КВГМ-50, ДЕ-25/14 (1), ДЕ-25/14 (2)) обеспечивают теплоснабжением правобережный район города Когалыма. Котельные расположены на одной промышленной площадке и работают на общие тепловые сети.

Котельная КВГМ-50 (№5) с 4-мя водогрейными котлами КВГМ-50 суммарной установленной тепловой мощностью 200 Гкал/ч. Год ввода в эксплуатацию 1991 – 1992 гг. Износ основного оборудования составляет 29,1 %.

Котельная ДЕ-25/14 (№1) с 4-мя паровыми котлами ДЕ-25-14 ГМ суммарной установленной тепловой мощностью 60 Гкал/ч. Год ввода в эксплуатацию 1987 – 1988 гг. Износ основного оборудования составляет 41,7 %.

Котельная ДЕ-25/14 (№2) с 4-мя ДЕ-25-14 суммарной установленной тепловой мощностью 60 Гкал/ч. Год ввода в эксплуатацию 1985–1994 гг. Износ основного оборудования составляет 38,4 %.

Суммарная тепловая мощность объединенной котельной – 320 Гкал/ч. В соответствии с режимными картами из-за износа оборудования располагаемая мощность составляет 262,76 Гкал/ч.

В помещении котельной КВГМ-50 установлена станция химводоочистки с фильтрами одноступенчатого натрий-катионирования. Подпиточная вода подается в обратный трубопровод после деаэратора. Также деаэрируется вода, поступающая на подпитку паровых котлов. Отпуск тепла от паровых котлов осуществляется через сетевые пластинчатые подогреватели. Сетевая вода от паровых и водогрейных котлов подается в общий коллектор сетевой воды.

Утвержденный температурный график отпуска тепла 115/70ºС, система теплоснабжения закрытая двухтрубная, метод регулирования качественный, подпитка – в обратный коллектор котельной КВГМ-50.

Технические показатели котельных ООО «КонцессКом» по состоянию на 01.01.2017 г. приведены ниже (Таблица 1).

Таблица 1 - Технические показатели котельных ООО «КонцессКом» по состоянию на 01.01.2017 г.

| **№**  **п/п** | **Наименование**  **объекта** | **Марка**  **котлов** | **Кол-во котлов, шт.** | **Производительность котла** | **Мощность котельной,**  **Гкал/час** | | **Присоединённая нагрузка, Гкал/час** | **Средний КПД**  **котельной, %** | **Износ основного оборудования, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Установленная** | **Фактическая** |
| Правобережная часть города Когалыма | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная  КВГМ-50  (№5) | КВГМ-50 | 4 | 50 Гкал/час | 200 | 151,4 | 158,8 | 92,1 | 35,14 |
| 2 | Котельная  ДЕ-25/14 (№1) | ДЕ-25/14 ГМ | 4 | 25 т/час | 60 | 57,18 | 91,1 | 54,97 |
| 3 | Котельная  ДЕ-25/14 (№2) | ДЕ-25/14 ГМ | 4 | 25 т/час | 60 | 54,18 | 92,0 | 42,94 |
|  | Итого |  | 12 |  | 320 | 262,76 | 158,8 | 91,7 |  |
| Левобережная часть города Когалыма | | | | | | | | | |
| 4 | Котельная №5  (р. Пионерный) | ВКГМ-4  ВКГМ-2,5 | 6  1 | 4 Гкал/час  2,5 Гкал/час | 24  2,5 | 23,68 | 28,2 | 92,7 | 89,83 |
| 5 | Котельная «Арочник» (№1) | ВКГМ-4  ВКГМ-2,5 | 7  1 | 4 Гкал/час  2,5 Гкал/час | 28  2,5 | 29,91 | 91,2 | 62,06 |
| 6 | Котельная СУ-951 (№2) | КВГМ-4 | 3 | 4 Гкал/час | 12 | 11,79 | 91,8 | 71,43 |
|  | Итого |  | 18 |  | 69 | 65,38 | 28,2 | 91,9 |  |
| 7 | Котельная ПМК-177 (№6) | ВКГМ-7,5  КВГМ-4 | 5  1 | 7,5 Гкал/час  4 Гкал/час | 37,5  4 | 40,72 | 10,5 | 92,3 | 64,39 |
| 8 | Котельная СУ-78(№8) | ВКГМ – 2,5 | 2 | 2,5 Гкал/час | 5 | 4,96 | 2,4 | 92,3 | 94,58 |
| 9 | Котельная КСАТ(№7) | КВСА-3М | 4 | 2,5 Гкал/час | 10 | 7,2 | 2,0 | 92,1 | 70,25 |
|  | Итого |  | 12 |  | 56,5 | 52,88 | 14,9 | 92,3 |  |
|  | ВСЕГО |  | 42 |  | 445,5 | 381,02 | 201,9 | 91,9 |  |

В качестве теплоносителя в системе централизованного теплоснабжения используется горячая вода. Котельные отпускают тепловую энергию в виде горячей воды на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение согласно утвержденным температурным графикам.

Основное топливо котельных − попутный (нефтепромысловый) газ Южно-Ягунского месторождения.

По состоянию на 01.01.2017 г. общая протяженность тепловых сетей ООО «КонцессКом» составляет 84,55 км (в двухтрубном исчислении), в том числе:

* правобережный тепловой район – 37,66 км;
* левобережный тепловой район – 46,89 км.

Тепловые сети правобережного района – кольцевые, с резервными перемычками, левобережного – тупиковые, соединенные между собой резервными перемычками.

Прокладка трубопроводов тепловых сетей правобережного района бесканальная, изоляция реконструированных трубопроводов – пенополиуретан (ППУ изоляция), остальных сетей – минеральная вата.

Прокладка трубопроводов тепловых сетей левобережного района, в основном, надземная. Изоляция, в основном, минераловатная, реконструируемые сети меняются на трубопроводы с ППУ-изоляцией.

Системы теплоснабжения – закрытые.

Согласно данным ООО «КонцессКом», протяженность ветхих тепловых сетей по состоянию на 01.01.2017 г. составляет 40,42 км. Большая их часть (38,82 км) находится в левобережной части города. Средний уровень износа сохраняется высоким и составляет 47,7%.

В настоящее время все магистрали города заменены на трубы в пенополиуретановой изоляции. Реконструкция внутриквартальных сетей происходит с децентрализацией горячего водоснабжения и установкой автоматизированных индивидуальных тепловых пунктов (далее - АИТП). По состоянию на 01.01.2017 г. в жилых домах установлено 277 АИТП.

#### Балансы мощности и ресурса

Источники теплоснабжения города Когалыма по зонам действия подразделяются на источники правобережного и левобережного тепловых районов. Во всех зонах действия существует 100% покрытие нагрузки потребителей.

Балансы тепловой мощности и тепловых нагрузок в зонах действия источников тепла приведены выше (Таблица 1). По теплоисточникам ООО «КонцессКом» существует резерв тепловой мощности. Наибольший резерв мощности имеется на котельной коммунальной зоны ККЗ –162 Гкал/ч. В целом по городу резерв тепловой мощности составляет порядка 207 Гкал/ч.

#### Доля поставки ресурса по приборам учета

Котельные оборудованы узлами учёта воды, газа, электрической и тепловой энергии. Система учета тепла позволяет вычислять количество переданного или потреблённого тепла. Учет тепла производится при производстве тепла − для оценки общего объема произведенной тепловой энергии и массы теплоносителя, параметров для оценки технико-экономических показателей, а также при поставке тепла конкретным потребителям на границе балансовой принадлежности.

Головной узел учета электроэнергии находится в ЦРП-3.

Узлы учета газа установлены в каждой котельной.

Установленное оборудование коммерческого учёта удовлетворяет условиям эксплуатации, значения пределов допускаемой относительной погрешности измерения приборов находятся в пределах нормы и соответствуют нормативным документам. Метрологическое обеспечение коммерческого учета потребления удовлетворительное, все средства измерения, находящиеся в эксплуатации, имеют действующие сроки поверки.

На 01.01.2017 г. общедомовыми приборами учета оснащено 312 многоквартирных дома (66,4% от общего количества домов).

#### Зоны действия источников ресурсов

Теплоснабжение города Когалыма обеспечивают 9 котельных ООО «КонцессКом» (42 котла) установленной мощностью 445,5 Гкал/час. (по состоянию на 01.01.2014 г.).

Котельные коммунальной зоны (КВГМ-50, ДЕ-25/14 (1), ДЕ-25/14 (2)) обеспечивают теплоснабжением правобережный район города Когалыма. Котельные расположены на одной промышленной площадке и работают на общие тепловые сети.

Котельные № 5, СУ-951, «Арочник», ПМК-177, СУ-78, КСАТ обеспечивают теплом потребителей левобережного района города Когалыма.

Котельные № 5, СУ-951 и «Арочник» осуществляют теплоснабжение потребителей района Пионерный, поселков ДСУ-12 и СМП-524 и работают на совместную зону.

Котельная ПМК-177 обеспечивает теплоснабжение поселков Фестивальный и ПМК-177.

Котельная СУ-78 обеспечивает теплоснабжение ряда производственных и жилых (общежитий) объектов Восточной промышленной зоны, находящейся в левобережной части города Когалыма.

Котельная КСАТ обеспечивает теплоснабжение промышленных предприятий Восточной промышленной зоны, находящейся в левобережной части города Когалыма.

Во всех зонах действия источников тепла в городе существует 100% покрытие нагрузки потребителей.

#### Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по МО в целом

Для анализа имеющихся резервов мощности в системе ресурсоснабжения были сведены балансы тепловой мощности и тепловых нагрузок (Таблица 2).

Таблица 2 - Балансы тепловой мощности и тепловых нагрузок

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование котельной | Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч | Максимально-часовая фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч | Резерв тепловой мощности, Гкал/ч |
| Правобережная часть города | | | |
| Объединенная котельная коммунальной зоны | 266,1 | 153,69 | 112,41 |
| Левобережная часть города | | | |
| Арочник, № 5 и СУ-951 | 58,56 | 31,82 | 26,74 |
| ПМК-177 | 34,28 | 12,19 | 22,09 |
| СУ-78 | 4,68 | 1,91 | 2,77 |
| КСАТ | 6,39 | 2,22 | 4,17 |
| БПО, Восточная промзона | 9,0 | 3,12 | 5,88 |
| ВКГМ, Восточная промзона | 22,59 | 22,26 | 0,33 |
| ДЕ-25 Северной промзоны | 60,0 | 31,9 | 28,12 |
| КНДСР, Восточная промзона | 17,0 | 12,56 | 4,44 |
| Итого по Левобережной части | 212,5 | 117,95 | 94,55 |
| **Всего по городу** | 478,60 | 271,64 | 206,96 |

Как видно, по всем теплоисточникам в городе существует резерв тепловой мощности. В целом по городу резерв тепловой мощности составляет порядка 207 Гкал/ч.

Для большинства котельных резерв тепловой мощности составляет 40-65 % и только для КНДСР и ВКГМ в Восточной промзоне он составляет 26 и 1,5 % соответственно.

#### Надежность работы системы

Под проблемами надежности системы теплоснабжения города понимается непрерывность обеспечения тепловой энергией с целью поддержания комфортных условий или технологических процессов.

Согласно данным муниципальной [программы](consultantplus://offline/ref=3BDD46AAB5513854173F159CEEB633D9098E59C0979B8BE572F0485CA2497D953D727428DA82D41CD9B4C457KAF) «Развитие жилищно-коммунального комплекса и повышение энергетической эффективности городе Когалыме», в котельных выполнены работы по модернизации, реконструкции и капитальному ремонту котельного оборудования с применением энергосберегающего оборудования, современных средств вычислительной техники, обеспечением более жестких параметров промышленной безопасности эксплуатируемого оборудования, диспетчеризацией производства. Котельные оборудованы узлами учета воды, газа, электро- и теплоэнергии.

По всем тепловым сетям до начала отопительного сезона проводятся гидравлические испытания в целях проверки плотности и прочности трубопроводов и установленной запорной и регулирующей арматуры.

По данным ООО «КонцессКом» отказов и аварий, повлекших за собой ограничение или прекращение подачи тепла потребителям, в течение 2016 г. не возникало.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации тепловых сетей отсутствуют.

#### Качество поставляемого ресурса

Основной проблемой качества теплоснабжения города можно назвать недостаточность пропускной способности магистральных сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой энергии.

Однако недостаточная пропускная способность системы магистральных сетей города является не единственной проблемой качества теплоснабжения. Стоит отметить, что на комфортность в помещениях и обеспеченность технологических процессов так же влияют потери тепловой энергии при транспортировке по магистральным и разводящим сетям города. Вследствие значительной изношенности тепловых сетей уровень потерь при транспортировке тепла превышает нормативные значение и составляет 13,15 %.

Еще одной из проблем качества теплоснабжения города является отсутствие систем автоматического регулирования, в том числе программного.

#### Воздействие на окружающую среду

Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух № 029/12-(П) от 14.03.2013 г. выдано ООО «КонцессКом» Управлением Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по ХМАО-Югре.

Фактический уровень предельно допустимых выбросов в атмосферу ниже разрешенных более чем на 20 %.

#### Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Приказом Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 22.11.2016 г. № 130-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью "Концессионная Коммунальная Компания" потребителям» для ООО «Концессионная Коммунальная Компания» на 2017 г. установлены следующие тарифы на тепловую энергию для населения:

* с 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г. – 1609,83 руб./Гкал (с НДС);
* с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г. – 1674,21 руб./Гкал (с НДС).

Расчет ожидаемого тарифа на 2018-2035 гг. произведен путем индексации на основании Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов, разработанного Минэкономразвития России 24.11.2016 г., на период 2020-2027 гг. применен прогнозный индекс 2019 г.

Размеры применяемых индексов:

* 1,04 – 2018 г.;
* 1,04 – 2019-2035 гг.

#### Технические и технологические проблемы в системе

К основным проблемам источников теплоснабжения ООО «КонцессКом» следует отнести:

* не соответствующее современным требованиям технической оснащенности и уровню надежности состояние котельных в левобережной части города Когалыма;
* перерасход основного топлива в связи с высоким уровнем износа оборудования котельных, что влияет на себестоимость производимой тепловой энергии;
* снижение фактической тепловой мощности котельных в среднем на 14,5% в связи с высоким уровнем износа котельного оборудования.

Основными проблемами сетей теплоснабжения ООО «КонцессКом» являются значительный уровень износа тепловых сетей и сверхнормативные потери тепла при транспортировке тепловой энергии.

Более детальный анализ представлен в разделе 3 обосновывающих материалов.

### Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей

На 01.01.2017 г. общедомовыми приборами учета оснащено 312 многоквартирных дома (66,4% от общего количества домов).

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

Действующая на территории города Когалыма программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Когалыме на 2011-2015 годы и на перспективу до 2020 года» (далее - Программа), утверждённая постановлением Администрации города Когалыма от 23.04.2013 г. №1152, 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 система теплоснабжения города Когалыма находится в удовлетворительном состоянии. В Программе представлены следующие ключевые показатели, характеризующие состояние системы теплоснабжения города на момент её разработки:

* удельный расход тепловой энергии в бюджетной сфере составляет 0,25 Гкал/кв. м. в год, что на 16% ниже, чем среднее удельное теплопотребление объектами бюджетной сферы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и соответствует требованиям Государственной программы Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Развитие жилищно-коммунального комплекса и повышение энергетической эффективности в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре на 2016 - 2020 годы», утвержденной постановлением Правительства ХМАО - Югры от 09.10.2013 г. № 423-п;
* удельное потребление тепловой энергии в жилом фонде –0,26 Гкал/кв. м в год, что на 10 % ниже, чем среднее значение по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре (0,29 Гкал/кв.м. в год).

Анализ показателей эффективности деятельности предприятий коммунального комплекса, а также показателей удельного потребления энергоресурсов бюджетной сферой и жилым фондом показывает, что система ресурсоснабжения города обладает потенциалом энергосбережения, для реализации которого необходимо усилить меры по повышению энергоэффективности.

Более детальный анализ приведён в разделе 4 обосновывающих материалов.

## Водоснабжение

### Краткий анализ существующего состояния

#### Институциональная структура

Организацией, осуществляющей водоснабжение города Когалыма, является «ООО «Горводоканал». В ведении ООО «Горводоканал» находятся система централизованного водоснабжения города, обеспечивающие питьевой водой 100 % населения города.

Собственником системы централизованного водоснабжения (имущества) является муниципальное образование города Когалыма. На основании концессионного соглашения №2 от 20.04.2009 года система централизованного водоснабжения города Когалыма передана на обслуживание ООО «Горводоканал» на период до 31 декабря 2023 года.

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

В соответствии с постановлением Администрации города Когалыма от 25 августа 2014 г. № 2169 в качестве гарантирующей организации для централизованной системы холодного водоснабжения и водоотведения в границах муниципального образования города Когалыма определена организация ООО «Горводоканал».

#### Характеристика системы ресурсоснабжения

На территории города Когалыма повсеместно функционирует централизованная система водоснабжения, представляющая собой сложный комплекс инженерных сооружений и процессов, условно разделенных на три составляющие:

* подъем и транспортировка подземных вод на очистные сооружения;
* подготовка воды до требований 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»;
* транспортировка питьевой воды потребителям.

Основные технологические показатели централизованной системы водоснабжения:

* артезианские скважины - 44шт.;
* насосная станция II подъема города Когалыма – 1 шт.;
* водоочистная станция города Когалыма (далее ВОС), производительностью 60 тыс. м3/сут. - 1шт.;
* резервуары чистой воды – 2 шт., общим объемом 8,0 тыс. м3, протяженность водопроводных сетей – 125,9 км;

В настоящее время состав и техническое состояние имеющихся водоочистных сооружений обеспечивают эффективное снятие загрязнений до требований СанПиН 2.1.4.1074-01.

Водоснабжение на хозяйственно-питьевые нужды города Когалыма осуществляется за счет подземных вод Атлым-Новомихайловского водоносного горизонта с целью добычи пресных подземных вод для питьевого и производственного водоснабжения города Когалыма с лимитом 10001,0 тыс. м3/год. Эксплуатационные запасы пресных подземных вод по Когалымскому месторождению переоценены в 2000 г. и утверждены на срок 25 лет. По участку Когалымского городского водозабора эксплуатационные запасы по всем категориям составляют 60,8 тыс. м3/сут.

Подземная вода гидрокарбонатного класса с общей минерализацией 0,635 - 1,452 г/дм3.

Из установленных анализом металлов, нормируемых по органолептическому признаку вредности, железо в подземной воде находится в концентрации, в 13 раз превышающей предельно допустимую (<= 0,3 мг/л).

Перманганатная окисляемость, интегрально характеризующая уровень загрязнения воды Red-формами минерального и органического происхождения, сравнительно невелика - до 4 мгО2/л, что практически на уровне нормы СанПиН - <= 5,0 мгО2/л.

Органолептические показатели - цветность, ее значение до 60 градусов стандартной шкалы завышено, не коррелируется с величиной окисляемости - 7 мгО2/л и обуславливается определением в пробе воды с гидролизованным и частично окисленным железом.

Артезианские скважины ООО «Горводоканал» - примерно одинаковой конструкции, глубина скважин до 200 м. Скважины расположены в павильонах, полы и околоустьевые пространства зацементированы, обвязка устьев скважин герметична, оборудованы погружными насосами типа GRUNDFOS и FLUGT, приборами учета, манометрами, краниками для отбора проб воды, выкидными линиями, пьезометрическими трубками. Зоны санитарной охраны выдержаны. Все скважины оборудованы станциями управления с частотными преобразователями, что позволяет автоматически регулировать объем поднимаемой воды, и управляются с диспетчерского пульта. Постоянно в работе находится в зимний период 44 скважины, в летний период от 29 до 37 скважин, остальные - в резерве. Суммарная производительность водозабора фиксируется водомерным счетчиком на водоводе.

Фактически задействованная производственная мощность подземного водозабора составляет 13-15 тыс. м3/сут., проектная мощность составляет 27,4 тыс. м3/сут.

ВОС города Когалыма предназначены для подготовки и бесперебойного снабжения питьевой водой потребителей. Вода очищается до требуемых санитарных норм на современном «Комплексе по очистке питьевой воды города Когалыма» производительностью до 60,0 тыс. м3/сут.

На ВОС города Когалыма вода со скважин под давлением насосов 1-го подъема поступает в аэрационно-дегазационные установки (далее - ГДТ) для аэрации и удаления сопутствующих газов. После ГДТ обогащенная кислородом воздуха вода поступает на фильтры первой ступени очистки в количестве 10 штук. В качестве загрузки фильтров применен кварцевый песок и гидроантрацит (Hydro-Antrazit N). Фильтры первой ступени выполняют функцию защитного префильтра, уменьшая содержание взвесей, фосфатов. Фильтроцикл фильтров 1-й ступени - 120 часов. Далее вода поступает в контактные камеры кислорода для доокисления оставшегося двухвалентного железа и равномерно распределяется по фильтрам второй ступени очистки в количестве 10 штук. В качестве загрузки фильтров второй ступени применен кварцевый песок и Еверзит специальный (Everzit S). Фильтроцикл фильтров 2-й ступени составляет 72 часа. Управление работой фильтров осуществляется автоматизировано. Промывка фильтров производится согласно алгоритму технологических карт. Обеззараживание очищенной воды производят комбинированным методом. Используется 0,8% гипохлорит натрия на двух установках (1 рабочая + 1 резервная) "OSEC LXplus" и четыре установки (2 рабочие + 2 резервные) ультрафиолетового излучения LBX-750EWL производительностью до 770 мЗ/час каждая. Применение пониженных концентраций гипохлорита натрия вызвано необходимостью постоянной обработки сооружений водоподготовки для устранения биологических обрастаний емкостных сооружений, трубопроводов, оборудования и является дополнительным барьером в распределительных сетях.

На данный момент на ВОС города Когалыма требуется реконструкция энергетического хозяйства, имеющиеся мощности водопроводов используются без перегрузки и обеспечивают бесперебойное, качественное водоснабжение города и промышленной зоны.

Согласно протоколу лабораторных исследований, питьевая вода на входе к потребителю с городских водоочистных сооружений в распределительной сети города (по микрорайонам города) соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 по всем показателям.

В городе Когалыме очищенная вода из резервуаров чистой воды насосной станцией II подъема подается в сеть на нужды потребителей. Работа насосной станции II подъёма города Когалыма автоматизирована, установленное оборудование - насосные агрегаты типа OMEGA 250-600 А и OMEGA 250-600 В (производительность - 1000 м3/час и 1100 м3/час; напор - 120 и 100 метров) в количестве 6 штук, из них три насоса оснащены частотными преобразователями. Подача насосных агрегатов 2-го подъема в каждый момент времени равна водопотреблению из сети. Из них один насос работает постоянно (24 часа/сутки), а остальные находятся в резерве. При необходимости, в часы максимального водопотребления, включается в работу второй насосный агрегат. Количество работающих насосов может быть и другим, в зависимости от среднего давления в контрольных точках города.

Протяженность водопроводной сети города Когалыма составляет 125,9 км, материал трубопроводов преимущественно сталь.

Износ магистральных сетей составляет 59%, внутриквартальных - 55%. Средний износ сетей водоснабжения составляет 58%.

Удельный вес водоводов, нуждающихся в замене, в общей протяженности водоводов сети составляет 34%. Средний показатель аварийности на городских сетях водоснабжения составляет 0,03 аварии на 1 км сети. Имеют место неучтенные расходы (14,4%) от поданной воды в сеть.

#### Балансы мощности и ресурса

Общий баланс подачи и реализации воды на территории города Когалыма представлен ниже (Таблица 3).

Таблица 3 - Общий баланс подачи и реализации воды на территории города Когалыма

| **Водоснабжение** | **2012 г.** | **2013 г.** | **2014 г.** | **2015 г.** | **2016 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Общий подъём, тыс.м3 | 5 626,796 | 5153, 711 | 4 783, 934 | 4 544,396 | 4 386,2421 |
| Пропущено через очистные сооружения, тыс.м3 | 5 626, 796 | 5153,711 | 4 783, 934 | 4 544, 396 | 4 386,242 |
| Собственные нужды предприятия, тыс. м3 | 268,021 | 278, 754 | 197,369 | 180,617 | 175, 843 |
| Подано воды в сеть, тыс. м3 | 5 358, 775 | 4 874,957 | 4 586, 565 | 4 363, 779 | 4 210, 399 |
| Реализация потребителям, тыс. м3 | 3 780, 354 | 3 720, 904 | 3 923,104 | 3 922, 093 | 3 711,409 |
| в.т.ч населению, тыс. м3 | 2 579, 807 | 2 614, 542 | 2 897, 864 | 2 94,3 195 | 2 704, 613 |
| % от общей реализации | 68,2% | 70,3% | 74% | 75% | 73% |
| в.т.ч бюджетофинансируемым организациям, тыс. м3 | 275,648 | 253,030 | 244, 368 | 246, 738 | 246,915 |
| % от общей реализации | 7,3% | 6,8% | 6% | 6% | 7% |
| в.т.ч прочим организациям, тыс. м3 | 924, 899 | 853,333 | 780, 872 | 732, 161 | 759, 881 |
| % от общей реализации | 24,5% | 12,9% | 20% | 19% | 20% |
| Утечка и неучтённый объем воды, тыс. м3 | 1 578,421 | 1 154,053 | 663,461 | 441,686 | 498,990 |
| % от поданной в сеть воды | 28,1% | 23,67% | 14,47% | 10,12% | 11,85% |
| Итого вода для населения, тыс. м3 | 2 579, 807 | 2 614, 542 | 2 897, 864 | 2 94,3 195 | 2 704,613 |
| Итого вода для прочих потребителей, тыс. м3 | 1 200, 547 | 1 106, 363 | 1 025,240 | 978, 899 | 1 006, 796 |

На протяжении последних лет наблюдается тенденция к рациональному и экономному потреблению холодной воды и, следовательно, снижению объемов реализации всеми категориями потребителей холодной воды.

Наблюдается положительная динамика снижения утечек и неучтенных потерь воды.

#### Доля поставки ресурса по приборам учета

Подъем - учет поднятой со скважин воды ведется 44-ми приборами учета ROSEMOUNT, смонтированными на каждой функционирующей скважине (44 скважины).

Выход со станции водоподготовки – учет объемом воды, поданной в водоводы второго подъема, ведется 2-мя приборами учета. В помещении насосной станции второго подъёма на трубопроводах выхода воды к потребителю установлены приборы учёта расхода воды расходомеры ROSEMOUNT фирмы «FISHER – ROSEMOUNT», США Модель 8732С Т12М4ED.

Конструктивная особенность приборов такова, что прибор отображает не показания, а моментальный расход, поэтому расход определяется не разницей показаний, а рассчитывается по моментальному расходу воды и фактически отработанного времени водоводов - каждую секунду контроллер DAMATIC XDi «опрашивает» расходомеры и показывает мгновенный расход, при этом же, ежесекундно производится накопительный расход за сутки. Каждые сутки суточный складываемый расход обнуляется в 00ч 00мин. Все данные сохраняются на инфо-сервере metso DNA в составе системы автоматизации. Основной функцией инфо-сервера является сбор, хранение и представление данных для отчётов.

Учету подлежит 100% воды поднятой из скважин и очищенной на станции водоподготовки.

#### Зоны действия источников ресурсов

Граница зон эксплуатационной ответственности организации ООО «Горводоканал» проходит по существующим границам города Когалыма

Исходя из определения технологической зоны водоснабжения, в централизованной системе водоснабжения города Когалыма, можно выделить одну зону:

* технологическая зона водоснабжения, обслуживаемая ООО «Горводоканал».

Кроме того, на территории города Когалыма имеется в наличие ряд локальных водозаборных сооружений, не включенных в систему централизованного водоснабжения населенного пункта. Суммарная производительность таких водозаборов не превышает 15% от суммарного водопотребления города Когалыма. Как правило, такие водозаборы приурочены к отдельным объектам сельского хозяйства и промышленности.

#### Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по МО в целом

Максимальная установленная мощность водозабора (максимальный суммарный дебит скважин) составляет 31680 м3/сут. С учетом фактической производительности водозабора в 2014 г. – 15784,8 м3/сут, резерв мощности водозабора составляет 49,8%.

Технологическое, насосное, энергетическое оборудование водозабора имеют моральный и физический износ и не гарантируют безаварийной подачи воды.

Установленная мощность сооружений водоподготовки на территории города Когалым, составляет 60 тыс. м3/сут, при фактической производительности станции водоподготовки в 2014 г. – 15784,8 м3/сут. резерв мощности водозабора составляет 73,7%.

ВОС находятся в удовлетворительном состоянии и во время пиковых нагрузок могут обеспечить требуемую производительность.

#### Надежность работы системы

Надежность системы водоснабжения города Когалыма характеризуется как удовлетворительная.

Аварийность системы водоснабжения на 2014 год составляет - 0,12 ед./км при норме 0,1 - 0,2 ед./км. При этом наблюдается динамика роста аварийности по сравнению с 2013 годом на 25%. Количество аварий на сетях водопровода в 2014 году составило 15 ед./км, при аналогичном показателе 11 ед./км в 2013 году. Показатель аварийности в 2015 г. составил 0,01 ед./км. В 2016 г. аварии и технологические нарушения, повлекшие длительное отключение водоснабжения отсутствовали.

Уровень потерь и неучтенных расходов на 2014 год сравнительно высок и составляет 14,47% от общего объема воды, поданного в сеть. В 2015-2016 гг. указанный показатель составил 10,12-11,85 %% соответственно. Наблюдается динамика снижения данного показателя.

Износ магистральных водопроводных сетей также сравнительно высок (59%), но в тоже время, количество ветхих водопроводных сетей относительно невелико и составляет 4,6 км (3,6% от общего количества водопроводных сетей в 2016 году.)

В 2015 г. выполнена реконструкция водопроводных сетей – 0,93 км, в 2016 г. - 0,7 км.

#### Качество поставляемого ресурса

Фактические данные по химическому составу питьевой воды на водоочистных сооружениях города по представленному предварительному анализу соответствуют требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 к воде питьевого качества.

Лабораторный контроль подземного и поверхностного источника проводится в рамках производственного контроля ООО «Горводоканал».

На данный момент проблемы на водозаборе отсутствуют, имеющиеся мощности используются без перегрузки и обеспечивают бесперебойное, качественное водоснабжение города и промышленной зоны.

#### Воздействие на окружающую среду

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. В городе Когалыме сброс промывных вод в поверхностные водоемы не производится, все промывные воды отводятся на канализационные очистные сооружения.

При эксплуатации ВОС используется технологии без применения хлора. Вместо жидкого хлора используются новые эффективные обеззараживающие реагенты (гипохлорит натрия) совместно с УФ 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.

#### Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Приказом Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 10.11.2016 г. № 120-нп «Об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, осуществляющих холодное водоснабжение, водоотведение и подвоз воды» для ООО «Горводоканал» на 2017 г. установлены следующие тарифы на питьевую воду для населения:

* с 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г. – 36,17 руб./м3 (с НДС);
* с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г. – 37,57 руб./м3 (с НДС).

Расчет ожидаемого тарифа на 2018-2035 гг. произведен путем индексации на основании Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов, разработанного Минэкономразвития России 24.11.2016 г., на период 2020-2027 гг. применен прогнозный индекс 2019 г.

Размеры применяемых индексов:

* 1,04 – 2018 г.;
* 1,04 – 2019-2035 гг.

#### Технические и технологические проблемы в системе

При анализе сложившейся ситуации на территории города Когалыма следует отметить существование ряда серьезных проблем, требующих принятия срочных решений.

* на отдельных участках водопроводной сети диаметры существующего водопровода занижены, в связи с чем, на них наблюдаются высокие потери напора. Снижение пропускной способности труб возможно также связано с их зарастанием с течением времени;
* вторичное загрязнение и ухудшение качества воды вследствие внутренней коррозии металлических трубопроводов. Отсутствие надежной наружной и внутренней гидроизоляции, агрессивность грунтовых вод, грунта и транспортируемой воды, наличие блуждающих токов, приводит к значительной коррозии металлических труб, и к снижению фактического срока их службы. Зарастание внутренней поверхности продуктами коррозии или карбонатными отложениями приводит к снижению пропускной способности трубопроводов, повышению затрат электроэнергии на транспортирование воды;
* внутренняя поверхность металлических трубопроводов водоснабжения, не имеющая защитного покрытия, в условиях агрессивности воды подвергается коррозии;
* продукты коррозии металлических трубопроводов, состоящие, в основном, из окислов железа, отлагаются на внутренней поверхности труб водопроводной сети. В большей степени отложения проявляются на удаленных от водопроводных станций и тупиковых участках сети, в частности на вводах. Слой отложений в трубах на отдельных участках достигает 10…15 мм. В результате сечение трубы уменьшается до 50%. Износ трубы из-за коррозии местами достигает 45%. Продукты коррозии представляют собой рыхлый пористый осадок, легко разрушающийся при механическом воздействии. Интенсивная коррозия стальных трубопроводов в результате появления в воде растворенных окислов железа приводит к ухудшению качества воды в системе;
* неполный охват ветхого и аварийного жилого фонда левобережной части города приборами учета воды (отсутствует такое требование (в соответствии с Федеральным законом №261-ФЗ « Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Федеральный закон №261-ФЗ «Об энергосбережении») либо отсутствует техническая возможность установки приборов учета воды (в соответствии с приказом Минрегиона России от 29.12.2011 г. № 627);
* большинство трубопроводов водопроводной сети были построены и введены в эксплуатацию десятки лет назад, без учета требований надежности по применяемым материалам и организационно-техническим возможностям эксплуатирующей организации и в настоящее время имеют большой физический износ.

Вышеперечисленные проблемы приводят к перерасходу электроэнергии, а также росту количества потерянной воды, росту затрат на транспортировку и т.п., что снижает общую эффективность работы систем водоснабжения.

### Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей

В соответствии с Федеральным законом №261-ФЗ «Об энергосбережении» все потребители холодной воды должны быть оснащены приборами учета.

В настоящее время на территории города Когалыма активно оснащаются приборами учета воды промышленные предприятия, прочие потребители, потребители бюджетной сферы, а также дома ЖСК, ТСЖ, УК, общежития.

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.

На территории города Когалыма наблюдается динамика увеличения доли абонентов, учет водопотребления которых ведется по показаниям приборов. Так в 2013 году общедомовыми приборами учета холодной воды было обеспечено 259 многоквартирных домов (56,3% от общего количества многоквартирных жилых домов). На конец 2014 года обеспеченность приборами учета увеличилось до 298 многоквартирных домов и составило 63,4% от общего количества многоквартирных домов. В 2016 г. общедомовыми приборами учета оснащено 312 многоквартирных дома (66,4% от общего количества домов).

Из жилых домов частного сектора в 2013 году приборами учета холодной воды был обеспечен 61 дом (49,2% от общего количества частных жилых домов), а в 2014 году этот показатель вырос до 65 домов (58,6% от общего количества частных жилых домов).

Согласно докладу Главы города Когалыма за 2016 год, по состоянию на 1 января 2017 года в городе Когалыме оснащено индивидуальными приборами учёта:

* горячего водоснабжения 93,4% (16 683 квартиры);
* холодного водоснабжения 93,4% (16 683 квартиры).

## Водоотведение

### Краткий анализ существующего состояния

#### Институциональная структура

Организацией, осуществляющей водоотведение города Когалыма, является «ООО «Горводоканал». В ведении ООО «Горводоканал» находятся система централизованного водоотведения города, обеспечивающая отвод сточных вод от 100 % населения города.

Собственником систем централизованного водоотведения (имущества) является муниципальное образование города Когалыма. На основании концессионного соглашения №2 от 20.04.2009 года система централизованного водоотведения города Когалыма передана на обслуживание ООО «Горводоканал» на период до 31 декабря 2023 года.

В соответствии с Концессионным соглашением № 2 в отношении имущественного комплекса «Система водоснабжения и водоотведения города Когалыма» от 20.04.2009 Комитет по управлению муниципальным имуществом Администрации города Когалыма предоставляет права владения и пользования имущественным комплексом «Система водоснабжения и водоотведения города Когалыма» ООО «Горводоканал».

ООО «Горводоканал» осуществляет свою деятельность с момента государственной регистрации – с 11.02.2009. в соответствии с требованиями Гражданского кодекса Российской Федерации и Федерального закона Российской Федерации от 08.02.1998 №14-ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью». Данная организация является юридическим лицом, имеет самостоятельный баланс.

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

В соответствии с постановлением Администрации города Когалыма от 25 августа 2014 г. № 2169 в качестве гарантирующей организации для централизованной системы холодного водоснабжения и водоотведения в границах муниципального образования города Когалыма определена организация ООО «Горводоканал».

#### Характеристика системы ресурсоснабжения

Система водоотведения города Когалыма является неполной раздельной, при которой хозяйственно-бытовая сеть прокладывается для отведения стоков от жилой, общественной застройки и промышленных предприятий, а ливневая сеть проложена для сбора дождевых стоков вдоль магистральных улиц и с прилегающих территорий. Дополнительно в сети водоотведения происходит поступление дождевых стоков из-за недостаточно развитой системы ливневой канализации города. На территории города Когалыма повсеместно функционирует централизованная система водоотведения, представляющая собой сложный комплекс инженерных сооружений и процессов, условно разделенных на три составляющие:

* сбор и транспортировка сточных вод на очистные сооружения;
* очистка сточной воды на канализационных очистных сооружениях
* сброс очищенных стоков в водоем. Утилизация сухого остатка.

Основные технологические показатели централизованной системы водоотведения:

* канализационные насосные станции (далее КНС) - 31 шт.;
* городские канализационные очистные сооружения (далее КОС) – 1 шт.;
* протяженность канализационных сетей – 104 км.

Отвод талых вод и осадков с проезжей части магистральных автодорог и микрорайонов осуществляется централизованной ливневой канализацией, протяженностью - 43,2 км. Производительность очистных сооружений ливневой канализации 100 м3 /час со сбросом в реку Кирилл – Высь-Ягун.

Анализ представленных данных эффективности работы городских КОС показывает, что существующие сооружения не обеспечивают требуемой степени очистки по БПК, взвешенным веществам, азоту аммонийному, фосфату, нефтепродуктам. Тип очистки – биологическая с доочисткой. Фактическая производительность 14-15 тыс. м3/сут, проектная – 15 тыс. м3/сут. Санитарно-защитная зона составляет 400 метров.

Сточные воды перекачиваются главной насосной станцией города в резервуар- усреднитель (камера - гаситель напора), затем поступает в тангенциальные песколовки, в которых происходит отделение нерастворенных минеральных примесей. Далее стоки попадают в аэротенки с пневматической аэрацией, где происходит окисление активным илом загрязнений. Через переливные окна вода с содержащимся в ней илом попадает во вторичные горизонтальные отстойники, в которых происходит процесс осветления, отделения ила от очищенной сточной жидкости. Из вторичных отстойников через переливные лотки вода подается по трубопроводу на барабанные сетки для удаления взвеси. Пройдя барабанные сетки, вода поступает на фильтры доочистки для удаления более мелкой взвеси. После фильтров доочистки очищенная вода направляется в контактный резервуар для обеспечения нужного времени контакта воды с хлором. После контактных резервуаров обеззараженная, очищенная сточная вода через выпуск поступает в реку Кирилл-Высъ-Ягун.

В соответствии с технологическим регламентом избыточный активный ил из блоков биологической очистки перекачивается на иловые площадки, где предусмотрено его подсушивание и обеззараживание. Количество площадок – 2. Размер 75х100 м. Рабочая глубина – 1,5 м. Иловые площадки выполнены согласно СП 32.13330.2012 «СНиП 2.04.03-85 «Канализация. Наружные сети и сооружения» на искусственном бетонном основании, оборудованы системой дренажных труб и фильтрующих колодцев для сбора надиловой воды и отведения её в «голову» очистных сооружений через дренажную насосную станцию (ДНС). Согласно СанПиН 2.1.7.573-96 «Почва. Очистка населенных мест. Бытовые и промышленные отходы. Санитарная охрана почвы. Гигиенические требования к использованию сточных вод и их осадков для орошения и удобрения» обеззараживание и обезвоживание осадка сточных вод может быть осуществлено выдерживанием на иловых площадках в условиях I и II климатических районов в течение не менее 3-х лет. Количество образуемого в год осадка в среднем составляет 600 – 1200 тн/год.

На очистных сооружениях требуется проведение реконструкции для внедрения систем механической очистки, расширения до требуемой производительности 22,5 тыс. м3/сут и модернизации в целях снижения в сбрасываемых сточных водах концентрации взвешенных веществ, азота нитратов, азота нитритов, фосфатов. А также требуется модернизация системы обеззараживания и дополнительной дезинвазии сточных вод и их осадков.

Износ канализационных очистных сооружений составляет 85%. Износ канализационных насосных станций - 42%. Износ канализационных сетей составляет в среднем 66%. Износ магистральных канализационных сетей составляет в среднем 73%.

#### Балансы мощности и ресурса

При составлении баланса поступления сточных вод в централизованную систему водоотведения, необходимо выделить бассейны канализования. Общий баланс притока сточных вод на территории города Когалыма приведены ниже (Таблица 4).

Таблица 4 - Общий баланс водоотведения на территории города Когалыма

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **N п/п** | **Наименование показателей** | **Ед. изм.** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** |
| 1 | Объем принятых стоков на КОС19000 | тыс.м3/год | 4900,787 | 4488,43 | 4230,069 | 4167,752 | 3758,563 |
| 2 | Неучтенный приток сточных вод (вкл. собственные технологические сбросы, дождевая вода) | тыс.м3/год | 1250,551 | 1079,728 | 769,702 | 714,357 | 626,313 |
| 3 | Реализация (принято от различных групп абонентов без учета собственных технологических сбросов) | тыс.м3/год | 3650,236 | 3408,702 | 3460,367 | 3453,395 | 3132,25 |
| 3.1 | Население | тыс.м3/год | 2581,513 | 2400,623 | 2428,956 | 2552,514 | 2220,341 |
| 3.2 | Бюджетофинансируемые организации | тыс.м3/год | 268,815 | 245,274 | 233,497 | 231,940 | 226,682 |
| 3.3 | Промышленные предприятия | тыс.м3/год | 799,908 | 762,805 | 797,914 | 668,941 | 685,227 |

#### Доля поставки ресурса по приборам учета

Приборы коммерческого учета сточных вод отсутствуют. В настоящее время коммерческий учет принимаемых сточных вод от потребителей города Когалыма осуществляется в соответствии с действующим законодательством в сфере водоотведения.

Фактический расчет количества сточных вод, принятых от населения рассчитывается в соответствии с Правилами, обязательными при заключении управляющей организацией или товариществом собственников жилья либо жилищным кооперативом или иным специализированным потребительским кооперативом договоров с ресурсоснабжающими организациями, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 14.02.2012г. № 124, а также Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011г. №354. Доля объемов, рассчитанная данным способом, составляет 71% от всех сточных вод, принятых от всех потребителей. Прочим потребителям количество принятых сточных вод принимается равным количеству потребленной воды согласно Правилам организации коммерческого учета воды, сточных вод, утвержденным постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 г. № 776 (за исключением двух теплоснабжающих предприятий, которые ведут приборный учет водоотведения), и составляет 29%.

Прогнозный расчет количества сточных вод произведен исходя из того, что количество принятых сточных вод принимается равным количеству потребленной воды. Доля объемов, рассчитанная данным способом, составляет 100%.

В процессе деятельности ООО «Горводоканал» осуществляет сбор, транспортировку, очистку и сброс очищенных сточных вод от жилой застройки. КНС работают локально в автоматическом режиме без обслуживающего персонала и не зависят от диспетчерского пункта. Контроль за состоянием объектов осуществляется с помощью телеметрии «Омь». Система сертифицирована. Сертификаты №№ 2232, 2684, 2685, лицензии ОМК №003105, № 11-96. В качестве канала связи используется радиоканал.

Учет принятых сточных вод на городских КОС осуществляется прибором учета «АКРОН-01», № 4996, смонтированным на подаче стоков в голову очистных сооружений, из которого исключаются объемы оборотной воды и объем воды для промывки барабанных сеток (т.к. повторно учитывается вводным счетчиком), учтенной счетчиком на технологические нужды. Оборотная промывная вода (минусуется, т.к. оборотная и учтена счетчиком «АКРОН-01», № 4996) – «АКРОН-01», № 5161.

Объем холодной воды, использованный на нужды (в том числе хозяйственно-бытовые) цехов КОС, ЛБХИ, ПДС, материальный склад, транспортного цеха сбрасываются в канализацию уже после вводного прибора учета поступающих на КОС стоков, поэтому их объем с общим объемом суммируется.

Нужды цехов (КОС, лаборатория, транспортный цех, ПДС, материальный склад) - ВМХ-80 №9877538.

Промывка барабанных сеток (минусовать, т.к. учтена счетчиком ВМХ-80 №9036213) - СГВ-15 №21522674.

#### Зоны действия источников ресурсов

Исходя из определения технологической зоны водоотведения, в системе водоотведения города Когалыма, можно выделить одну технологическую зону - технологическая зона городских канализационных очистных сооружений.

Технологическая зона городских канализационных очистных сооружений охватывает всю территорию города Когалыма.

#### Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по МО в целом

Из расчетов видно, что при прогнозируемой тенденции к подключению новых потребителей, при существующих мощностях КОС имеется дефицит по производительностям основного технологического оборудования, в связи с этим, для предотвращения негативного воздействия на водные объекты из-за сброса недостаточно очищенных сточных вод и из-за не возможности обеспечения необходимого объема и качества предоставляемых услуг по водоотведению планируется строительство здания механической очистки сточных вод на городские КОС с последующим расширением существующих сооружений до 22,5 тыс. м3/сут.

#### Надежность работы системы

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.

Инженерно-технический анализ выявил следующие основные технические проблемы эксплуатации сетей и сооружений водоотведения:

* старение сетей водоотведения, увеличение протяженности сетей с износом до 77%;
* неорганизованное поступление ливневых, талых и дренажных вод в хозяйственно-бытовую систему водоотведения;
* попадание не нормативно очищенных производственных сточных вод от промышленных предприятий в сети водоотведения ввиду отсутствия локальных очистных сооружений.

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 обоснования технических мероприятий комплексного развития систем водоотведения произведена группировка проблем эксплуатации по следующим системным критериям:

* надежность;
* качество, экологическая безопасность;
* стоимость (доступность для потребителя).

Для целей комплексного развития систем водоотведения главным интегральным критерием эффективности выступает надежность функционирования сетей. Надежность системы водоотведения города Когалыма характеризуется как неудовлетворительная, так как фактическое значение показателей составило:

* индекс реконструируемых сетей - 0,48 %. Количество канализационных сетей, нуждающихся в замене находится в течении последних трех лет на одном стабильном уровне 0,5 км. Индекс реконструируемых сетей в 2014 году – 0% при норме 4-5%;
* удельное количество засоров на сетях канализации превышает нормативный целевой индикатор 1,05 шт./км в 2013 году на 14% (1,22 шт./км). В 2014 году этот показатель вырос до 1,24 шт./км;
* износ канализационных сетей за прошедший 2014 год составил 3% и увеличился с 70 до 73% для магистральных канализационных сетей, с 63 до 66% в целом по сетям канализации города;
* аварийность на системе водоотведения города Когалыма отсутствует.

#### Качество поставляемого ресурса

На сегодняшний день требования к предельно допустимому сбросу ужесточились. Очистные сооружения должны обеспечивать эффект очистки сточных вод до норм ПДК рыбохозяйственных водоемов согласно СанПиН 2.1.5.980-00 2.1.5. «Водоотведение населенных мест, санитарная охрана водных объектов. Гигиенические требования к охране поверхностных вод».

Очищенная вода на городских КОС превышает предельно допустимый сброс в р. Кирилл-Высъ-Ягун по следующим биогенным веществам: фосфаты - в 1,33 раза, азот аммонийный - в 1,12 раза; азот нитратный - в 1,32 раза.

#### Воздействие на окружающую среду

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 строительство здания механической очистки сточных вод на городских КОС с последующим расширением существующих сооружений до 22,5 тыс. м3/сут.

Для обеспечения технологического процесса очистки сточных вод необходимо предусмотреть современное высокоэффективное оборудование, автоматизацию технологического процесса, автоматический контроль с помощью пробоотборников и анализаторов непрерывного действия. Ввод в эксплуатацию после реконструкции очистных сооружений 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 городских 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, инвестиционный проект позволит снизить объем (массу) образующихся осадков сточных вод порядка 100 раз.

#### Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Приказом Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 10.11.2016 г. № 120-нп «О внесении изменений в некоторые приказы Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры» для ООО «Горводоканал» на 2017 г. установлены следующие тарифы на водоотведение для населения:

* с 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г. – 41,22 руб./м3 (с НДС);
* с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г. – 42,86 руб./м3 (с НДС).

Расчет ожидаемого тарифа на 2018-2035 гг. произведен путем индексации на основании Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов, разработанного Минэкономразвития России 24.11.2016 г., на период 2020-2027 гг. применен прогнозный индекс 2019 г.

Размеры применяемых индексов:

* 1,04 – 2018 г.;
* 1,04 – 2019-2035 гг.

#### Технические и технологические проблемы в системе

Основными техническими и технологическими проблемами системы водоотведения города Когалыма являются:

* отсутствие механической очистки сточных вод;
* отсутствие УФ-обеззараживания;
* недостаточная эффективность по снятию биогенных загрязнений;
* качество воды, сбрасываемой после очистки, не по всем показателям соответствует нормативным требованиям. При сбросе в водоемы неочищенных сточных вод нарушается их биологическое равновесие;
* дефицит мощности существующих очистных сооружений. Существующей мощности городских КОС недостаточно для приема и очистки всех поступающих сточных вод;
* на городских КОС имеется проблема утилизации активного ила;
* отмечается значительный износ канализационных сетей и низкий уровень их ежегодной замены;
* отсутствие очистных сооружений поверхностного стока у ливневой канализации;
* засоры на сетях.

Оценка существующих мощностей системы водоотведения, а также масштабов строительства жилых домов показала, что при дальнейшем развитии системы водоотведения, производственной мощности городских КОС недостаточно, в связи с чем, требуется увеличение производительности очистных сооружений для обеспечения прогнозного объема водоотведения и требуемого запаса мощности.

Высокий износ канализационных сетей и КНС увеличивает вероятность появления на них аварий, что приведет к экологическому загрязнению окружающей среды. Зарастание внутренней поверхности продуктами коррозии или отложениями приводит к снижению пропускной способности трубопроводов, повышению затрат электроэнергии на транспортирование сточных вод. Внутренняя поверхность металлических трубопроводов водоотведения, не имеющая защитного покрытия в условиях агрессивности сточных вод, подвергается коррозии. Большинство трубопроводов канализационной сети были построены и введены в эксплуатацию десятки лет назад, без учета требований надежности по применяемым материалам и организационно-техническим возможностям эксплуатирующей организации и в настоящее время имеют значительный физический износ (в среднем 66%.).

Эффективность работы канализационной сети снижается за счет возникающих засоров, обусловленных двумя факторами: неправильное использование канализации жителями, попадание в канализацию посторонних предметов; образование жировых пробок.

Для более эффективного и быстрого устранения засоров канализации бригады сантехников снабжены приспособлением, которое дает устранять засоры с поверхности земли.

### Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей

Стационарные приборы учета отводимых сточных вод не установлены (за исключением двух теплоснабжающих предприятий, которые ведут приборный учет водоотведения).

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.

## Электроснабжение

### Краткий анализ существующего состояния

#### Институциональная структура

Передачу и распределение электроэнергии в городе Когалыме осуществляют:

* АО «ФСК ЕЭС» на классе напряжения ВН – 500 кВ и 220 кВ;
* ОАО «Тюменьэнерго» на классе напряжения ВН – 110 кВ;
* АО «ЮТЭК-Когалым» и «Когалымская дистанция электроснабжения», филиал ОАО «РЖД» на классах напряжения СН1 – 35 кВ, СН2 – 10(6) кВ и НН – 0,4 кВ;
* ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на классе напряжения СН1 – 35 кВ;
* ОАО «Тюменская нефтяная компания».

Основными потребителями являются жилые здания, объекты соцкультбыта, юридические лица и промышленные предприятия.

#### Характеристика системы ресурсоснабжения

Источниками электроснабжения города Когалыма являются опорные понизительные подстанции ПС 110/35/10 кВ «Южная» и ПС 110/35/10 кВ «Инга», подключенные к магистральным сетям ОАО «Тюменьэнерго». Обслуживание ПС «Южная» и ПС «Инга» осуществляет филиал «Когалымские электрические сети» ОАО «Тюменьэнерго».

Источником электроснабжения городского водозабора является ПС №21 «Водозабор», подключенная к линиям 35 кВ «В. Ягун-1» и «В. Ягун-2». Обслуживание ПС 35/10 №21 «Водозабор» осуществляет АО «ЮТЭК-Когалым».

Основные характеристики источников электроснабжения приведены ниже (Таблица 5).

Таблица 5 - Характеристики объектов электросетевого хозяйства города Когалыма

| № | Наименование ПС | Класс напряжений, кВ | Количество и мощность трансформаторов, МВА |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | «Южная» | 110/35/10 | 2х25 |
| 2 | «Инга» | 110/35/10 | 2х40 |
| 3 | № 21 «Водозабор» | 35/10 | 2х6,3 |
| 4 | № 30 «Прибалтийская» | 35/10 | 2х4 |
| 5 | № 33 «Галактика» | 35/6 | 2х6,3 |
| 6 | № 35 «Поселковая» | 35/6 | 2х10 |
| 7 | № 36 «Аэропорт» | 35/6 | 2х2,5 |

Основные технологические показатели на 01.01.2015 г.:

* количество обслуживаемых ПС 35/10 кВ - 2 ед.;
* количество обслуживаемых ПС 35/6 кВ - 3 ед.;
* количество обслуживаемых ЦРП, ТП, КТП - 146 ед.;
* количество трансформаторов, установленных в ПС, ЦРП, ТП, КТП, - 246 шт.;
* суммарная установленная мощность ПС 35/10(6) кВ – 58,2 МВА;
* суммарная установленная мощность силовых трансформаторов, установленных в ЦРП, ТП, КТП, - 138,66 мВА.

Техническое состояние оборудования на 01.01.2017 г.:

* количество ПС, РП, ТП, КТП, имеющих степень износа основного оборудования более 75%, эксплуатируемых АО «ЮТЭК-Когалым», – 98 шт. (73% от общего количества);
* количество РП, ТП, КТП, имеющих степень износа основного оборудования от 25% до 75%, эксплуатируемых АО «ЮТЭК-Когалым», – 28 шт. (21% от общего количества);
* количество РП, ТП, КТП, имеющих степень износа основного оборудования до 25%, эксплуатируемых АО "ЮТЭК-Когалым", – 8 шт. (6% от общего количества).

Общая протяжённость линий электропередачи, находящихся на балансе АО «ЮТЭК-Когалым», представлена ниже (Таблица 6).

Таблица 6 - Протяженность воздушных и кабельных линий электропередачи по классам напряжения в городе Когалыме

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Протяженность | Класс напряжения линий электропередачи | | | |
| 35 кВ | 10(6) кВ | 0,4 кВ | Всего |
| Воздушных линий, км | 33,8 | 53,93 | 13,015 | 100,745 |
| Кабельных линий, км | 0,704 | 145,249 | 141,987 | 287,94 |
| Суммарная по классам напряжения | 34,504 | 199,179 | 155,002 | 388,685 |
| От общего количества, % | 8,9 | 51,24 | 39,88 | 100 |

Электрические сети города Когалыма характеризуются преобладанием протяженности кабельных линий над протяженностью воздушных линий.

#### Балансы мощности и ресурса

В 2014 году фактический отпуск электроэнергии в систему электроснабжения города Когалыма составил 182,13 млн. кВтч. Суммарный полезный отпуск электроэнергии потребителям города при этом составил 166,99 млн. кВт ч (мощности – 22,65 тыс. кВт). Технологические потери электроэнергии в 2014 г. составили 15,14 млн. кВтч.

В 2015 году фактический отпуск электроэнергии в систему электроснабжения города Когалыма составил 161,51 млн. кВтч. Суммарный полезный отпуск электроэнергии потребителям города при этом составил 148,85 млн. кВт ч (мощности - 22,45 тыс. кВт). Технологические потери электроэнергии в 2015 г. составили 12,65 млн. кВтч.

В 2016 году фактический отпуск электроэнергии в систему электроснабжения города Когалыма составил 162,43 млн. кВтч. Суммарный полезный отпуск электроэнергии потребителям города при этом составил 150,16 млн. кВт ч (мощности - 22,46 тыс. кВт). Технологические потери электроэнергии в 2016 г. составили 12,27 млн. кВтч.

На протяжении последних лет наблюдается тенденция к рациональному и экономному потреблению электрической энергии и снижению объемов реализации всеми категориями потребителей.

Наблюдается положительная динамика снижения потерь и неучтенных расходов.

#### Доля поставки ресурса по приборам учета

На 2012 год обеспеченность населения приборами учета электроэнергии составила 100% (по предоставленным данным эксплуатирующей организации). Для поддержания 100% обеспечения приборами коммерческого учета электроэнергии необходимо выполнять мероприятия в соответствии с Федеральным законом №261-ФЗ «Об энергосбережении».

#### Зоны действия источников ресурсов

Система электроснабжения охватывает всех потребителей города.

#### Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по МО в целом

Максимальная суммарная мощность трансформаторов, установленных на понизительных подстанциях ПС 110 кВ, составляет 130000 кВА, на ПС 35 – 58200 кВА. С учетом фактической подключенной нагрузки потребителей, находящихся на балансе АО «ЮТЭК-Когалым», в 2014 году – 26190 кВт, резерв мощности составляет порядка 45%.

#### Надежность работы системы

Схема построения питающих сетей ВН 110 кВ в сочетании со схемой построения сетей ВН 35 кВ и параметрами понизительных подстанций в целом обеспечивают нормируемый уровень надежности электроснабжения в городе.

Схема построения распределительных сетей 35-10(6) кВ, параметры ПС, ЦРП, ТП соответствуют [ПУЭ](consultantplus://offline/ref=B026F724BE3B81B34FD548BF6887EF8186E541EAC93AB8694DED68BCfA05D) и РД.34.20.185-94 по уровню надежности электроснабжения.

Для повышения уровня надежности и бесперебойности электроснабжения в целом необходимо предусмотреть мероприятия, которые позволят осуществить полное взаимное резервирование центров питания, обеспечивающих электроснабжение промышленных и жилых потребителей города.

По итогам 2016 года основными причинами отказов или отключения оборудования явились:

* физический износ оборудования (исчерпание ресурса) - 39%;
* воздействие посторонних лиц и организаций (обрывы в кабельных линиях, обрывы проводов и разрушение опор воздушных линий электропередачи) – 8%;
* климатические воздействия – 23%;
* техническая неисправность или отключения – 15%
* другие причины – 15%.

Информация об отказах и классификации инцидентов в работе электрических сетей за период 2015-2017 гг. приведена ниже (Таблица 7).

Таблица 7 - Информация об отказах в работе электрических сетей за период 2015-2017 гг.

| Классификация инцидентов по причинам | Число инцидентов | | |
| --- | --- | --- | --- |
| 2015 | 2016 | 2017 |
| Климатические воздействия | 1 | 3 | 3 |
| Техническая неисправность или отключения | 5 | 2 | 2 |
| Дефекты ремонта / изготовления /монтажа | - | - | - |
| Исчерпание ресурса | 7 | 5 | 1 |
| Воздействие посторонних лиц и организаций | - | 1 | 1 |
| Другие причины | 1 | 2 | - |
| **ВСЕГО:** | **14** | **15** | **7** |

Индекс построенных и заменённых сетей за 2015 год составляет 3%, за 2016 год – 2% при норме 5-6%. Сравнительно невысокий показатель индекса реконструируемых сетей напрямую связан с сокращением количества ветхих аварийных сетей электроснабжения.

Надежность системы электроснабжения города Когалыма характеризуется как удовлетворительная.

#### Качество поставляемого ресурса

Определяющими показателями качества электроэнергии в электрических сетях являются:

* установившееся отклонение напряжения;
* несимметрия напряжений;
* отклонение частоты;
* длительность провала напряжения;
* диапазон изменения напряжения.

Отклонение напряжения характеризуется показателем установившегося отклонения напряжения, для которого установлены следующие нормы:

* нормально допустимые и предельно допустимые значения установившегося отклонения напряжения на выводах приемников электрической энергии равны соответственно +-5 и +-10% от номинального напряжения электрической сети по ГОСТ 721 и ГОСТ 21128 (номинальное напряжение);
* нормально допустимые и предельно допустимые значения установившегося отклонения напряжения в точках общего присоединения потребителей электрической энергии к электрическим сетям напряжением 0,4 кВ установлены в договорах на пользование электрической энергией между АО «ЮТЭК-Когалым» и потребителем с учетом необходимости выполнения норм настоящего стандарта на выводах приемников электрической энергии.

Нормально допустимое и предельно допустимое значения коэффициента несимметрии напряжений по обратной последовательности в точках общего присоединения к электрическим сетям равны 2,0 и 4,0% соответственно.

Нормально допустимое и предельно допустимое значения коэффициента несимметрии напряжений по нулевой последовательности в точках общего присоединения к четырехпроводным электрическим сетям с номинальным напряжением 0,4 кВ равны 2,0 и 4,0% соответственно.

Отклонение частоты напряжения переменного тока в электрических сетях характеризуется показателем отклонения частоты, для которого установлены нормально допустимое и предельно допустимое значения ±0,2 и ±0,4 Гц соответственно.

Провал напряжения характеризуется показателем длительности провала напряжения. Предельно допустимое значение длительности провала в электрических сетях напряжением до 20 кВ включительно – 30с. Длительность автоматически устраняемого провала напряжения в любой точке присоединения к электрическим сетям определяется выдержками времени релейной защиты и автоматики.

#### Воздействие на окружающую среду

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

* переменное электромагнитное поле, создаваемое открытыми распределительными устройствами (ОРУ) и проходящими по территории города высоковольтными линиями электропередачи;
* шум и вибрации, главными источниками которых являются силовые трансформаторы ПС, ЦРП, ТП;
* потенциальная опасность поражения электрическим током при возникновении обрывов неизолированных проводов ВЛ 10(6) кВ и ВЛ 0,4 кВ, имеющих достаточно большую распространенность по территории города;
* повышенная пожароопасность применяемого маслонаполненного электрооборудования ПС, ЦРП, ТП, усугубленная значительным износом большого количества эксплуатируемых силовых трансформаторов и выключателей.

Для предотвращения воздействия опасных факторов при эксплуатации электрооборудования организациями города Когалыма выполняются мероприятия, определенные ГОСТ, СанПиН и предусмотренные СП.

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

#### Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Распоряжением Региональной энергетической комиссии Тюменской области, ханты-Мансийского автономного округа-Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 22.12.2016 г. № 45 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Тюменской области, Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре и Ямало-Ненецкому автономному округу на 2017 год» для ООО «Горводоканал» на 2017 г. установлены следующие тарифы на электрическую энергию для населения:

* с 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г. – 1,81 руб./кВтч (с НДС);
* с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г. – 1,88 руб./ кВтч (с НДС).

Расчет ожидаемого тарифа на 2018-2035 гг. произведен путем индексации на основании Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов, разработанного Минэкономразвития России 24.11.2016 г., на период 2020-2027 гг. применен прогнозный индекс 2019 г.

Размеры применяемых индексов:

* 1,04 – 2018 г.;
* 1,04 – 2019-2035 гг.

#### Технические и технологические проблемы в системе

Анализ существующей системы электроснабжения города Когалыма показал, что действующая система находится в удовлетворительном состоянии. Вместе с тем наблюдается динамика роста нагрузок на всех уровнях напряжений вследствие увеличения потребления электроэнергии. Реальность скорого достижения предела технических возможностей эксплуатируемого оборудования, значительная часть которого устарела физически и морально, наряду с перспективой развития городских территорий, указывает на необходимость модернизации энергосистемы города.

Для развития системы электроснабжения города необходимо строительство новых объектов энергосистемы, а также поэтапная замена оборудования и линий электропередачи, отработавших нормативный срок службы.

Более детальный анализ существующего состояния системы представлен в разделе 3.4.2 «Анализ существующего технического состояния системы» Обосновывающих материалов.

### Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей

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

В настоящее время на территории города Когалыма оснащены приборами учета все потребители электрической энергии, подключенные к системе электроснабжения.

Немаловажным направлением работы по установке коммерческих приборов учета является переход на установку приборов высокого класса точности, имеющих высокий порог чувствительности и перспективным переходом на диспетчеризацию коммерческого учета.

## Газоснабжение

### Краткий анализ существующего состояния

#### Институциональная структура

Снабжение города осуществляется попутным нефтяным газом. Поставщиком является ЗАО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь». Услуги по транспортировке газа оказывает АО «Газовая компания Югра». Услуги по обслуживанию газового оборудования промышленного и бытового назначения осуществляет ОАО «Когалымгоргаз».

#### Характеристика системы ресурсоснабжения

Газоснабжение города Когалыма осуществляется попутным нефтяным газом от Южно-Ягунской компрессорной станции. По распределительному газопроводу среднего давления газ транспортируется к пунктам редуцирования газа (далее - ПРГ) потребителей индивидуальной жилой застройки и коммунально-бытовых потребителей (котельных). По числу ступеней регулирования давления газа система газораспределения 2-х ступенчатая, состоящая из распределительных газопроводов среднего и низкого давления. Попутный нефтяной газ по газопроводам среднего давления поступает к основным потребителям газа - котельным, по газопроводам низкого давления - к потребителям индивидуальной жилой застройки (за р. Кирилл-Высъ-Ягун). Общая протяженность газопроводов в границах города составляет 80,5 км. Сведения о сетях газоснабжения города Когалыма представлены ниже (Таблица 8). Прокладка выполнена подземно и надземно. В настоящее время износ существующих газопроводов составляет 64%, но состояние газопроводов удовлетворительное.

Таблица 8 - Сведения о сетях газоснабжения города Когалыма

| № п/п | Сети газоснабжения | Единица измерения | на 1.01.2014 | на 1.01.2015 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | В собственности администрации города | м | 35702 | 35702 |
|  | В собственности ООО "Лукойл-Западная Сибирь | м | 10421 | 10421 |
|  | Иные собственники | м | 34380 | 34380 |

По принципу построения система газораспределения тупиковая. Имеющаяся тупиковая газораспределительная система не обеспечивает надежную и бесперебойную эксплуатацию систем газоснабжения и объектов газопотребления. Требуются модернизация и реконструкция газораспределительной системы.

Все коммунально-бытовые потребители (котельные) подключены к централизованной системе газоснабжения.

Количество газифицированных квартир, в том числе:

* природным газом – 87 ед.;
* сжиженным газом – 0 ед.

В целях подачи на территорию населенного пункта природного газа за границей муниципального образования построена, но не введена в эксплуатацию газораспределительная станция (далее - ГРС) «Урожай-50».

#### Балансы мощности и ресурса

Южно-Ягунская компрессорная станция обеспечивает потребности города в газе для нужд населения, коммунально-бытовых потребителей и промышленности. Сведения об установленной мощности компрессорной станции отсутствуют.

Фактические значения потребляемого ресурса за 2014 г. (по данным на 01.01.2015) составляют 79294 тыс. м3/год. Ниже представлены объемы газопотребления в разрезе отдельных групп потребителей. (Таблица 9).

Таблица 9 - Фактическое газопотребление города Когалыма

| **№ п/п** | **Потребители** | **Единица измерения** | **на 01.01.2014** | **на 01.01.2015** | **на 01.01.2016** | **на**  **01.01.2017 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Муниципальные котельные | тыс. м3 | 62400 | 60763 | 71453 | 72565 |
|  | Предприятия ООО "Лукойл-Западная Сибирь | тыс. м3 | 16768 | 16179 |
|  | Коммунально-бытовые предприятия | тыс. м3 | 1104,5 | 1424 |
|  | Промышленные предприятия | тыс. м3 | 360,5 | 380 |
|  | Население | тыс. м3 | 488 | 548 | 463 | 458 |
|  | **Итого** | тыс. м3 | 81121 | 79294 | 71916 | 73023 |

В настоящее время потребности города в газе обеспечены полностью.

#### Доля поставки ресурса по приборам учета

Потребление газа промышленными, транспортными, коммунально-бытовыми и иными организациями без использования приборов учета не допускается (п. 21 «Правил поставки газа в Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации №162 от 05.02.1998). В городе расчеты за отпущенный попутный нефтяной газ осуществляются по приборам учета, установленные у всех потребителей газа. Все котельные оборудованы узлами учета воды, газа, электро- и теплоэнергии. Автоматизация процессов сбора, обработки и передачи, полученных приборами учета данных, способствует решению вопроса экономии энергоресурсов.

#### Зоны действия источников ресурсов

Распределительными газопроводами среднего давления охвачена значительная часть территории города.

#### Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по МО в целом

Основным потребителем газа на территории города является коммунально-бытовой и промышленный сектор – 90% от общего объема реализованного газа. В настоящее время дефицит газа отсутствует.

#### Надежность работы системы

Работоспособность и безопасность эксплуатации газораспределительных систем поддерживаются и сохраняются путем проведения технического обслуживания и ремонта в соответствии с эксплуатационной документацией, Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» и другими нормативно-техническими документами.

Типовые факторы риска для систем, использующих природный газ в качестве основного топлива:

* падение давления в трубопроводе, обусловленное повышенной потребительской нагрузкой.

Газопроводы были построены в основном в 1988 - 90 годах и при проектировании в полной мере не были учтены объем, структура и плотность газопотребления, а также источники газоснабжения. В настоящее время имеющаяся тупиковая газораспределительная система не обеспечивает надежную и бесперебойную эксплуатацию систем газоснабжения.

Таблица 10 - Фактическое состояние системы газоснабжения города Когалыма

| № п/п | Показатели | Единица измерения | на 1.01.2014 | на 1.01.2015 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год | ед. | 0 | 0,02 |
|  | Протяженность сетей, нуждающихся в замене | км | 0 | 0 |
|  | Износ сетей суммарный | % | 65 | 65 |
|  | Износ сетей диаметром до 100 мм | % | 55 | 55 |
|  | Износ сетей диаметром 100-160 мм | % | 45 | 45 |
|  | Износ сетей диаметром 160-225 мм | % | 65 | 65 |
|  | Износ сетей диаметром свыше 225 мм | % | 65 | 65 |

Аварии и технологические нарушения в 2016 году отсутствовали.

Пункт редуцирования газа в индивидуальной жилой застройке (за р. Кирилл-Высъ-Ягун) построен в 1993 г. В 2008 году выполнено техническое перевооружение ПРГ (установлены две линии редуцирования с постоянно находящимися в работе регуляторами давления). Для обеспечения бесперебойной подачи газа в индивидуальной застройке необходимо построить еще один ПРГ и закольцевать имеющуюся газораспределительную сеть.

#### Качество поставляемого ресурса

По своему качеству поступающий газ должен соответствовать ГОСТ 5542-87 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия». Физико-химические показатели природного горючего газа приведены ниже (Таблица 11).

Таблица 11 - Физико-химические показатели природного горючего газа, согласного ГОСТ 5542-87

| Наименование показателя | Норма |
| --- | --- |
| Теплота сгорания низшая, МДж/м3 (ккал/м3), при 20 °C 101,325 кПа, не менее | 31,8  (7600) |
| Область значений числа Воббе (высшего), МДж/м3 (ккал/м3) | 41,2 - 54,5 (9850 - 13000) |
| Допустимое отклонение числа Воббе от номинального значения, %, не более | +/- 5 |
| Массовая концентрация сероводорода, г/м3, не более | 0,02 |
| Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м3, не более | 0,036 |
| Объемная доля кислорода, %, не более | 1,0 |
| Масса механических примесей в 1 м3, г, не более | 0,001 |
| Интенсивность запаха газа при объемной доле 1% в воздухе, балл, не менее | 3 |

Попутный нефтяной газ в системе газоснабжения города Когалыма соответствует ГОСТ 5542-87. Согласно данным химического анализа газа, проведенных 23.01.15 г. и приведенных в Паспорте №9 «Осушенный газ на УКПГ Когалымской КС» газ, подаваемый в систему газораспределения имеет следующие физико-химические показатели, представленные ниже (Таблица 12, Таблица 13).

Таблица 12 - Химический состав газа, поступающего в систему газораспределения города Когалыма

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование компонентов | | Молярная доля, % | Расширенная абсолютная неопределенность, U(x), мол. % |
| Гелий | Не | 0,0171 | ± 0,0013 |
| Водород | Н2 | 0,0033 | ± 0,0004 |
| Кислород | О2 | 0,0133 | ± 0,0020 |
| Азот | N2 | 1,7331 | ± 0,0706 |
| Двуокись углерода | CO2 | 1,3943 | ± 0,0849 |
| Метан | CH4 | 70,4013 | ± 0,5635 |
| Этан | C2H6 | 7,6070 | ± 0,3045 |
| Пропан | C3H8 | 12,5198 | ± 0,7514 |
| и-Бутан | i-C4H10 | 1,9043 | ± 0,1145 |
| н-Бутан | n-C4H10 | 3,6338 | ± 0,2183 |
| и-Пентан | i-C5H12 | 0,3803 | ± 0,0231 |
| н-Пентан | n-C5H12 | 0,3394 | ± 0,0206 |
| Гексан сумма | C6H14 | 0,0736 | ± 0,0047 |

Таблица 13 - Показатели газа, поступающего в систему газораспределения города Когалыма

| **Показатель** | **Значение** |
| --- | --- |
| Плотность по ГОСТ 31369-2008 при 20°С и 760 мм.ртст.,кг/м3 | 1.0030 ± 0,0035 |
| Молярная масса газа, г/моль | 24.01 ± 0.085 |
| Теплота сгорания низшая при 20°С и 760 мм.рт.ст., ккал/ м3 | 10980 |
| Теплота сгорания высшая при 20°С и 760 мм рт ст., ккал/ м3 | 12064 |
| Число Воббе низшее при 20"С и 760 мм.рт.ст., ккал/ м3 | 12071 |
| Число Воббе высшее при 20° С и 760 мм.рт.ст., ккал/ м3 | 13263 |
| Содержание С3+С4, г/ м3 | 389.46 |
| Содержание С3+в, г/ м3 | 24.34 |
| Содержание сероводорода по ГОСТ Р 53367-2009 «Определение серосодержащих компонентов хроматографичсским методом», г/м3 | 0.000 |
| Содержание меркаптановой серы по ГОСТ Р 53367-2009 «Определение серосодержащих компонентов хроматографичсским методом», г/м3 | 0.018 |
| Влагосодержание, г/м3 | 0.034 |
| Точка росы по МВИ «Влажности газа с использованием электранализаторов влажности CERMAX I S», С | 33.9 |
| Масса механических примесей по ГОСТ 22387.4-77, г/м3 | 0.0051 |
| Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе,балл | 4 |

#### Воздействие на окружающую среду

Одной из крупнейших экологических проблем в ТЭК является загрязнение природной среды. Несмотря на то, что попутный нефтяной газ, подаваемый в систему газораспределения города Когалым соответствует ГОСТ 5542-87 в нем присутствуют значительное количество двуокиси углерода.

#### Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

В соответствии с [приказом](consultantplus://offline/ref=8C0B10B288E5594B142AE8F4C5CA808ECABB4D370291FCD3F4EE89D336640FEE9F04A401DE0D3C20D49AB7g804D) Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 13.06.2017 № 71-нп «Об установлении розничных цен на газ, реализуемый населению на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» на природный газ установлена цена в размере 4129,06 руб./1000 м3 (с учетом НДС) (с даты вступления [приказа](consultantplus://offline/ref=8C0B10B288E5594B142AE8F4C5CA808ECABB4D370291FCD3F4EE89D336640FEE9F04A401DE0D3C20D49AB7g803D) в силу).

Расчет ожидаемого тарифа на 2018-2035 гг. произведен путем индексации на основании Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов, разработанного Минэкономразвития России 24.11.2016 г., на период 2020-2027 гг. применен прогнозный индекс 2019 г.

Размеры применяемых индексов:

* 1,04 – 2018 г.;
* 1,04 – 2019-2035 гг.

Формирование розничных цен на газ, реализуемый населению, осуществляется в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=8C0B10B288E5594B142AF6F9D3A6D781CDB5173E0291FF86AAB1D28E616D05B9D84BFD439A003D21gD0CD) формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории РФ, утвержденными Постановлением Правительства от 29.12.2000 № 1021 "О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории РФ", а также Методическими [указаниями](consultantplus://offline/ref=8C0B10B288E5594B142AF6F9D3A6D781C4B31A32039FA28CA2E8DE8C66625AAEDF02F1429A003Cg200D) по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению, утвержденными Приказом Федеральной службы по тарифам от 27.11.2011 № 252-э/2.

#### Технические и технологические проблемы в системе

Основными техническими и технологическими проблемами системы газоснабжения города Когалыма являются:

* низкая надёжность работы тупиковой системы газораспределения;
* значительный износ существующих сетей газораспределения;
* отсутствие второго источника газоснабжения.

Более детальный анализ в разделе 3 обосновывающих материалов.

### Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей

В соответствии с данными муниципальной программы «Развитие жилищно-коммунального комплекса и повышение энергетической эффективности в городе Когалыме на 2014 – 2016 годы» все котельные оборудованы узлами учета газа.

В настоящее время на территории города Когалыма оснащены приборами учета все потребители газа, подключенные к системе газоснабжения.

## Сбор и утилизация ТКО

В городе Когалыме существует острая проблема по обращению с ТКО. Происходит необратимое захламление городских территорий и прилегающих городских лесов твердыми бытовыми, строительными, опасными и другими видами отходов. Кроме того, негативное влияние ТКО сказывается не только на окружающую среду, но и на здоровье населения города, в том числе на здоровье будущего поколения. Существует прямая зависимость темпов экономического роста и образующихся объемов ТКО. Сложившиеся негативные тенденции роста ТКО влекут за собой необратимый ущерб окружающей среде, необходимость ликвидации которого способна поставить под сомнение все успехи экономического роста.

На сегодняшний день в городе отходы производства и потребления размещаются на санкционированной свалке площадью 16,6 га, расположенной на отметке 99/100 км ж/д Сургут - Новый Уренгой, вдоль автодороги Когалым - КС-2 Ортьягунского линейно-производственного управления магистральных газопроводов, севернее подстанции «Апрельская».

Необходимо также учитывать тот факт, что санкционированная свалка существует уже более двадцати лет и за это время значительно изменились и ужесточились требования к обустройству подобных объектов и работе на них. Видимые технологические недостатки обращения с отходами являются следствием недостаточного финансирования и муниципального регулирования. Поэтому проблема отходов может быть решена лишь путем преобразований на технологическом уровне, т.е. за счет создания современных полигонов утилизации отходов, рекультивации свалок и т.д. Также необходимо реформировать всю систему управления отходами, что обеспечит наличие необходимых объектов сбора, транспортировки и утилизации отходов, решит проблему нелегального размещения отходов в окружающей среде на стихийных свалках, присутствия на рынке услуг нелицензированных подрядчиков.

В соответствии с [приказом](consultantplus://offline/ref=8C0B10B288E5594B142AE8F4C5CA808ECABB4D370291FCD3F4EE89D336640FEE9F04A401DE0D3C20D49AB7g804D) Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 30.11.2017 № 146-нп «Об установлении предельных тарифов на регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами, оказываемые операторами по обращению» установлены следующие предельные тарифы на регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами для населения:

* с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г. – 100,47 руб./куб.м (с НДС);
* с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г. – 104,48 руб./ куб.м (с НДС).

# Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы

## Перспективные показатели развития муниципального образования

Перспективные показатели развития города Когалыма являются основой для разработки программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Когалыма и формируются на основании:

* Стратегии социально-экономического развития города Когалыма до 2020 года и на период до 2030 года;
* Генерального плана города Когалыма.

Согласно документам стратегического планирования:

* прогнозная численность населения городского округа к концу 2035 года составит 75,1 тыс. человек (темп роста – 23%), в том числе в городе Когалыме 74,9 тыс. чел., в п. Ортъягун – 0,2 тыс. чел.;
* площадь жилищного фонда города Когалыма к концу 2035 года ожидается в размере до 1866,2 тыс. кв. м;
* объем жилищного строительства за период 2017-2035 гг. – 828,0 тыс. кв. м.

### Динамика численности населения

Прогнозная динамика численности населения на территории городского округа представлена. Детальный анализ перечисленных показателей в разрезе расчетных элементов планировочной структуры города Когалыма представлен в разделе 1 обосновывающих материалов Программы.

Таблица 14 - Перспективные показатели численности населения города Когалыма

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели/год | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2035 |
| Численность населения, тыс. чел. | 66,3 | 67,4 | 67,9 | 68,3 | 68,7 | 75,1 |

### Динамика ввода и сноса многоквартирных домов, индивидуальных жилых домов, площадей бюджетных организаций, административно-коммерческих зданий

Прогнозная динамика ввода и сноса многоквартирных домой на территории городского округа представлена ниже. Детальный анализ перечисленных показателей в разрезе расчетных элементов планировочной структуры города Когалыма представлен в разделе 1 обосновывающих материалов Программы.

Таблица 15 - Перспективные показатели ввода и сноса индивидуальных и многоквартирных домов города Когалыма

| № п.п | Показатели | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023-2035 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Общая площадь зданий (ввод), тыс. кв. м | 20,87 | 44,32 | 23,45 | 28,46 | 28,46 | 649,37 |
| 2 | Общая площадь зданий (снос), тыс. кв. м | - | 0,20 | 0,10 | - | - | 2,74 |

Прогнозная динамика площадей бюджетных организаций и административных зданий на территории городского округа представлена ниже. Детальный анализ перечисленных показателей в разрезе расчетных элементов планировочной структуры города Когалыма представлен в разделе 1 обосновывающих материалов Программы.

Таблица 16 - Перспективные показатели площадей бюджетных организаций и административных зданий города Когалыма

| **№ п.п** | **Показатели** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023-2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Общая площадь административных зданий, тыс. кв. м | 3,0 | 5,6 | 25,1 | - | - | 474 |
| 2 | В том числе общая площадь зданий бюджетных организаций, тыс. кв. м | 3,0 | 5,6 | 25,1 | - | - | 474 |

### Прогнозируемые изменения в промышленности

На сегодняшний день промышленность - ведущая отрасль экономики города Когалыма, влияющая на социально-экономическое состояние города. Промышленный комплекс города Когалыма представлен отраслями добычи топливно-энергетических полезных ископаемых, обрабатывающим производством и производством и распределением электроэнергии, газа и воды. Более 56% отгруженных товаров собственного производства приходится на промышленный комплекс, где занято более 36% экономически активного населения.

В период 2013-2016 гг. рост объёма отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по крупным и средним промышленным предприятиям города Когалыма вырос на 16,4 % и составил в 2016 г. 29,1 млрд. рублей.

Принимая во внимание сложившуюся динамику, а также перспективные показатели Стратегии социально-экономического развития города Когалыма до 2020 года и на период до 2030 года, утвержденной решением Думы города Когалыма от 23.12.2014 г. №494-ГД, к 2035 г. значение данного показателя прогнозируется в размере 42,9 млрд. рублей

## Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

### Теплоснабжение

Перспективные показатели спроса на тепловую энергию потребителями городского округа до 2035 года определены на основании прогнозных данных Генерального плана города Когалыма с учетом изменения нагрузок в результате ввода новых объектов жилой и общественно-деловой застройки. Перспективные показатели теплопотребления территории города Когалыма приведены ниже (Таблица 17).

Таблица 17 - Перспективные показатели теплопотребления территории города Когалыма, млн. Гкал/год

| **Показатели** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2035 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем реализации тепловой энергии | 0,461 | 0,464 | 0,467 | 0,478 | 0,484 | 0,641 |

Объемы приростов тепловой нагрузки в разрезе расчетных элементов планировочной структуры приведены в разделе 2 обосновывающих материалов Программы.

### Водоснабжение

Перспективные показатели спроса на централизованное водоснабжение потребителями города Когалыма до 2035 года определены на основании сложившихся тенденций в водопотреблении, а также прогнозных данных Генерального плана города Когалыма. Перспективные показатели водопотребления города Когалыма приведены ниже (Таблица 18).

Таблица 18 - Перспективные показатели потребления воды территории города Когалыма, тыс. куб. м

| **Показатели** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2035 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем реализации воды | 3711,4 | 4011,2 | 4075,6 | 4143,6 | 4179,1 | 4438,2 |

Объемы приростов нагрузок системы водопотребления в разрезе расчетных элементов планировочной структуры приведены в разделе 2 обосновывающих материалов Программы.

### Водоотведение

Перспективные показатели спроса на водоотведение потребителями города Когалыма до 2035 года определены на основании сложившихся тенденций в водопотреблении, а также прогнозных данных Генерального плана города Когалыма. Перспективные показатели водоотведения города Когалыма приведены ниже (Таблица 19).

Таблица 19 - Перспективные показатели водоотведения территории города Когалыма, тыс. куб. м

| **Показатели** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2035 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем отведения сточных вод | 3290,2 | 3448,1 | 3606 | 3763,9 | 3921,8 | 4828,4 |

Объемы приростов нагрузок системы водоотведения в разрезе расчетных элементов планировочной структуры приведены в разделе 2 обосновывающих материалов Программы.

### Электроснабжение

Перспективные показатели спроса на электрическую энергию потребителями города Когалыма до 2035 года определены на основании прогнозных данных проекта Генерального плана города Когалыма с учетом изменения нагрузок в результате ввода новых объектов жилой и общественно-деловой застройки. Перспективные показатели электропотребления приведены ниже (Таблица 20).

Таблица 20 - Перспективные показатели электропотребления территории города Когалыма, кВт\*ч

| **Показатели** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2035 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем реализации электрической энергии | 152093 | 153622 | 156781 | 160734 | 161941 | 208408 |

Объемы приростов нагрузки системы электроснабжения в разрезе расчетных элементов планировочной структуры приведены в разделе 2 обосновывающих материалов Программы.

### Газоснабжение

Перспективные показатели спроса на газ потребителями города Когалыма до 2035 года определены на основании прогнозных данных Генерального плана города Когалыма с учетом изменения нагрузок в результате ввода новых объектов жилой и общественно-деловой застройки. Перспективные показатели газопотребления территории приведены ниже (Таблица 21).

Таблица 21 - Перспективные показатели газопотребления территории города Когалыма, тыс. куб. м/год

| **Показатели** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2035 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем реализации газа | 80 671 | 81 557 | 82 033 | 83 064 | 83 696 | 93740 |

Объемы приростов нагрузок системы газоснабжения в разрезе расчетных элементов планировочной структуры приведены в разделе 2 обосновывающих материалов Программы.

### Сбор и утилизация ТКО

Перспективные показатели сбора и утилизации ТКО определены на основании прогнозных данных Генерального плана города Когалыма (Таблица 22).

Таблица 22 - Перспективные показатели сбора и утилизации ТКО территории города Когалыма, тыс. тонн в год

| **Показатели** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2035 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Перспективные показатели сбора ТКО | 39,32 | 39,80 | 40,46 | 40,76 | 41,00 | 44,49 |
| Перспективные показатели утилизации ТКО | 39,32 | 39,80 | 40,46 | 40,76 | 41,00 | 44,49 |

Обоснование перспективных показателей сбора и утилизации ТКО на территории города Когалыма приведено в разделе 2 обосновывающих материалов Программы.

# Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры

## Теплоснабжение

Таблица 23 - Целевые показатели развития системы теплоснабжения

| **№ п.п** | **Показатели** | **2017 (базовые показатели на начало реализации Программы)** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2035 (итоговые показатели на момент окончания реализации Программы)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | **Доступность для населения коммунальной услуги** | | | | | | | |
| 1.1. | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 1.2. | Индекс нового строительства тепловых сетей, % | - | 0,23 | 0,22 | 0,00 | 0,00 | 1,28 | 7,15 |
| 2. | **Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки** | | | | | | | |
| 2.1. | Объем реализации товаров и услуг, млн. Гкал | 0,458 | 0,461 | 0,464 | 0,467 | 0,478 | 0,484 | 0,641 |
| 2.2. | Тепловая нагрузка, Гкал/час | 196,72 | 198,59 | 200,27 | 203,66 | 209,17 | 211,23 | 264,90 |
| 3. | **Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе** | | | | | | | |
| 3.1. | Прирост тепловой нагрузки, Гкал/час | 0,43 | 1,87 | 1,68 | 3,39 | 5,51 | 2,06 | 0,00 |
| 3.2. | Индекс прироста, % | 0,9 | 0,95 | 0,85 | 1,69 | 2,71 | 0,98 | 0,00 |
| 4. | **Показатели качества поставляемого коммунального ресурса** | | | | | | | |
| 4.1. | Перебои в снабжении потребителей, час/чел. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.2. | Продолжительность (бесперебойность) поставки Т, час/день | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| 4.3. | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, ед/км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5. | **Показатели степени охвата потребителей приборами учета** | | | | | | | |
| 5.1. | Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 5.2. | Многоквартирные дома (общедомовые ПУ), %. | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 6. | **Показатели надежности** | | | | | | | |
| 6.1. | Физический износ сетей, % | 54 | 52,6 | 49,3 | 49,3 | 49,3 | 49,3 | 47,8 |
| 6.2. | Физический износ источников тепла, % | 65 | 60 | 55,5 | 50 | 48 | 47,4 | 36 |
| 6.3. | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, % | 10,1 | 9,7 | 9,3 | 8,9 | 8,4 | 8 | 2,48 |
| 6.4. | Аварийность системы, ед/км | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. | **Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса** | | | | | | | |
| 7.1. | Уровень потерь тепла, % | 13,8 | 13,6 | 13,5 | 13,4 | 13,3 | 13,2 | 11,9 |
| 7.2. | Коэффициент потерь, тыс. Гкал/км | 0,75 | 0,739 | 0,734 | 0,729 | 0,724 | 0,719 | 0,654 |
| 7.3. | Эффективность использования топлива, кг.у.т./Гкал | 155,2 | 155,2 | 155,2 | 155,2 | 155,2 | 155,2 | 155,2 |
| 7.4. | Эффективность использования воды, куб. м/Гкал | 0,29 | 0,28 | 0,27 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,25 |
| 7.5. | Эффективность использования ЭЭ, кВтч/Гкал | 30 | 29 | 28 | 28 | 28 | 27,8 | 25,2 |
| 7.6. | Уровень загрузки производственных мощностей, %. | 50 | 51 | 53 | 53 | 55 | 55,8 | 70,2 |
| 7.7. | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, тыс. Гкал | 77,3 | 77,1 | 77 | 76,8 | 76,6 | 76,44 | 74,2 |
| 8. | **Показатели эффективности потребления коммунального ресурса** | | | | | | | |
| 8.1. | 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 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,25 |
| 8.2. | Удельный расход тепловой энергии в государственных и муниципальных учреждениях, Гкал/ кв. м в год | 0,3 | 0,3 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,26 |
| 8.3. | Удельное теплопотребление, Гкал/чел. | 6 | 6,1 | 6,4 | 6,5 | 6,7 | 6,8 | 8,5 |
| 9. | **Показатели воздействия на окружающую среду** | | | | | | | |
| 9.1. | Негативное воздействие на окружающую среду (использование СДЯВ), да/нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет |
| 9.2. | Превышение выбросов вредных веществ ПДК | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет |

Обоснование целевых показателей приведено в разделе 5 Обосновывающих материалов.

## Водоснабжение

Таблица 24 - Целевые показатели развития системы водоснабжения

| **№ п. п** | **Показатели** | **2017 (базовые показатели на начало реализации Программы)** | **2018** | | **2019** | | **2020** | | **2021** | | **2022** | | **2035 (итоговые показатели на момент окончания реализации Программы)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1.** | **Доступность для населения коммунальной услуги** | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, % | 100 | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| 1.2. | Индекс нового строительства, % | 0 | 3,1 | | 0,4 | | 0,6 | | 0,9 | | 1,0 | | 17,1 | |
| **2.** | **Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки** | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем производства товаров и услуг, тыс. куб. м | 4403,2 | 4362,9 | | 4688,0 | | 4755,1 | | 4831,1 | | 4852,4 | | 5137,1 | |
| 2.2. | Объем реализации товаров и услуг, тыс. куб. м | 3721,3 | 3711,4 | | 4011,2 | | 4075,6 | | 4143,6 | | 4179,1 | | 4438,2 | |
| 2.3. | Среднесуточное водопотребление, л/сут. чел. | 140; 180 | 140; 180 | | 140; 180 | | 140;180 | | 140; 180 | | 140; 180 | | 140; 180 | |
| **3.** | **Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе** | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | Прирост нагрузок водоснабжения, тыс. куб. м/сут. | 11,8 | 196,3 | | 136,9 | | 301,8 | | 256,7 | | 140,1 | | 0 | |
| 3.2. | Индекс прироста, % | 0,1 | 1,1 | | 0,8 | | 1,6 | | 1,4 | | 0,7 | | 0 | |
| **4.** | **Показатели качества поставляемого коммунального ресурса** | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | Наличие контроля качества товаров и услуг, % | 100 | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| 4.2. | Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, % | 100 | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| **5.** | **Показатели степени охвата потребителей приборами учета** | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета, % | 98 | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| 5.2. | Многоквартирные дома | 100 | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| 5.3. | Жилые дома (частный сектор) | 88 | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| **6.** | **Показатели надежности** | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1. | Физический износ сетей, % | 58 | 57,8 | | 58,7 | | 58,2 | | 56,7 | | 58,3 | | 56,2 | |
| 6.2. | Физический износ водозаборных сооружений, % | 67 | 70 | | 72 | | 74 | | 75 | | 72 | | 35 | |
| 6.3. | Физический износ водоочистных сооружений, % | 40 | 43 | | 46 | | 49 | | 51 | | 54 | | 39 | |
| 6.4. | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, % | - | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| 6.5. | Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, ед./км | 0,09 | 0,09 | | 0,08 | | 0,08 | | 0,07 | | 0,07 | | 0,04 | |
| 6.6. | Процент ежегодно заменяемых сетей, % | - | 0,62 | | 1,84 | | 2,44 | | 4,83 | | 1,94 | | 1,43 | |
| **7.** | **Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса** | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | Уровень загрузки водозаборных сооружений, % | 49 | 50 | | 51 | | 51 | | 51 | | 51 | | 55 | |
| 7.2. | Уровень загрузки водоочистных сооружений, % | 27 | 27 | | 27 | | 28 | | 28 | | 28 | | 29 | |
| 7.3. | Уровень потерь, % | 11,9 | 11,4 | | 10,9 | | 10,8 | | 10,7 | | 10,3 | | 10,1 | |
| 7.4. | Коэффициент потерь, куб. м/км | 3838 | 3838 | | 3923 | | 3899 | | 3903 | | 3749 | | 3202 | |
| **8.** | **Показатели эффективности потребления коммунального ресурса** | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1. | Удельное водопотребление, куб. м/чел. | 41,7 | | 44,7 | | 44,7 | | 44,7 | | 44,5 | | 44,3 | | 42,3 |
| **9.** | **Показатели воздействия на окружающую среду** | | | | | | | | | | | | | |
| 9.1. | Негативное воздействие на окружающую среду (использование СДЯВ), да/нет | да | | да | | да | | да | | да | | да | | да |
| 9.2. | Превышение выбросов вредных веществ ПДК | нет | | нет | | нет | | нет | | нет | | нет | | нет |

Обоснование целевых показателей приведено в разделе 5 Обосновывающих материалов.

## Водоотведение

Таблица 25 - Целевые показатели развития системы водоотведения

| **№ п.п** | **Показатели** | **2017 (базовые показатели на начало реализации Программы)** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2035 (итоговые показатели на момент окончания реализации Программы)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | **Доступность для населения коммунальной услуги** | | | | | | | |
| 1.1. | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 1.2. | Из них централизовано, % | 98 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 1.3. | Индекс нового строительства, % | - | - | 3,2 | 0,4 | 0,1 | 0,1 | 14,1 |
| 2. | **Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки** | | | | | | | |
| 2.1. | Объем реализации товаров и услуг, тыс.куб.м | 3132,3 | 3290,2 | 3448,1 | 3606 | 3763,9 | 3921,8 | 4828,4 |
| 3. | **Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе** | | | | | | | |
| 3.1. | Прирост нагрузок водоотведения, тыс. куб. м/сут. | 28,7 | 249,5 | 169,2 | 371,7 | 286,4 | 138 | 0 |
| 4. | **Показатели качества поставляемого коммунального ресурса** | | | | | | | |
| 4.1. | Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 4.2. | Наличие контроля качества товаров и услуг, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 5. | **Показатели степени охвата потребителей приборами учета** | | | | | | | |
| 5.1. | Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета воды, %: | - | - | - | - | - | - | - |
| 5.2. | Многоквартирные дома | - | - | - | - | - | - | - |
| 5.3. | Жилые дома (частный сектор) | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | **Показатели надежности** | | | | | | | |
| 6.1. | Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, ед/км | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.2. | Физический износ сетей, % | 69 | 67,4 | 64,2 | 67,6 | 68,1 | 68,1 | 66,9 |
| 6.3. | Физический износ КНС, % | 40 | 39 | 38 | 37 | 36 | 35,8 | 35 |
| 6.4. | Физический износ КОС, % | 77 | 73 | 69 | 73 | 60 | 58,4 | 37 |
| 6.5. | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, % | 0,5 | - | - | - | - | - | - |
| 6.6. | Процент ежегодно заменяемых сетей, % | - | 2,3 | 3,8 | 1,7 | 1,3 | 1,3 | 1,1 |
| 7. | **Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса** | | | | | | | |
| 7.1. | Уровень загрузки производственных мощностей, % | 94 | 85 | 83 | 82 | 79 | 78,2 | 78,4 |
| 7.2. | Неорганизованный приток сточных вод (неучтенные расходы), % | 13 | 13 | 13 | 13 | 12 | 11,9 | 10,2 |
| 7.3. | Коэффициент неорганизованного притока, куб м/км | 4,9 | 4,9 | 5 | 5 | 5 | 4,98 | 5,06 |
| 8. | **Показатели эффективности потребления коммунального ресурса** | | | | | | | |
| 8.1. | Удельное водоотведение, куб.м/чел. | 41,7 | 44,7 | 44,7 | 44,7 | 44,5 | 44,3 | 42,3 |
| 9. | **Показатели воздействия на окружающую среду** | | | | | | | |
| 9.1. | Негативное воздействие на окружающую среду (использование СДЯВ), да/нет | да | да | да | да | да | да | да |

Обоснование целевых показателей приведено в разделе 5 Обосновывающих материалов.

## Электроснабжение

Таблица 26 - Целевые показатели развития системы электроснабжения

| **№ п.п** | **Показатели** | **2017 (базовые показатели на начало реализации Программы)** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2035 (итоговые показатели на момент окончания реализации Программы)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | **Доступность для населения коммунальной услуги** | | | | | | | |
| 1.1. | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 1.2. | Индекс нового строительства, % | - | 2,4 | 0,5 | 1,7 | 2,1 | 2,5 | 24,9 |
| 2. | **Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки** | | | | | | | |
| 2.1. | Объем реализации товаров и услуг, тыс. кВт\*ч | 150161 | 152093 | 153622 | 156781 | 160734 | 161941 | 208408 |
| 2.2. | Электрическая нагрузка (пиковая), МВт | 36,03 | 36,64 | 37,12 | 38,10 | 39,34 | 39,73 | 54,30 |
| 3. | **Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе** | | | | | | | |
| 3.1. | Прирост электрической нагрузки, МВт | 0 | 0,6036 | 0,4781 | 0,9875 | 1,2398 | 0,3865 | 0 |
| 3.2. | Индекс прироста, % | 0 | 1,7 | 1,3 | 2,6 | 3,3 | 1,0 | 0 |
| 4. | **Показатели качества поставляемого коммунального ресурса** | | | | | | | |
| 4.1. | Соответствие качества установленным требованиям (да/нет) | да | да | да | да | да | да | да |
| 5. | **Показатели степени охвата потребителей приборами учета** | | | | | | | |
| 5.1. | Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 6. | **Показатели надежности** | | | | | | | |
| 6.1. | Физический износ сетей, % | 57,7 | 56,2 | 55,8 | 54,8 | 53,7 | 52,5 | 46,3 |
| 6.2. | Физический износ объектов, % | 80 | 68 | 66,4 | 64,8 | 63,2 | 61,6 | 40,8 |
| 6.3. | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, % | 79 | 75 | 71 | 67 | 55 | 51,2 | 5 |
| 6.4. | Аварийность системы, ед./км | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,01 |
| 6.5. | Процент ежегодно заменяемых сетей, % | 0 | 3,90 | 3,80 | 3,80 | 3,70 | 3,60 | 2,9 |
| 7. | **Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса** | | | | | | | |
| 7.1. | Уровень потерь, % | 8,1 | 7,9 | 7,8 | 7,7 | 7,6 | 7,5 | 6,1 |
| 7.2. | Коэффициент потерь, кВтч/км | 36,7 | 36,6 | 36,7 | 34,8 | 33 | 32,5 | 28,6 |
| 7.3. | Уровень загрузки производственных мощностей, % | 47,9 | 48,2 | 48,8 | 49,6 | 50,9 | 51,7 | 71,6 |
| 8. | **Показатели эффективности потребления коммунального ресурса** | | | | | | | |
| 8.1. | Удельное электропотребление, кВтч/чел. | 1102 | 1108 | 1120 | 1139 | 1152 | 1163 | 1550 |
| 9. | **Показатели воздействия на окружающую среду** | | | | | | | |
| 9.1. | Негативное воздействие на окружающую среду, да/нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет |

Обоснование целевых показателей приведено в разделе 5 Обосновывающих материалов.

## Газоснабжение

Таблица 27 - Целевые показатели развития системы газоснабжения

| **№ п.п** | **Показатели** | **2017 (базовые показатели на начало реализации Программы)** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2035 (итоговые показатели на момент окончания реализации Программы)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | **Доступность для населения коммунальной услуги** | | | | | | | |
| 1.1. | Обеспеченность жилья централизованным газоснабжением, % от общей площади | 0,44 | 0,44 | 0,66 | 0,66 | 0,84 | 1,39 | 3,43 |
| 1.2. | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (частный сектор за р. Кирилл-Высъ-Ягун), % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 1.3. | Индекс нового строительства, % | - | 8,6 | 7,3 | 9,6 | 1,3 | - | 9,8 |
| 2. | **Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки** | | | | | | | |
| 2.1. | Объем реализации природного газа, тыс. м3/год | 80 178 | 80 671 | 81 557 | 82 033 | 83 064 | 83 696 | 93740 |
| 2.2. | Присоединенная нагрузка, м3/час | 19 156 | 19 358 | 19 738 | 19 738 | 20 267 | 20 537 | 25780 |
| 3. | **Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе** | | | | | | | |
| 3.1. | Прирост газопотребления, м3/час | 419 | 621 | 1 001 | 1 121 | 1 650 | 1 920 | 7163 |
| 3.2. | Индекс прироста, % | 0,9 | 1,1 | 2,0 | 0,0 | 2,7 | 1,3 | 1,3 |
| 4. | **Показатели качества поставляемого коммунального ресурса** | | | | | | | |
| 4.1. | Наличие контроля качества товаров и услуг, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 4.2. | Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 5. | **Показатели степени охвата потребителей приборами учета** | | | | | | | |
| 5.1. | Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 6. | **Показатели надежности** | | | | | | | |
| 6.1. | Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год, ед./км | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,01 |
| 6.2. | Износ коммунальных систем, % | 67 | 61 | 56 | 51 | 51 | 51 | 53 |
| 6.3. | Протяженность сетей, нуждающихся в замене \*\* км | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.4. | Процент ежегодно заменяемых сетей, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. | **Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса** | | | | | | | |
| 7.1. | Уровень потерь, % | - | - | - | - | - | - | - |
| 8. | **Показатели эффективности потребления коммунального ресурса** | | | | | | | |
| 8.1. | Удельное потребление газа, м3/чел./год (в расчете на общую численность жителей города Когалыма) | 8,45 | 8,51 | 8,56 | 8,66 | 8,72 | 17,92 | 53,29 |
| 9. | **Показатели воздействия на окружающую среду** | | | | | | | |
| 9.1. | Негативное воздействие на окружающую среду, да/нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет |

Обоснование целевых показателей приведено в разделе 5 Обосновывающих материалов.

## Сбор и утилизация ТКО

Таблица 28 - Целевые показатели развития системы сбора и утилизации ТКО

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п.п** | **Показатели** | **2017 (базовые показатели на начало реализации Программы)** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2035 (итоговые показатели на момент окончания реализации Программы)** |
| 1 | **Доступность услуги для населения** | | | | | | | |
|  | Площадь полигона ТБО, га | - | - | - | - | - | - | 2,250 |
| 2 | **Показатели спроса на услуги** | | | | | | | |
|  | Образование твердых бытовых отходов, тыс. тонн в год\* | 38,66 | 39,32 | 39,80 | 40,46 | 40,76 | 41,00 | 44,49 |
| 3 | **Показатели качества поставляемой услуги** | | | | | | | |
|  | Доля улучшения качества производственной инфраструктуры по утилизации отходов, % | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 100 |
| 4 | **Показатели надежности предоставления услуги** | | | | | | | |
|  | Доля устойчивости в обеспечении населения услугами в области обращения с отходами производства и потребления, % | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 100 |
| 5 | **Показатели эффективности поставляемой услуги** | | | | | | | |
|  | Обеспечение системой сбора и удаления твердых бытовых отходов, прекращение несанкционированного размещения отходов, % | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 100 |
| 6 | **Показатели воздействия на окружающую среду** | | | | | | | |
|  | Негативное воздействие на окружающую среду, да/нет | да | да | да | да | да | да | нет |

Обоснование целевых показателей приведено в разделе 5 Обосновывающих материалов.

# Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей

## Теплоснабжение

Развитие системы теплоснабжения в соответствии с мероприятиями Программы позволит полностью компенсировать спрос на услуги теплоснабжения в период 2018-2035 годов и обеспечит устойчивое и эффективное функционирование системы теплоснабжения в последующие годы.

Разработанный на основе положений Генерального плана города Когалыма и схемы теплоснабжения города Когалыма перечень мероприятий обеспечит развитие системы теплоснабжения по следующим направлениям:

* реконструкция и строительство новых теплоисточников;
* реконструкция изношенных тепловых сетей в левобережной части города;
* строительство тепловых сетей для присоединения планируемых микрорайонов.

На основе перечня мероприятий, реализуемых в 2018-2035 годы в рамках развития системы теплоснабжения, были сформированы инвестиционные проекты, которые обеспечат достижение целевых показателей развития системы теплоснабжения города Когалыма. Инвестиционные проекты по развитию системы теплоснабжения сформированы по функциональному и зональному признакам входящих в них мероприятий. Проекты локализованы в зонах теплоснабжения соответствующих теплоисточников, находящихся в ведении ООО «КонцессКом». Кроме того, в отдельный крупный инвестиционный проект выделены мероприятия по ежегодной замене тепловых сетей, направленные на снижение общего уровня износа системы централизованного теплоснабжения.

Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей развития системы теплоснабжения, представлена в приложении 1.

## Водоснабжение

Развитие системы водоснабжения в соответствии с мероприятиями Программы должно позволить полностью обеспечить существующие нагрузки системы водоснабжения, их прогнозируемый прирост в течение 2018-2035 годов и создать резерв для устойчивого функционирования системы водоснабжения и обеспечения прироста нагрузок последующего периода.

Основными направлениями развития системы водоснабжения города Когалыма являются модернизация и реконструкция водопроводных сетей и сооружений. При этом решаются основные задачи функционирования системы водоснабжения: обеспечение качества и надежности водоснабжения потребителей, а также обеспечение доступности услуг водоснабжения для потребителей.

Выявленные проблемы и задачи функционирования и развития системы водоснабжения города Когалыма решаются посредством мероприятий по модернизации инфраструктуры и подключению объектов нового строительства.

Первоочередной задачей по развитию системы водоснабжения является обеспечение всего населения города водой питьевого качества в необходимом количестве по доступной цене с учетом развития перспективной застройки. Решение данной задачи предусматривает реконструкцию головных сооружений с высоким уровнем физического и морального износа, комплексную автоматизацию деятельности эксплуатирующего предприятия за счет автоматизации управления технологическими и производственными процессами системы водоснабжения, увеличение протяженности водопроводной сети. Данные мероприятия позволят обеспечить необходимую потребность в воде для существующей и перспективной застройки города.

Замена ветхих участков водопроводной сети с изменением материала труб (на п/э трубы) увеличит срок эксплуатации сетей до 50 лет, чем существенно повысит надежность системы водоснабжения (сократит количество аварий и потерь коммунального ресурса).

Для обеспечения инженерной инфраструктурой участков застройки необходимо строительство новых сетей водоснабжения. На основе адресного перечня мероприятий, реализуемых в 2018-2035 годы в рамках развития системы водоснабжения, был сформирован перечень инвестиционных проектов, которые должны обеспечить достижение целевых показателей развития системы водоснабжения города Когалыма.

Разработанные программные мероприятия систематизированы по степени их актуальности в решении вопросов развития системы водоснабжения. Сроки реализации мероприятий определены исходя из их значимости и планируемых сроков ввода объектов капитального строительства. Очередность мероприятий может меняться при в зависимости от их приоритетности.

Объемы мероприятий определены укрупненно. Список мероприятий и стоимость на конкретном объекте детализируется после разработки проектной документации (при необходимости после проведения энергетических обследований).

Стоимость мероприятий определена на основании проектной документации, смет организаций коммунального комплекса, оценок экспертов, прейскурантов поставщиков оборудования и открытых источников информации с учетом уровня цен на 2017 г. без учета налога на добавленную стоимость. Стоимость мероприятий учитывает проектно-изыскательские работы.

Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей развития системы водоснабжения, представлена в приложении 2.

## Водоотведение

Развитие системы водоотведения в соответствии с целью реализации мероприятий Программы комплексного развития должно позволить полностью обеспечить существующие нагрузки системы водоотведения, их прогнозируемый прирост в течение 2018-2035 годов и создать резерв для устойчивого функционирования системы водоотведения и обеспечения прироста нагрузок последующего периода.

Основными направлениями развития системы водоотведения города Когалыма являются строительство, модернизация и реконструкция очистных сооружений и сетей водоотведения, в том числе систем ливневой канализации с учетом развития перспективной застройки. При этом решаются основные задачи функционирования системы водоотведения: обеспечение качества и надежности водоотведения на территории города, а также обеспечение доступности услуг водоотведения для потребителей.

Выявленные проблемы и задачи функционирования и развития системы централизованного водоотведения города Когалыма решаются посредством мероприятий по модернизации инфраструктуры и подключению объектов нового строительства.

Для снижения негативных факторов, связанных с низким уровнем очистки сточных вод на городских канализационных очистных сооружениях, необходима реконструкция с увеличением производительности канализационных очистных сооружений. Реализация данной задачи позволит выполнять требования Правил охраны поверхностных водных объектов, утвержденных постановлением Правительства РФ от 05.02.2016 г. № 79.

Наиболее важным социально-экономическим эффектом строительства и модернизации очистных сооружений является улучшение санитарного состояния города Когалыма и окружающей природной среды.

В целях обеспечения надежности работы сетей водоотведения предусматривается на ветхих участках сетей замена материала на ПВХ трубы.

Для обеспечения инженерной инфраструктурой участков комплексной застройки необходимо строительство новых сетей водоотведения. На основе адресного перечня мероприятий, реализуемых в 2018-2035 годы в рамках развития системы водоотведения, сформирован перечень инвестиционных проектов, которые должны обеспечить достижение целевых показателей развития системы водоотведения города Когалыма. Группировка мероприятий адресного перечня в инвестиционные проекты по развитию системы водоотведения выполнена по функциональному и зональному признакам.

В связи с ростом объемов транспортируемых сточных вод на отдельных участках канализационной сети предусмотрены мероприятия по увеличению производительности части канализационных насосных станций и увеличением диаметров таких участков.

Разработанные программные мероприятия систематизированы по степени их актуальности в решении вопросов развития системы водоотведения. Сроки реализации мероприятий определены исходя из их значимости и планируемых сроков ввода объектов капитального строительства. Очередность мероприятий может меняться при в зависимости от их приоритетности.

Объемы мероприятий определены укрупненно. Список мероприятий и стоимость на конкретном объекте детализируется после разработки проектной документации (при необходимости после проведения энергетических обследований).

Стоимость мероприятий определена на основании проектной документации, смет организаций коммунального комплекса, оценок экспертов, прейскурантов поставщиков оборудования и открытых источников информации с учетом уровня цен 2017 г. без учета налога на добавленную стоимость. Стоимость мероприятий учитывает проектно-изыскательские работы.

Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей развития системы водоотведения, представлена в приложении 3.

## Электроснабжение

Развитие системы электроснабжения в соответствии с мероприятиями Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры должно позволить полностью обеспечить существующие нагрузки, их прогнозируемый прирост до 2035 года и создать резерв для устойчивого развития системы электроснабжения, обеспечения планируемого прироста электрических нагрузок.

Основными направлениями развития системы являются строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения. При этом решаются основные задачи функционирования системы электроснабжения: обеспечение качества и надежности энергообеспечения потребителей, а также обеспечение доступности услуг для потребителей.

Для обеспечения централизованной системой электроснабжения новых застраиваемых территорий города необходимо строительство новых объектов и сетей электроснабжения.

Разработанный перечень мероприятий программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры на период до 2035 года обеспечит развитие системы электроснабжения по следующим направлениям:

* развитие на территории города электрических сетей высокого напряжения 35 кВ;
* развитие на территории города электрических сетей низкого и среднего напряжения 0,4-10(6) кВ;
* создание технических условий для обеспечения нужд электроснабжения объектов перспективного строительства в соответствии с Генеральным планом города Когалыма, а также проектов планировок, предусматривающих установление параметров планируемого развития элементов планировочной структуры;
* создание технических условий для ликвидации сетевых ограничений по присоединению к электрическим сетям и повышение надежности электроснабжения потребителей;
* снижение аварийности системы электроснабжения в целом и уровня потерь посредством замены отработавших нормативный срок сетей, замены коммутационного и силового оборудования на современное.

Объемы мероприятий определены укрупненно. Список мероприятий и стоимость на конкретном объекте детализируется после разработки проектной документации.

Стоимость мероприятий определена на основании проектной документации, смет организаций коммунального комплекса, оценок экспертов, прейскурантов поставщиков оборудования и открытых источников информации с учетом уровня цен на 2017 г. без учета налога на добавленную стоимость. Стоимость мероприятий учитывает проектно-изыскательские работы.

Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей развития системы электроснабжения, представлена в приложении 4.

## Газоснабжение

Развитие системы газоснабжения в соответствии с мероприятиями Программы должно позволить полностью обеспечить существующие нагрузки системы газоснабжения, их прогнозируемый прирост в течение 2018-2035 годов.

Основными направлениями развития системы газоснабжения города Когалыма являются строительство, модернизация и реконструкция газораспределительных сетей и сооружений. При этом решаются основные задачи функционирования системы газоснабжения: обеспечение качества и надежности газоснабжения потребителей.

Первоочередной задачей по развитию системы газоснабжения является обеспечение населения города (индивидуальной и малоэтажной жилой застройки), с учетом развития перспективной застройки, системой централизованного газоснабжения. Решение данной задачи предусматривает строительство объектов и сетей газоснабжения. Данные мероприятия позволят обеспечить необходимую потребность в газе существующей и перспективной застройке города.

Группировка мероприятий в инвестиционные проекты осуществлена по территориям и потребителям. Программа предусматривает проекты для подключения к централизованной системе газоснабжения населения и коммунально-бытовых потребителей.

Объемы мероприятий определены укрупненно. Список мероприятий и стоимость на конкретном объекте детализируется после разработки проектной документации.

Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей развития системы газоснабжения, представлена в приложении 5.

## Сбор и утилизация ТКО

По состоянию на январь 2017 г. в городе Когалыме в области обращения с отходами действуют:

* Территориальная [схема](#Par35) обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, утвержденная распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 21.10.2016 г. № 559-рп;
* Государственная программа Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обеспечение экологической безопасности Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2014-2020 годы», утвержденная постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 09.10.2013 г. № 426-п.

Основными целями в области оптимизации обращения с отходами являются:

* организация централизованного сбора и утилизации твердых коммунальных отходов, образующихся на производственных и жилых объектах городского округа, в соответствии с требованиями Федерального [закона](consultantplus://offline/ref=8BD927CC691569ED60D0DAC89D17184F4012247DC2D987B403204DEE90n3Q0J) от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» и Федерального [закона](consultantplus://offline/ref=8BD927CC691569ED60D0DAC89D17184F4012247DC1DB87B403204DEE90n3Q0J) от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
* обеспечение благоприятных и безопасных условий жизнедеятельности населения, экологического равновесия, решение природоохранных мероприятий и оздоровление экологической обстановки на территории городского округа.

Для достижения поставленных целей необходимо решение следующих задач:

1) осуществить строительство полигона твердых коммунальных отходов отвечающего требованиям природоохранного и санитарно-эпидемиологического законодательства Российской Федерации;

2) провести подготовительные работы для выполнения проектно-изыскательских работ (ПИР) для осуществления рекультивации существующей санкционированной свалки ТКО.

Решение поставленных задач позволит улучшить экологическую ситуацию в городском округе за счет снижения негативного влияния на окружающую среду отходов производства и потребления (отходов, образующихся в границах муниципального образования).

Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей развития системы сбора и утилизации ТКО, представлена в приложении 6.

# Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения

## Источники инвестиций

Источники инвестиций на реализацию мероприятий, предполагаемых к реализации в рамках данной Программы, включают в себя следующие виды:

* бюджетные источники (бюджет Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, бюджет городского округа);
* внебюджетные источники (средства организаций коммунального комплекса, инвесторов).

Источник финансирования мероприятия по строительству полигона ТКО не определен.

Необходимый объем финансирования Программы за весь период реализации представлен ниже (Таблица 29).

Таблица 29 - Источники инвестиций мероприятий Программы, млн. рублей

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Бюджетные средства | | | Внебюджетные средства | Источник финансирования  не определен | Итого |
| Федеральный бюджет | Бюджет Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | Местный бюджет |
| Теплоснабжение | - | 64,9 | 20,3 | 1047,7 | - | 1132,9 |
| Водоснабжение | - | 13,6 | 17,8 | 316,7 | - | 348,1 |
| Водоотведение | - | 21,7 | 16,6 | 1060,3 | - | 1098,6 |
| Электроснабжение | - | - | - | 1670,1 | - | 1670,1 |
| Газоснабжение | - | - | - | 623,6 | - | 623,6 |
| Утилизация ТКО | - | - | - | - | 499,8 | 499,8 |
| **Итого** | **-** | **100,2** | **54,7** | **4718,4** | **499,8** | **5373,1** |

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

Объем финансирования инвестиционных проектов, предусмотренных в рамках реализации Программы по каждой коммунальной системе, представлен в приложениях 7-12.

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

Источником возврата внебюджетных инвестиций является инвестиционная составляющая в тарифе, а также плата за подключение к системе ресурсоснабжения.

Оценочный объем источников возврата внебюджетных инвестиций представлен в таблице ниже (Таблица 30).

Таблица 30 - Оценочный объем источников возврата внебюджетных инвестиций, млн. рублей

| Показатель | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023-2035 г. | Итого |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Внебюджетные источники | 418,56 | 399,66 | 463,80 | 411,48 | 359,18 | 2665,73 | 4718,42 |

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.

Предложения по организации реализации инвестиционных проектов представлены в разделе 14 обосновывающих материалов.

## Динамика уровней тарифов

Прогноз динамики уровней тарифов по каждой системе коммунальной инфраструктуры городского округа выполнен исходя из долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) и долгосрочных параметров развития экономики с учетом реализации мероприятий, предусмотренных в рамках Программы, а также действующих тарифов, утвержденных уполномоченными органами.

Нормативно-правовой основой для расчета максимального уровня тарифов в сфере коммунального хозяйства городского округа являются следующие документы:

Постановление Правительства Российской Федерации от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации»;

Распоряжение Правительства Российской Федерации от 30.04.2014 № 718-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов»;

Постановление Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 29.05.2014 № 65 «О предельных (максимальных) индексах изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период с 1 июля 2014 года по 2018 год».

Значение тарифов по системам коммунальной инфраструктуры представлена ниже (Таблица 31).

Таблица 31 - Прогноз уровня тарифов за коммунальные услуги

| **Наименование показателя** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2035 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предельные максимальные индексы роста тарифов на тепловую энергию, % | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 |
| Тариф на тепловую энергию без учета инвестиционной составляющей, руб./Гкал (с НДС) | 1674,86 | 1708,36 | 1742,53 | 1777,38 | 1812,93 | 2345,20 |
| Предельные максимальные индексы роста тарифа на воду, % | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 |
| Тариф на воду без учета инвестиционной составляющей, руб./м3 (с НДС) | 37,61 | 38,36 | 39,13 | 39,91 | 40,71 | 52,65 |
| Предельные максимальные индексы роста тарифа на водоотведение, % | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 |
| Тариф на водоотведение без учета инвестиционной составляющей, руб./м3 (с НДС) | 42,88 | 43,74 | 44,61 | 45,50 | 46,41 | 60,07 |
| Предельные максимальные индексы роста тарифа на электрическую энергию, % | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 |
| Тариф на электрическую энергию без учета инвестиционной составляющей, руб./кВтч (с НДС) | 1,90 | 1,95 | 2,00 | 2,05 | 2,10 | 2,90 |
| Предельные максимальные индексы роста тарифа на газ, % | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 |
| Цена на природный газ без учета инвестиционной составляющей, руб./кВтч (с НДС) | 4,23 | 4,34 | 4,45 | 4,56 | 4,67 | 6,45 |
| Предельные максимальные индексы роста тарифа на захоронение ТКО , % | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 | 1,025 |
| Тариф на захоронение ТКО без учета инвестиционной составляющей, руб./м3 (с НДС) | 102,48 | 105,04 | 107,67 | 110,36 | 113,12 | 155,94 |

Расчет произведен на основании тарифов, установленных на 2017-2018 гг., а также с применением предельных максимальных индексов на регулируемые цены (тарифы) на продукцию (услуги) отраслей инфраструктурного сектора (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов, разработанный Минэкономразвития России 24.11.2016 г.).

## Проверка доступности тарифов для населения

В целях оценки доступности для граждан города Когалыма платы за коммунальные услуги применяются следующие критерии, установленные Методическими указаниями по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, утвержденными приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 г. № 378:

* доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи – не более 8,6 %;
* доля населения с доходами ниже прожиточного минимума – не более 12 %;
* уровень собираемости платежей за коммунальные услуги – не менее 85 %;
* доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения – не более 15 %.

В основе определения доступности платы за коммунальные услуги лежит прогноз совокупного платежа населения города Когалыма по всем видам коммунальных услуг.

Учитывая то, что по системам водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения, электроснабжения, газоснабжения 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 экономики, для расчета совокупного платежа граждан за коммунальные услуги принят размер тарифа с наибольшим возможным ростом.

Значения совокупного платежа граждан города Когалыма до 2035 года представлены ниже (таблица 32).

Таблица 32 - Совокупный платеж населения по потребляемые коммунальные услуги

| **Год** | **Совокупный платеж населения за потребляемые коммунальные услуги, тыс. рублей** |
| --- | --- |
| 2018 год | 1101655 |
| 2019 год | 1173824 |
| 2020 год | 1232352 |
| 2021 год | 1291299 |
| 2022 год | 1341309 |
| 2035 год | 2243474 |

Результаты соблюдения прогнозируемых тарифов по критерию «Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи» представлена ниже (Таблица 33).

Таблица 33 - Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи города Когалыма

| **Год** | **Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, %** | **Установленное значение критерия, %** |
| --- | --- | --- |
| 2018 год | 3,3 | 8,6 |
| 2019 год | 3,4 |
| 2020 год | 3,4 |
| 2021 год | 3,4 |
| 2022 год | 3,4 |
| 2035 год | 3,8 |

По результатам расчетов прогнозная доля населения с доходами ниже прожиточного минимума для населения города Когалыма на период 2018-2035 гг. составит 16,4 %.

Данный показатель выше средних значений критериев доступности, установленных Методическими указаниями по расчету предельных индексов изменения размера платы в пределах 12 %.

Следует отметить, критерий «Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума» в установленной системе критериев доступности для населения платы за коммунальные услуги, является избыточным, поскольку на его величину размер платы за коммунальные услуги не оказывает никакого влияния.

По результатам расчетов прогнозная доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения города Когалыма на период 2018-2035 гг. составит 12,3 %, что характеризует значение данного показателя как доступного.

Результаты анализа по определению уровня собираемости платежей за коммунальные услуги представлены ниже (Таблица 34).

Таблица 34. Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги города Когалыма

| **Год** | **Уровень собираемости платежей, %** | **Установленное значение критерия, %** |
| --- | --- | --- |
| 2018 год | 98,3 | Не менее 85 % |
| 2019 год | 98,4 |
| 2020 год | 98,5 |
| 2021 год | 98,6 |
| 2022 год | 98,7 |
| 2035 год | 100,0 |

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.

Таким образом, можно сделать о доступности прогнозируемых тарифов для населения города Когалыма на перспективу до 2035 года с учетом реализации мероприятий Программы.

# Управление программой

## Ответственный за реализацию Программы

Координатором Программы является муниципальное казенное учреждение «Управление жилищно-коммунального хозяйства города Когалыма» (далее - МКУ «УЖКХ города Когалыма»), которое осуществляет управление ее исполнителями, готовит ежегодные отчеты о ее реализации.

Реализация мероприятий, предусмотренных Программой, осуществляется организациями коммунального комплекса и энергетики. Для оценки эффективности реализации Программы МКУ «УЖКХ города Когалыма» проводится ежегодный мониторинг.

Контроль за исполнением Программы осуществляют МКУ «УЖКХ города Когалыма» в пределах своих полномочий в соответствии с законодательством.

## План-график работ по реализации Программы

План-график работ по реализации Программы представлен ниже (Таблица 35).

Таблица 35 - План-график работ по реализации Программы

| **№ п/п** | **Наименование мероприятия** | **Сроки реализации** | **Обоснование** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Разработка технических заданий на разработку инвестиционных программ организаций коммунального комплекса и энергетики | 3 месяца со дня утверждения Программы | С целью обеспечения сроков реализации мероприятий ПКР необходимо подготовить и утвердить инвестиционные программы ОКК для внесения корректировки в регулируемые тарифы и бюджеты различных уровней |
| 2 | Разработка проектов инвестиционных программ организаций коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры | 6 месяцев со дня утверждения Программы |
| 3 | Согласование и утверждение инвестиционных программ организаций коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры в части перечней мероприятий | 7 месяцев со дня утверждения Программы |
| 4 | Утверждение тарифов организаций коммунального комплекса с учетом реализации утвержденных инвестиционных программ | 10 месяцев со дня утверждения Программы | Тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса и тарифы на подключение вновь воздаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, иных объектов) к системе коммунальной инфраструктуры устанавливаются с учетом величины финансовых потребностей регулируемой организации по реализации инвестиционной программы |
| 5 | Принятие решения о выделении бюджетных средств в следующем финансовом году на реализацию мероприятий адресного перечня Программы | ежегодно, до утверждения бюджета города Когалыма | В случае привлечения бюджетных средств для реализации отдельных мероприятий Программы соответствующие финансовые потребности должны быть внесены в бюджет города Когалыма |
| 6 | Утверждение тарифов организаций коммунального комплекса с учетом реализации утвержденных инвестиционных программ | периодичность и сроки определяются действующим законодательством | Тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса и тарифы на подключение вновь воздаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, иных объектов) к системе коммунальной инфраструктуры устанавливаются с учетом величины финансовых потребностей регулируемой организации по реализации инвестиционной программы |
| 7 | Подготовка организациями коммунального комплекса ежегодного отчета о выполнении инвестиционной программы | ежегодно, январь | МКУ «УЖКХ города Когалыма» с целью контроля исполнения программных мероприятий, целевого и эффективного использования бюджетных средств ежегодно формирует отчет о реализации Программы на основании предоставленных организациями коммунального комплекса отчетов о выполнении инвестиционной программы. Ежегодный отчет о выполнении Программы МКУ «УЖКХ города Когалыма» представляет на Собрании депутатов города Когалыма |
| 8 | Подготовка ежегодного отчета о выполнении Программы | ежегодно, февраль |
| 9 | Представление доклада о выполнении Программы на Собрании депутатов города Когалыма | ежегодно, март |
| 10 | Внесение изменений в Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Когалыма на период до 2035 года | определяются решением о корректировке Программы | В случае принятия решения о необходимости внесения изменений в Программу процедура корректировки осуществляется МКУ «УЖКХ города Когалыма» самостоятельно либо путем привлечения исполнителя по конкурсу |

## Порядок предоставления отчетности по выполнению Программы

Исполнители программных мероприятий в установленном порядке отчитываются перед Администрацией города Когалыма о целевом использовании финансовых средств, предусмотренных Программой и выделенных на выполнение программных мероприятий. Главными ответственными лицами за выполнение мероприятий Программы на предприятиях и в организациях, входящих в Программу, являются их руководители. Исполнители программных мероприятий ежеквартально, а также по итогам текущего года предоставляют Администрации города Когалыма отчеты о выполнении мероприятий и целевом использовании средств в соответствии с заключенными договорами.

Срок предоставления отчетной документации - 10 число месяца, следующего за отчетным.

Сводный отчет должен содержать:

* общий объем фактически произведенных расходов, в том числе по источникам финансирования;
* перечень выполненных мероприятий Программы;
* перечень незавершенных мероприятий Программы;
* анализ причин несвоевременного завершения запланированных мероприятий;
* предложения о корректировке Программы.

## Порядок и сроки корректировки Программы

Обязательным условием организации управления Программой является регулярно проводимая процедура корректировки Программы. Внесение изменений в Программу осуществляется нормативным правовым актом того же уровня, которым была принята сама Программа.

Корректировка Программы осуществляется Администрацией города Когалыма самостоятельно либо путем привлечения исполнителя в порядке, определенном законодательством о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд, в срок не позднее месяца до утверждения Думой города Когалыма бюджета на очередной финансовый год.

# Приложение 1. Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении

| **№ п.п** | **Показатели** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2025** | **2030** | **2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ИП 1.1** | **Инвестиционный проект № 1.1. «Реконструкция котельной КСАТ»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», | | | | | | | |
| подраздел 6.1 «Реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Замена ветхого и морально устаревшего основного оборудования на энергоэффективное. | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение энергоэффективности и снижение износа | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Замена изношенных водогрейных котлов КВСА-2,5 (4 ед.) на новые КВ 1,6Ги/м (3 ед.) | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, Гкал/час* | - | - | - |  | 4,2 | | - | - |
|  | *строительство сетей, км* | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | - | - | - | - | 2,2 | 33,145 | - | - |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 1.2** | **Инвестиционный проект № 1.2. «Реконструкция котельной БПО»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», | | | | | | | |
| подраздел 6.1 «Реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Замена ветхого и морально устаревшего основного оборудования на энергоэффективное. | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение энергоэффективности и снижение износа | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Замена изношенных водогрейных котлов на новые КВ 1,6Ги/м (3 ед.) | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, Гкал/час* | - | - | - | - | 3,21 | | - | - |
|  | *строительство сетей, км* | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | - | - | - | - | 6,395 | 94,2 | - | - |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 1.3** | **Инвестиционный проект № 1.3. «Реконструкция тепловых сетей в п. ПМК-177 и п. Фестивальный»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», | | | | | | | |
| подраздел 6.1 «Реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Реконструкция подземных/надземных тепловых сетей в двухтрубном исполнении | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов, 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 2Ø 159-426 мм общей протяженностью 1,65 км в двухтрубном исполнении с применением предизолированных труб в индустриальной изоляции из пенополиуретана (ППУ) | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, Гкал/час* | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | *строительство сетей, км* | - | - | - | - | - | 0,71 | 0,94 | - |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | - | - | - | - | - | 7,215 | 9,552 | - |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 1.4** | **Инвестиционный проект № 1.4. «Реконструкция тепловых сетей в р. Пионерный»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», | | | | | | | |
| подраздел 6.1 «Реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Реконструкция подземных/надземных тепловых сетей в двухтрубном исполнении | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов, 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 2Ø 273 мм общей протяженностью 0,33 км в двухтрубном исполнении с применением предизолированных труб в индустриальной изоляции из пенополиуретана (ППУ) | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, Гкал/час* | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | *строительство сетей, км* | 0,25 | 0,08 | - | - | - | - | - | - |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 3,075 | 0,984 | - | - | - | - | - | - |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 1.5** | **Инвестиционный проект № 1.5. «Реконструкция тепловых сетей в правобережной части города Когалыма»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», | | | | | | | |
| подраздел 6.1 «Реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Реконструкция подземных/надземных тепловых сетей в двухтрубном исполнении | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов, 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 2Ø 325 мм общей протяженностью 0,8 км в двухтрубном исполнении с применением предизолированных труб в индустриальной изоляции из пенополиуретана (ППУ) | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, Гкал/час* | - | - | - | - | - | - | - | 0,8 |
|  | *строительство сетей, км* | - | - | - | - | - | - | - | 13,8 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 1.6** | **Инвестиционный проект № 1.6. «Ежегодная замена тепловых сетей»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», | | | | | | | |
| подраздел 6.1 «Реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Замена подземных/надземных тепловых сетей в двухтрубном 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.: | Ежегодная замена тепловых сетей общей протяженностью 2,17 км/год в двухтрубном исполнении с применением предизолированных труб в индустриальной изоляции из пенополиуретана (ППУ) | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, Гкал/час* | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | *строительство сетей, км* | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 6,51 | 10,85 | 2,17 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 33,263 | 33,263 | 33,263 | 33,263 | 33,263 | 99,789 | 166,315 | 33,263 |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 1.7** | **Инвестиционный проект № 1.7. «Замена тепловой изоляции на ППУ на сетях отопления»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», | | | | | | | |
| подраздел 6.1 «Реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Замена тепловой изоляции подземных/надземных тепловых сетей в двухтрубном исполнении | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Снижение общего уровня потерь тепловой энергии, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии. | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Замена изоляции тепловых сетей общей протяженностью 5,28 км | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, Гкал/час* | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | *строительство сетей, км* | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 1,77 | 0,59 | - |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 1,194 | 1,194 | 1,194 | 1,194 | 1,194 | 3,582 | 1,194 | - |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 1.8** | **Инвестиционный проект № 1.8. «Замена тепловой изоляции на ППУ на сетях ГВС»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», | | | | | | | |
| подраздел 6.1 «Реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Замена тепловой изоляции подземных/надземных тепловых сетей в двухтрубном исполнении | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Снижение общего уровня потерь тепловой энергии, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии. | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Замена изоляции тепловых сетей общей протяженностью 3,38 км | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, Гкал/час* | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | *строительство сетей, км* | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 1,128 | 0,376 | - |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 2,295 | 0,765 | - |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 1.9** | **Инвестиционный проект № 1.9. «Строительство новой котельной Арочник»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», | | | | | | | |
| подраздел 6.2 «Строительство источников тепловой энергии и тепловых сетей» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Строительство новой котельной в р. Пионерный | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение энергоэффективности, качества теплоснабжения и снижение уровня износа теплоисточников | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Строительство автоматизированной водогрейной газовой котельной установленной мощностью 72 МВт (61,9 Гкал/ч) | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, Гкал/час* | - | - | - | - | 61,9 |  | - | - |
|  | *строительство сетей, км* | - | - | - | - | - |  | - | - |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | - | - | - | 90 | 209,7 |  | - | - |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 1.10** | **Инвестиционный проект № 1.10 «Строительство тепловых сетей в р. Пионерный»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», | | | | | | | |
| подраздел 6.2 «Строительство источников тепловой энергии и тепловых сетей» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Строительство подземных/надземных тепловых сетей в двухтрубном исполнении | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов, снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии. | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Строительство тепловых сетей 2Ø 57-219 мм общей протяженностью 5,3 км в двухтрубном исполнении с применением предизолированных труб в индустриальной изоляции из пенополиуретана (ППУ) | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, Гкал/час* | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | *строительство сетей, км* | - | 2,12 | 3,18 | - | - | - | - |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | - | 32,435 | 48,653 | - | - | - | - |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 1.11** | **Инвестиционный проект № 1.11 «Строительство перемычки 2Ду 250 протяженностью 100 м для подключения потребителей котельной СУ-78 к котельной ВКГМ»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», | | | | | | | |
| подраздел 6.2 «Строительство источников тепловой энергии и тепловых сетей» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Строительство подземных/надземных тепловых сетей в двухтрубном исполнении | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов, снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии. | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Строительство тепловых сетей 2Ø 250 мм общей протяженностью 0,1 км в двухтрубном  исполнении с применением предизолированных труб в индустриальной изоляции из пенополиуретана (ППУ) | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, Гкал/час* | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | *строительство сетей, км* | - | - | - | 0,1 | - | - | - | - |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | - | - | - | 1,806 | - | - | - | - |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 1.12** | **Инвестиционный проект № 1.12 «Строительство тепловых сетей в п. ПМК-177 и п. Фестивальный»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», | | | | | | | |
| подраздел 6.2 «Строительство источников тепловой энергии и тепловых сетей» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Строительство подземных/надземных тепловых сетей в двухтрубном исполнении | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов, снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии. | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Строительство тепловых сетей 2Ø 159-426 мм общей протяженностью 1,5 км в двухтрубном исполнении с применением предизолированных труб в индустриальной изоляции из пенополиуретана (ППУ) | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, Гкал/час* | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | *строительство сетей, км* | - | - | - | - | - | 1,47 | 0,03 | - |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | - | - | - | - | - | 18,718 | 0,336 | - |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 1.13** | **Инвестиционный проект № 1.13 «Блочная котельная по ул. Комсомольской»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», | | | | | | | |
| подраздел 6.2 «Строительство источников тепловой энергии и тепловых сетей» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Строительство газовой котельной | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии. | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Строительство газовой котельной расчётной тепловой мощностью 14,0 МВт | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, Гкал/час* | - | - | - | - | - | 14 | - | - |
|  | *строительство сетей, км* | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | - | - | - | - | - | 43,35 | - | - |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 1.14** | **Инвестиционный проект № 1.14. «Строительство тепловых сетей для теплоснабжения проектируемых микрорайонов (правобережная часть города Когалыма)»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», | | | | | | | |
| подраздел 6.2 «Строительство источников тепловой энергии и тепловых сетей» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Строительство подземных/надземных тепловых сетей в двухтрубном исполнении | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов, снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии. | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Строительство тепловых сетей 2Ø 159-377 мм общей протяженностью 2,0 км в двухтрубном исполнении с применением предизолированных труб в индустриальной изоляции из пенополиуретана (ППУ) | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, Гкал/час* | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | *строительство сетей, км* | 0,2 | 0,2 | - | - | - | - | 0,8 | 0,8 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 2,15 | 2,15 | - | - | - | - | 15 | 14,7 |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |

# Приложение 2. Программа инвестиционных проектов в водоснабжении

| **№ п.п** | **Показатели** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2025** | **2030** | **2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ИП 2.1** | **Инвестиционный проект № 2.1 Реконструкция магистрального водопровода по Повховскому шоссе** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 7 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоснабжения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Реконструкция магистрального водопровода по Повховскому шоссе | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Замена участка магистрального водопровода с истекающим и истекшим сроком эксплуатации из стальных труб на трубы полимерные диаметром 400 мм, протяженностью 0,8 км | | | | | | | |
|  | *реконструкция сетей, км* |  |  | 0,8 |  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  |  | 5,09 |  |  |  |  |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 2.2** | **Инвестиционный проект № 2.2 Реконструкция магистрального водопровода по ул. Дружбы Народов, ул. Береговой** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 7 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоснабжения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Реконструкция магистрального водопровода по ул. Дружбы Народов, ул. Береговой | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории р. Пионерный | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Замена участка магистрального водопровода с истекающим и истекшим сроком эксплуатации из стальных труб на трубы полимерные диаметром 280 мм, протяженностью 4,1 км | | | | | | | |
|  | *реконструкция сетей, км* |  |  | 4,1 |  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  |  | 19,37 |  |  |  |  |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 2.3** | **Инвестиционный проект № 2.3 Реконструкция магистрального водопровода по ул. Широкой** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 7 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоснабжения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Реконструкция магистрального водопровода по ул. Широкой | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории р. Пионерный | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Замена участка магистрального водопровода с истекающим и истекшим сроком эксплуатации из стальных труб на трубы полимерные диаметром 110 мм, протяженностью 0,4 км | | | | | | | |
|  | *реконструкция сетей, км* | 0,4 |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 0,98 |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 2.4** | **Инвестиционный проект № 2.4** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Ежегодная замена водопроводных сетей** |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 7 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоснабжения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Ежегодная замена водопроводных сетей | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Обеспечение потребителей питьевой водой требуемого количества и надлежащего качества в течение суток, увеличение степени надежности системы водоснабжения | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Замена участков сетей водоснабжения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации из стальных труб на трубы полимерные 5,266 км/год до 2035 г. | | | | | | | |
|  | *реконструкция сетей, км* |  | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 6,9 | 11,5 | 11,5 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  | 11,78 | 11,78 | 11,78 | 11,78 | 35,328 | 58,88 | 58,88 |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 2.5** | **Инвестиционный проект № 2.5** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Строительство сетей водоснабжения для обеспечения нового строительства территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников-Повховского шосссе (мкр. Молодежный)** |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 7 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоснабжения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Строительство сетей водоснабжения для обеспечения нового строительства территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Строительство магистрального водопровода западнее пр. Нефтяников из полимерных труб диаметром 160 мм протяженностью 0,8 км; строительство распределительного водопровода из полимерных труб диаметром 125-140 мм протяженностью 4,1 км | | | | | | | |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  | 4,9 |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  |  |  |  |  | 14,31 |  |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 2.6** | **Инвестиционный проект № 2.6** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Строительство и реконструкция сетей водоснабжения для обеспечения нового жилищного строительства территории участка по ул. Таллинская, ул. Рижская** |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 7 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоснабжения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Строительство и реконструкция сетей водоснабжения для обеспечения нового жилищного строительства территории участка по ул. Таллинская, ул. Рижская | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории участка по ул. Таллинская, ул. Рижская | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Строительство магистрального водопровода по продолжению ул. Привокзальной, ул. Рижской, ул. Таллинской из полимерных труб диаметром 160, 200 мм протяженностью 1,3 км; строительство распределительного водопровода из полимерных труб диаметром 110-140 мм протяженностью 3,8 км; реконструкция распределительного водопровода диаметром 125-160 мм протяженностью 1,5 км | | | | | | | |
|  | *строительство сетей, км* | 0,7 |  | 0,6 |  |  | 2,9 | 0,6 | 0,3 |
|  | *реконструкция сетей, км* | 0,4 |  |  |  |  | 0,5 | 0,4 | 0,2 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 3,452 |  | 1,669 |  |  | 9,83 | 3,235 | 1,486 |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 2.7** | **Инвестиционный проект № 2.7** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Строительство и реконструкция сетей водоснабжения для обеспечения нового жилищного строительства территории р. Пионерный** |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 7 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоснабжения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Строительство и реконструкция сетей водоснабжения для обеспечения нового жилищного строительства территории р. Пионерный | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Увеличение степени надежности системы водоснабжения, подключение новых потребителей планируемой к развитию территории р. Пионерный | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Строительство магистрального водопровода по ул. Комсомольской, ул. Пионерной, ул. Дорожников, ул. Широкой и к спортивно-культурному комплексу из полимерных труб диаметром 200, 225 мм протяженностью 4,1 км; строительство распределительного водопровода из полимерных труб диаметром 63-200 мм протяженностью 10,7 км; реконструкция распределительного водопровода диаметром 110-200 мм протяженностью 0,9 км | | | | | | | |
|  | *строительство сетей, км* | 3,4 | 0,5 | 0,2 | 1,2 | 1,3 | 5 | 2,6 | 0,6 |
|  | *реконструкция сетей, км* |  | 0,1 | 0,1 |  | 0,3 | 0,3 | 0,1 |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 10,893 | 1,772 | 1,029 | 3,326 | 5,086 | 15,03 | 9,03 | 2,446 |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 2.8** | **Инвестиционный проект № 2.8** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Строительство сетей водоснабжения восточнее Сургутского шоссе** |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 7 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоснабжения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Строительство сетей водоснабжения восточнее Сургутского шоссе | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Строительство магистрального водопровода восточнее Сургутского шоссе для средне-, многоэтажной и индивидуальной застройки из полимерных труб диаметром 200, 315 мм протяженностью 5,4 км | | | | | | | |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  | 5,4 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  | 19,79 |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 2.9** | **Инвестиционный проект № 2.9** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Строительство сетей водоснабжения западнее Сургутского шоссе** |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 7 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоснабжения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Строительство сетей водоснабжения западнее Сургутского шоссе | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Строительство магистрального водопровода севернее ул. Мира, западнее Сургутского шоссе, для общественно-деловой и многоэтажной застройкие из полимерных труб диаметром 200 мм протяженностью 2,0 км | | | | | | | |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  | 1,4 |  | 0,6 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  |  |  |  |  | 5,246 |  | 2,252 |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 2.10** | **Инвестиционный проект № 2.10** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Строительство магистрального водопровода по ул. Ленинградской, ул. Северной, ул. Бакинской** |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 7 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоснабжения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Строительство магистрального водопровода по ул. Ленинградской, ул. Северной, ул. Бакинской | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Строительство магистрального водопровода из полимерных труб диаметром 200-315 мм протяженностью 1,3 км | | | | | | | |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  | 1,3 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  | 5,965 |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 2.11** | **Инвестиционный проект № 2.11** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Строительство магистрального водопровода по ул. Югорской, ул. Янтарной** |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 7 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоснабжения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Строительство магистрального водопровода по ул. Югорской, ул. Янтарной | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Увеличение степени надежности системы водоснабжения за счет кольцевания сети водоснабжения, подключение новых потребителей к централизованной системе водоснабжения | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Строительство магистрального водопровода из полимерных труб диаметром 315 мм протяженностью 1,3 км | | | | | | | |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  | 1,3 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  | 6,572 |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |

# Приложение 3. Программа инвестиционных проектов в водоотведении

| **№ п.п** | **Показатели** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2025** | **2030** | **2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ИП 3.1** | **Инвестиционный проект № 3.1 Реконструкция бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора по ул. Градостроителей** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Реконструкция бестраншейным способом самотечного коллектора по ул. Градостроителей | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Реконструкция магистрального самотечного коллектора с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы диаметром 800 мм протяженностью 1 км | | | | | | | |
|  | *реконструкция сетей, км* |  |  |  |  |  |  | 1 |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  |  |  |  |  |  | 63,972 |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 3.2** | **Инвестиционный проект № 3.2 Реконструкция магистрального самотечного коллектора по ул. Прибалтийская от ул. Ленинградская до ГКНС** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Реконструкция магистрального самотечного коллектора по ул. Прибалтийская от ул. Ленинградская до ГКНС | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Реконструкция магистрального самотечного коллектора с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы диаметром 400-800 мм протяженностью 0,4 км | | | | | | | |
|  | *реконструкция сетей, км* | 0,4 |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 3,26 |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 3.3** | **Инвестиционный проект № 3.3** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Реконструкция ГКНС** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Реконструкция ГКНС | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Замена оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, м3/ч* |  |  | 1100 |  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  |  | 17,217 |  |  |  |  |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 3.4** | **Инвестиционный проект № 3.4** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Реконструкция** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора по ул. Мира до КНС-3** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Реконструкция бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора по ул. Мира до КНС-3 | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Реконструкция магистрального самотечного коллектора с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы диаметром 600 мм протяженностью 0,5 км | | | | | | | |
|  | *реконструкция сетей, км* |  | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  | 14,172 | 14,172 | 14,172 | 14,172 | 14,172 |  |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 3.5** | **Инвестиционный проект № 3.5** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Реконструкция бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора по ул. Молодежная между 1 и 2 микрорайонами на КНС-3** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Реконструкция бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора по ул. Молодежная между 1 и 2 микрорайонами на КНС-3 | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Реконструкция магистрального самотечного коллеткора с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы диаметром 500 мм протяженностью 0,5 км | | | | | | | |
|  | *реконструкция сетей, км* |  |  |  |  |  | 0,375 | 0,125 |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  |  |  |  |  | 48,717 | 16,239 |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 3.6** | **Инвестиционный проект № 3.6** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Реконструкция КНС-3 город** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Реконструкция КНС-3 город | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Замена оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, м3/ч* |  |  | 532 | | | |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  |  | 8,33 | | | |  |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 3.7** | **Инвестиционный проект № 3.7 Реконструкция бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора по ул. Северная, западнее Сургутского шоссе** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Реконструкция бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора по ул. Северная, западнее Сургутского шоссе | | | | | | | |
|  | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Реконструкция магистрального самотечного коллектора с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы диаметром 500 мм протяженностью 0,7 км | | | | | | | |
|  | *реконструкция сетей, км* |  |  |  |  |  |  | 0,7 |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  |  |  |  |  |  | 1,66 |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 3.8** | **Инвестиционный проект № 3.8** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Реконструкция КНС-10 город** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Реконструкция КНС-10 город | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Замена оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, м3/ч* |  |  |  | 532 | | |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  |  |  | 8,33 | | |  |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 3.9** | **Инвестиционный проект № 3.9 Реконструкция магистральных напорных и самотечных коллекторов по пр. Нефтяников, ул. Центральная, ул. Озерная от реконструируемого магистрального самотечного коллектора по ул. Градостроителей до действующей КНС-7 СМП** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Реконструкция магистральных напорных и самотечных коллекторов по пр. Нефтяников, ул. Центральная, ул. Озерная от реконструируемого магистрального самотечного коллектора по ул. Градостроителей до действующей КНС-7 СМП | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Реконструкция магистральных напорных и самотечных коллекторов с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы диаметром 400-1000 мм протяженностью 15,7 км | | | | | | | |
|  | *реконструкция сетей, км* |  |  |  |  |  | 15,7 |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  |  |  |  |  | 53,516 |  |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 3.10** | **Инвестиционный проект № 3.10** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Реконструкция КНС-6 город, КНС-3 Восточная промзона, КНС-УНИР** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Реконструкция КНС-6 город, КНС-3 Восточная промзона, КНС-УНИР | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Замена оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, м3/ч* | 812;532;522 | | |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 29,274 | | |  |  |  |  |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 3.11** | **Инвестиционный проект № 3.11** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Реконструкция сетей водоотведения для обеспечения нового строительства территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе (мкр. "Молодежный") и территории участка по ул. Таллинская, ул. Рижская** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Реконструкция сетей водоотведения для обеспечения нового строительства территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе (мкр. "Молодежный") и территории участка по ул. Таллинская, ул. Рижская | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Реконструкция магистральных и внутриквартальных сетей водоотведения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы диаметром 160-500 мм общей протяженностью 2,6 км | | | | | | | |
|  | *реконструкция сетей, км* | 2 |  |  | 0,12 | 0,12 | 0,36 |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 6,04 |  |  | 0,474 | 0,474 | 1,422 |  |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 3.12** | **Инвестиционный проект № 3.12** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Реконструкция объектов и сетей водоотведения для обеспечения нового строительства р. Пионерный** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Реконструкция объектов и сетей водоотведения для обеспечения нового строительства р. Пионерный | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, обновление основных средств канализационных насосных станций, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Реконструкция магистральных и внутриквартальных сетей водоотведения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы диаметром 160-500 мм общей протяженностью 5,0 км, замена оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации на КНС-5 поселок, КНС-1 поселок, КНС-3 поселок | | | | | | | |
|  | *реконструкция сетей, км* |  | 2,96 | 0,68 | 0,136 | 0,136 | 0,408 | 0,68 |  |
|  | *ввод мощностей, м3/ч* |  | 240 | 240;400 |  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  | 13,028 | 12,051 | 0,399 | 0,399 | 1,197 | 1,995 |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 3.13** | **Инвестиционный проект № 3.13** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Реконструкция КНС-Водозабор, КНС-1 Северная, КНС-2 Северная, КНС-3 Северная** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Реконструкция КНС-Водозабор, КНС-1 Северная, КНС-2 Северная, КНС-3 Северная | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Обновление основных средств канализационных насосных станций, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Замена оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, м3/ч* |  |  |  |  |  |  |  | 408;400; |
|  |  |  |  |  |  |  | 532;400 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  | 27,32 |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 3.14** | **Инвестиционный проект № 3.14** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Реконструкция КНС-1 город, КНС-2 город** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Реконструкция КНС-1 город, КНС-2 город | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Замена оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, м3/ч* |  |  |  |  |  |  |  | 400; 408 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  | 12,7 |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 3.15** | **Инвестиционный проект № 3.15** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Реконструкция КНС-частный сектор** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Реконструкция КНС-частный сектор | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течении суток, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Замена оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, м3/ч* |  |  |  |  |  |  |  | 200 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  | 3,135 |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 3.16** | **Инвестиционный проект № 3.16** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Реконструкция городских КОС** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Реконструкция городских КОС | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Обновление и расширение основных средств канализационных очистных сооружений, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение экологической и санитарно-эпидемиологической безопасности | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Замена 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 | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, м3/сут* |  | 22500 | | |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  | 93,672 | 122,347 | 167,079 |  |  |  |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 3.17** | **Инвестиционный проект № 3.17** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Реконструкция магистрального напорного коллектора от КНС-3 город до самотечного коллектора по ул. Молодежная** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Реконструкция магистрального напорного коллектора от КНС-3 город до самотечного коллектора по ул. Молодежная | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Реконструкция магистрального напорного коллектора с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы диаметром 315 мм протяженностью 0,2 км | | | | | | | |
|  | *реконструкция сетей, км* |  |  |  |  |  |  | 0,2 |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  |  |  |  |  |  | 1,81 |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 3.18** | **Инвестиционный проект № 3.18** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Реконструкция магистральных напорных коллекторов от КНС-2 город до ул. Молодежная** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Реконструкция магистральных напорных коллекторов от КНС-2 город до ул. Молодежная | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Реконструкция магистральных напорных коллекторов с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы диаметром 315 мм протяженностью 1,6 км | | | | | | | |
|  | *реконструкция сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  | 1,6 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  | 5,295 |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 3.19** | **Инвестиционный проект № 3.19** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Реконструкция магистрального напорного коллектора от КНС-1 город до ул. Мира** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Реконструкция магистрального напорного коллектора от КНС-1 город до ул. Мира | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Реконструкция магистрального напорного коллектора с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы диаметром 225 мм протяженностью 0,4 км | | | | | | | |
|  | *реконструкция сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  | 0,4 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  | 1,215 |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 3.20** | **Инвестиционный проект № 3.20** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Ежегодная замена канализационных сетей** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Ежегодный ремонт и перекладка с поэтапным достижением нормативных показателей перекладки, 4-5% в год | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Реконструкция сетей водоотведения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы 4-5 км/год до 2020 г и 5-6 км/год до 2035 г. | | | | | | | |
|  | *реконструкция сетей, км* |  | 1 | 1 | 1 | 1 | 3 | 5 | 5 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  | 13,626 | 13,626 | 13,626 | 13,626 | 40,878 | 68,13 | 68,13 |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 3.21** | **Инвестиционный проект № 3.21** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Строительство объектов и сетей водоотведения для обеспечения нового строительства территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе (мкр. «Молодежный») и территории участка Таллинская-Рижская** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Строительство объектов и сетей водоотведения для обеспечения нового строительства территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе (мкр. «Молодежный») и территории участка Таллинская-Рижская | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение планируемой к застройке территории централизованной системой водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Строительство магистральных и внутриквартальных сетей водоотведения диаметрами 160-500 мм, общей протяженностью 6,2 км, строительство КНС-9 мощностью 1500 м3/сут | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  | 0,1 | 0,1 | 1,9 | 4,1 |  |
|  | *ввод мощностей, м3/сут* |  |  | 1500 |  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  |  | 2,677 | 0,24 | 0,24 | 5,578 | 13,222 |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 3.22** | **Инвестиционный проект № 3.22** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Строительство магистральных коллекторов восточнее Сургутского шоссе для средне-, многоэтажной и общественно-деловой застройки** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Строительство магистральных коллекторов восточнее Сургутского шоссе для средне-, многоэтажной и общественно-деловой застройки | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Обеспечение планируемой к застройке территории централизованной системой водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Строительство магистральных сетей водоотведения диаметрами 160, 315 мм, общей протяженностью 1,8 км | | | | | | | |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  | 0,8 | 1 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  |  |  |  |  |  | 2,288 | 4,965 |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 3.23** | **Инвестиционный проект № 3.23** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Строительство КНС в северо-западной части города, ул. Сургутское шоссе** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Строительство КНС в северо-западной части города, ул. Сургутское шоссе | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Обеспечение планируемой к застройке территории централизованной системой водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Строительство КНС мощностью 3600 м3/сут | | | | | | | |
|  | *ввод мощностей, м3/сут* |  |  |  |  |  |  | 3600 |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  |  |  |  |  |  | 4,702 |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 3.24** | **Инвестиционный проект № 3.24** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Строительство объектов и сетей водоотведения для обеспечения нового строительства р. Пионерный** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Строительство объектов и сетей водоотведения для обеспечения нового строительства р. Пионерный | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение планируемой к застройке территории централизованной системой водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Строительство магистральных и внутриквартальных сетей водоотведения диаметрами 160-550 мм, общей протяженностью 8,2 км, строительство новых объектов: КНС-2 поселок мощностью 1000 м3/сут, КНС-4 поселок мощностью 1000 м3/сут. | | | | | | | |
|  | *строительство сетей, км* |  | 3,4 | 0,4 |  |  | 4 |  | 0,4 |
|  | *ввод мощностей, м3/сут* |  | 1000 |  |  |  | 1000 |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  | 11,806 | 1,435 |  |  | 14,227 |  | 1,435 |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 3.25** | **Инвестиционный проект № 3.25** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Строительство магистрального самотечного коллектора северо-западнее ул. Северная для планируемой к застройке территории** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Строительство магистрального самотечного коллектора северо-западнее ул. Северная для планируемой к застройке территории | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Обеспечение планируемой к застройке территории централизованной системой водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Строительство магистрального самотечного коллектора диаметром 200 мм протяженностью 0,4 км | | | | | | | |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  | 0,4 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  | 1,178 |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 3.26** | **Инвестиционный проект № 3.26** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Строительство сетей водоотведения западнее Сургутского шоссе для планируемой к застройке территории** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Строительство сетей водоотведения западнее Сургутского шоссе для планируемой к застройке территории | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Обеспечение планируемой к застройке территории централизованной системой водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Строительство магистральных самотечных коллекторов диаметрами 160, 200 мм, общей протяженностью 1,0 км | | | | | | | |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  | 1 |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  | 2,677 |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 3.27** | **Инвестиционный проект № 3.27** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Строительство сетей водоотведения восточнее Сургутского шоссе для планируемой к застройке территории** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Строительство сетей водоотведения восточнее Сургутского шоссе для планируемой к застройке территории | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Обеспечение планируемой к застройке территории централизованной системой водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Строительство магистральных и внутриквартальных сетей водоотведения диаметрами 160, 200 мм, общей протяженностью 2,6 км | | | | | | | |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  | 2,6 |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  |  |  |  |  |  | 6,853 |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |

# Приложение 4. Программа инвестиционных проектов в электроснабжении

| **№ п.п** | **Показатели** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2025** | **2030** | **2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ИП 4.1** | **Инвестиционный проект № 4.1 Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Инга»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.1 «Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Техническое перевооружение коммутационного оборудования ОРУ-110 кВ и ОРУ-35 кВ | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Обеспечение надежного 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 характеристики проекта, в т.ч.: | Замена масляных выключателей 110 кВ – 6 шт., 35 кВ – 7 шт., РГПЗ-35 кВ – 16 шт., НАМИ-35 кВ – 2 шт., релейной панели защит, устройства релейной защиты и автоматики, а также проектно-изыскательные работы | | | | | | | |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 120,66 |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 4.2** | **Инвестиционный проект № 4.2 Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Южная»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.1 «Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Техническое перевооружение коммутационного оборудования ОРУ-35 кВ | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Обеспечение надежного 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 характеристики проекта, в т.ч.: | Замена масляных выключателей 35 кВ – 7 шт., релейных панелей защит | | | | | | | |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 1,31 | 16,14 |  |  |  |  |  |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 4.3** | **Инвестиционный проект № 4.3 Реконструкция ПС 110/6 кВ «Орт-Ягун»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.1 «Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Техническое перевооружение коммутационного оборудования ОРУ-110 кВ | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Обеспечение надежного электроснабжения объектов жилищного фонда, промышленных объектов, объектов транспортной инфраструктуры от всех видов источников электроэнергии, независимо от их имущественной принадлежности | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Замена масляных выключателей 110 кВ – 2 шт., реконструкция общеподстанционного пункта управления, панелей релейной защиты и автоматики, ОПН 6-110 кВ, кабельного хозяйства и ограждения | | | | | | | |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 5,76 | 59,07 |  |  |  |  |  |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 4.4** | **Инвестиционный проект № 4.4 Реконструкция ПС 35/6 кВ №35 «Поселковая»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.1 «Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Техническое перевооружение коммутационного оборудования ОРУ-35 кВ и КРУН-6 кВ | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Обеспечение надежного электроснабжения объектов жилищного фонда, объектов социального назначения, промышленных и коммунальных объектов, объектов транспортной инфраструктуры | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Замена масляных выключателей 35 кВ и 6 кВ | | | | | | | |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  |  | 37,8 |  |  |  |  |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 4.5** | **Инвестиционный проект № 4.5 Ежегодная замена сетей напряжением 10(6) кВ** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.1 «Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Замена сетей с истекшим сроком службы | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Обеспечение надежного 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 характеристики проекта, в т.ч.: | Ежегодная замена участков сетей (8 км/год) электроснабжения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации | | | | | | | |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 25,376 | 25,376 | 25,376 | 25,376 | 25,376 | 76,128 | 126,88 | 126,88 |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 4.6** | **Инвестиционный проект № 4.6 Ежегодная замена сетей напряжением 0,4 кВ** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.1 «Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Замена сетей с истекшим сроком службы | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Обеспечение надежного 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 характеристики проекта, в т.ч.: | Ежегодная замена участков сетей (7 км/год) электроснабжения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации | | | | | | | |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 8,54 | 8,54 | 8,54 | 8,54 | 8,54 | 25,62 | 42,7 | 42,7 |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 4.7** | **Инвестиционный проект № 4.7 Строительство ВЛ 110 кВ «Кирилловская - Повховская»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.2 «Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Строительство ВЛ 110 кВ в границе города Когалыма | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Развитие на территории Ханты-мансийского автономного округа - Югра электрических сетей 110 кВ | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Строительство ВЛ 110 кВ протяженностью в границе города Когалыма 1 км. | | | | | | | |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 2,02 |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 4.8** | **Инвестиционный проект № 4.8 Строительство ТП 10/0,4 кВ с ВЛИ 10 кВ** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.2 «Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Строительство объектов и сетей электроснабжения напряжением 10-0,4 кВ | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Повышение надежности в электроснабжении «Городского водозабора» | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Строительство пяти трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ мощностью 2х630 кВА каждая со строительством ВЛИ 10 кВ | | | | | | | |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 99,39 |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 4.9** | **Инвестиционный проект № 4.9 Строительство КЛ 0,4 кВ для подключения строящихся многоквартирных домов в правобережной части города** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.2 «Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Строительство сетей электроснабжения напряжением 0,4 кВ | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Ввод в эксплуатацию новых многоквартирных жилых домов и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Строительство кабельных сетей напряжением 0,4 кВ протяженностью 6,2 км | | | | | | | |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 3,52 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 |  |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 4.10** | **Инвестиционный проект № 4.10 Строительство и модернизация объектов электроснабжения на территории в границах ул. Таллинская, ул. Рижская** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.2 «Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Строительство и модернизация трансформаторных подстанций, воздушных и кабельных линий электропередачи напряжением 10-0,4 кВ | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Подключение новых потребителей к централизованной системе электроснабжения с обеспечением высокой надежности системы, повышение качества жизни и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Замена коммутационного и силового оборудования на ТП №№3 «РЖД», 94, 95. Строительство КЛ и ВЛИ напряжением 10 кВ протяженностью 1,4 км, строительство КЛ и ВЛИ напряжением 0,4 кВ и линий наружного освещения общей протяженностью 7,2 км, а также 3 ТП 10/0,4 кВ мощностью 2х250, 2х400 и 2х630 кВА | | | | | | | |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб., в том числе: | 4,392 |  |  |  |  | 16,775 | 8,235 | 16,592 |
|  | *- строительство КЛ и ВЛИ 10 кВ* |  |  |  |  |  | 2,745 | 0,305 | 1,22 |
|  | *- строительство КЛ, ВЛИ 0,4 кВ и линий наружного освещения* | 0,732 |  |  |  |  | 6,71 | 0,61 | 0,732 |
|  | *- строительство 3 ТП 10/0,4 кВ* |  |  |  |  |  | 7,320 | 7,32 | 7,32 |
|  | *- модернизация 3 ТП 10/0,4 кВ* | 3,660 |  |  |  |  |  |  | 7,32 |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 4.11** | **Инвестиционный проект № 4.11 Строительство и модернизация объектов электроснабжения в р. Пионерный** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.2 «Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Строительство и модернизация трансформаторных подстанций, воздушных и кабельных линий электропередачи напряжением 6-0,4 кВ | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Подключение новых потребителей к централизованной системе электроснабжения с обеспечением высокой надежности системы, повышение качества жизни и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Строительство КЛ и ВЛИ напряжением 6 кВ протяженностью 15,4 км, строительство КЛ и ВЛИ напряжением 0,4 кВ и линий наружного освещения общей протяженностью 35,3 км, а также 12 ТП 6/0,4 кВ мощностью от 400 до 1250 кВА и 2 ЦРП. Замена коммутационного и силового оборудования на ТП №№105, 123, 130, 151 | | | | | | | |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб., в том числе: | 9,028 | 19,642 | 0,122 | 2,074 | 11,956 | 51,118 | 68,625 | 34,831 |
|  | *- строительство КЛ и ВЛИ 6 кВ* | 1,220 | 3,05 |  |  | 1,83 | 3,965 | 14,945 | 16,775 |
|  | *- строительство КЛ, ВЛИ 0,4 кВ и линий наружного освещения* | 0,488 | 1,952 | 0,122 | 2,074 | 2,806 | 17,568 | 7,32 | 10,736 |
|  | *- строительство 12 ТП 6/0,4 кВ* | 7,320 | 14,64 |  |  | 7,32 | 14,64 | 36,6 | 7,32 |
|  | *- строительство 2 ЦРП 6/0,4 кВ* |  |  |  |  |  | 9,76 | 9,76 |  |
|  | *- модернизация 4 ТП 6/0,4 кВ* |  |  |  |  |  | 5,185 |  |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 4.12** | **Инвестиционный проект № 4.12 Строительство объектов электроснабжения в п. Молодежный** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.2 «Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Строительство трансформаторных подстанций и кабельных линий электропередачи напряжением 10-0,4 кВ | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Подключение новых потребителей к централизованной системе электроснабжения с обеспечением высокой надежности системы, повышение качества жизни и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Строительство КЛ напряжением 10 кВ протяженностью 2,6 км, строительство КЛ напряжением 0,4 кВ и линий наружного освещения общей протяженностью 11,6 км, а также 7 ТП 10/0,4 кВ мощностью от 400 до 630 кВА | | | | | | | |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб., в том числе: |  |  | 38,43 |  |  | 34,89 |  |  |
|  | *- строительство КЛ 10 кВ* |  |  | 4,880 |  |  | 3,05 |  |  |
|  | *- строительство КЛ 0,4 кВ и линий наружного освещения* |  |  | 4,270 |  |  | 9,88 |  |  |
|  | *- строительство 7 ТП 10/0,4 кВ* |  |  | 29,280 |  |  | 21,96 |  |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 4.13** | **Инвестиционный проект № 4.13 Строительство сетей и объектов электроснабжения для индивидуальной жилой застройки и организаций в правобережной части города Когалыма восточнее Сургутского шоссе** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.2 «Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Строительство трансформаторных подстанций и линий электропередачи напряжением 10-0,4 кВ | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Подключение новых потребителей к централизованной системе электроснабжения с обеспечением высокой надежности системы, повышение качества жизни и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Строительство линий электропередачи напряжением 10 кВ протяженностью 0,8 км, строительство линий электропередачи напряжением 0,4 кВ и линий наружного освещения общей протяженностью 2,0 км, а также 3 ТП 10/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА | | | | | | | |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб., в том числе: |  |  |  |  |  | 30,5 |  |  |
|  | *- строительство сетей 10-0,4 кВ* |  |  |  |  |  | 8,540 |  |  |
|  | *- строительство 3 ТП 10/0,4 кВ* |  |  |  |  |  | 21,960 |  |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 4.14** | **Инвестиционный проект № 4.14 Строительство сетей и объектов электроснабжения для многоквартирных жилых домов и организаций в правобережной части города Когалыма восточнее Сургутского шоссе** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.2 «Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Строительство трансформаторных подстанций и линий электропередачи напряжением 10-0,4 кВ | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Подключение новых потребителей к централизованной системе электроснабжения с обеспечением высокой надежности системы, повышение качества жизни и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Строительство линий электропередачи напряжением 10 кВ протяженностью 5,9 км, строительство линий электропередачи напряжением 0,4 кВ и линий наружного освещения общей протяженностью 26,4 км, а также 11 ТП 10/0,4 кВ мощностью 400 и 630 кВА | | | | | | | |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб., в том числе: |  |  |  |  |  |  | 48,678 | 82,052 |
|  | *- строительство сетей 10-0,4 кВ* |  |  |  |  |  |  | 19,398 | 30,812 |
|  | *- строительство 11 ТП 10/0,4 кВ* |  |  |  |  |  |  | 29,280 | 51,24 |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 4.15** | **Инвестиционный проект № 4.15 Строительство сетей и объектов электроснабжения для многоквартирных жилых домов и организаций в правобережной части города Когалыма западнее Сургутского шоссе** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.2 «Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Строительство трансформаторных подстанций и линий электропередачи напряжением 10 - 0,4 кВ | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Подключение новых потребителей к централизованной системе электроснабжения с обеспечением высокой надежности системы, повышение качества жизни и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Строительство линий электропередачи напряжением 10 кВ протяженностью 2,4 км, строительство линий электропередачи напряжением 0,4 кВ и линий наружного освещения общей протяженностью 19,8 км, а также 1 ЦРП и 8 ТП 10/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА | | | | | | | |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб., в том числе: |  |  |  |  |  |  | 8,54 | 90,04 |
|  | *- строительство сетей 10-0,4 кВ* |  |  |  |  |  |  | 1,220 | 30,26 |
|  | *- строительство 1 ЦРП и 8 ТП 10/0,4 кВ* |  |  |  |  |  |  | 7,320 | 59,78 |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 4.16** | **Инвестиционный проект № 4.16 Строительство сетей и объектов электроснабжения для многоквартирных жилых домов и организаций в правобережной части города Когалыма западнее Сургутского шоссе** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.2 «Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения» | | | | | | | |
|  | Краткое описание проекта | Строительство трансформаторных подстанций и линий электропередачи напряжением 10 - 0,4 кВ | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Подключение новых потребителей к централизованной системе электроснабжения с обеспечением высокой надежности системы, повышение качества жизни и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Строительство линий электропередачи напряжением 10 кВ протяженностью 4,2 км, строительство линий электропередачи напряжением 0,4 кВ и линий наружного освещения общей протяженностью 22,4 км, а также 1 ЦРП и 12 ТП 10/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА | | | | | | | |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб., в том числе: |  |  |  |  |  | 43,847 | 46,362 | 46,362 |
|  | *- строительство сетей 10-0,4 кВ* |  |  |  |  |  | 21,887 | 9,152 | 9,152 |
|  | *- строительство 1 ЦРП и 12 ТП 10/0,4 кВ* |  |  |  |  |  | 21,960 | 37,21 | 37,21 |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |

# Приложение 5. Программа инвестиционных проектов в газоснабжении

| **№ п.п** | **Показатели** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2025** | **2030** | **2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ИП 5.1** | **Инвестиционный проект № 5.1** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Ежегодная замена сетей газоснабжения** |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения, подраздел 10.1 «Техническое перевооружение объектов газоснабжения» | | | | | | |  |
|  | Краткое описание проекта | Замена сетей газоснабжения (газопроводов среднего давления) с истекшим сроком службы | | | | | | |  |
|  | Цель проекта | Снижение физического износа сетей; аварийности системы и удельного веса сетей, нуждающихся в замене | | | | | | |  |
|  | Технические характеристики проекта | Ежегодная замена участков сетей газоснабжения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации (4 км в год за 2021-2035 г.). Общая протяженность 60 км до 2035 г. | | | | | | |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  |  |  | 10,52 | 10,52 | 31,56 | 52,6 | 52,6 |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 5.2** | **Инвестиционный проект № 5.2 Строительство газопровода среднего давления (городское кольцо)** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения» | | | | | | |  |
|  | Краткое описание проекта | Строительство газопровода среднего давления | | | | | | |  |
|  | Цель проекта | Закольцовка существующих газопроводов левобережной и правобережной части города, повышение надёжности и качества системы газоснабжения | | | | | | |  |
|  | Технические характеристики проекта | Диаметр 500 мм, протяженность 6,2 км | | | | | | |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 10 | 67 |  |  |  |  |  |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 5.3** | **Инвестиционный проект № 5.3 Строительство газопровода среднего давления от действующего газопровода среднего давления по ул. Лангепасской (в районе котельной Водозабора) на котельные Северной промзоны** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения» | | | | | | |  |
|  | Краткое описание проекта | Строительство газопровода среднего давления | | | | | | |  |
|  | Цель проекта | Закольцовка существующих газопроводов Северной промзоны, повышение надёжности и качества системы газоснабжения | | | | | | |  |
|  | Технические характеристики проекта | Диаметр 200 мм, протяженность 1,5 км | | | | | | |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  |  | 19 |  |  |  |  |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 5.4** | **Инвестиционный проект № 5.4 Строительство газопровода среднего давления к новой котельной «Арочник» на территории р. Пионерный** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения» | | | | | | |  |
|  | Краткое описание проекта | Строительство газопровода среднего давления | | | | | | |  |
|  | Цель проекта | Подключение коммунально-бытового потребителя (котельной «Арочник») | | | | | | |  |
|  | Технические характеристики проекта: |  | | | | | | |  |
|  | *Газопровод среднего давления* | Диаметр 355 мм, протяженность 0,5 км | | | |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. из них: | 7,5 |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *Газопровод среднего давления* | 7,5 |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 5.5** | **Инвестиционный проект № 5.5 Строительство системы газораспределения на территории п. СМП 524** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения» | | | | | | |  |
|  | Краткое описание проекта | Строительство пункта редуцирования газа, распределительных газопроводов среднего и низкого давления | | | | | | |  |
|  | Цель проекта | Подключение новых потребителей (индивидуальной жилой застройки) к централизованной системе газоснабжения | | | | | | |  |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Диаметр 110-355 мм, протяженность 7,8 км, ПРГ-1 объект | | | | | | |  |
|  | *ПРГ* | 1 объект | | | |  |  |  |  |
|  | *распределительные сети к ПРГ-газопровод среднего давления* | Диаметр 110-355 мм, протяженность 2,8 км | | | |  |  |  |  |
|  | *распределительные сети к потребителям -газопровод низкого давления* | Диаметр 110-180 мм, протяженность 5 км | | | |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. из них: | 35,1 |  | 3,3 |  |  | 26,6 |  |  |
|  | *ПРГ* | 5,5 |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *Газопровод среднего давления* | 27 |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *Газопровод низкого давления* | 2,6 |  | 3,3 |  |  | 26,6 |  |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 5.6** | **Инвестиционный проект № 5.6 Строительство системы газораспределения территории п. ДСУ-12** |  | | | |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения» | | | | | | |  |
|  | Краткое описание проекта | Строительство пунктов редуцирования газа, распределительных газопроводов среднего и низкого давления | | | | | | |  |
|  | Цель проекта | Подключение новых потребителей (индивидуальной жилой застройки) к централизованной системе газоснабжения | | | | | | |  |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Диаметр 110-315 мм, протяженность 2,8 км, ПРГ-2 объекта | | | | | | |  |
|  | *ПРГ* | 2 объекта | | | | | | |  |
|  | *распределительные сети к ПРГ-газопровод среднего давления* | Диаметр 315 мм, протяженность 0,8 км | | | | | | |  |
|  | *распределительные сети к потребителям -газопровод низкого давления* | Диаметр 110-160 мм, протяженность 2 км | | | | | | |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. из них: |  |  |  |  |  | 36 |  |  |
|  | *ПРГ* |  |  |  |  |  | 11 |  |  |
|  | *Газопровод среднего давления* |  |  |  |  |  | 12 |  |  |
|  | *Газопровод низкого давления* |  |  |  |  |  | 13 |  |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 5.7** | **Инвестиционный проект № 5.7 Строительство газопровода среднего давления для газификации территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения» | | | | | | |  |
|  | Краткое описание проекта | Строительство пунктов редуцирования газа, распределительных газопроводов среднего и низкого давления | | | | | | |  |
|  | Цель проекта | Подключение новых потребителей (индивидуальной жилой застройки) к централизованной системе газоснабжения | | | | | | |  |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Диаметр 160-225 мм, протяженность 5,2 км, ПРГ-2 объекта | | | | | | |  |
|  | *распределительные сети к ПРГ-газопровод среднего давления* | Диаметр 160 мм, протяженность 0,1 км | | | | | | |  |
|  | *распределительные сети к потребителям -газопровод низкого давления* | Диаметр 160-225 мм, протяженность 5,1 км | | | | | | |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. из них: |  |  | 21,5 |  |  | 17,5 |  |  |
|  | *ПРГ* |  |  | 11 |  |  |  |  |  |
|  | *Газопровод среднего давления* |  |  | 2,5 |  |  |  |  |  |
|  | *Газопровод низкого давления* |  |  | 8 |  |  | 17,5 |  |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 5.8** | **Инвестиционный проект № 5.8 Строительство системы газораспределения для территории в границах ул. Таллинская, ул. Рижская** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения» | | | | | | |  |
|  | Краткое описание проекта | Строительство пункта редуцирования газа, распределительных газопроводов среднего и низкого давления | | | | | | |  |
|  | Цель проекта | Подключение новых потребителей (индивидуальной жилой застройки) к централизованной системе газоснабжения | | | | | | |  |
|  | Технические характеристики проекта | Диаметр 110-160 мм, протяженность 3,45 км, ПРГ-1 объект | | | | | | |  |
|  | *распределительные сети к ПРГ-газопровод среднего давления* | Диаметр 110 мм, протяженность 0,05 км | | | | | | |  |
|  | *распределительные сети к потребителям -газопровод низкого давления* | Диаметр 110-160 мм, протяженность 3,4 км | | | | | | |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  |  |  |  |  | 37,5 |  |  |
|  | *ПРГ* |  |  |  |  |  | 5,5 |  |  |
|  | *Газопровод среднего давления* |  |  |  |  |  | 1,5 |  |  |
|  | *Газопровод низкого давления* |  |  |  |  |  | 30,5 |  |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 5.9** | **Инвестиционный проект № 5.9 Строительство системы газораспределения для территории п. ПКМ-177** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения» | | | | | | |  |
|  | Краткое описание проекта | Строительство пункта редуцирования газа, распределительных газопроводов среднего и низкого давления | | | | | | |  |
|  | Цель проекта | Подключение новых потребителей (индивидуальной жилой застройки) к централизованной системе газоснабжения | | | | | | |  |
|  | Технические характеристики проекта | Диаметр 110-160 мм, протяженность 1,65 км, ПРГ-1 объект | | | | | | |  |
|  | *распределительные сети к ПРГ-газопровод среднего давления* | Диаметр 160 мм, протяженность 0,05 км | | | | | | |  |
|  | *распределительные сети к потребителям -газопровод низкого давления* | Диаметр 110-160 мм, протяженность 1,6 км | | | | | | |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  |  |  |  |  | 17,4 |  |  |
|  | *ПРГ* |  |  |  |  |  | 5,5 |  |  |
|  | *Газопровод среднего давления* |  |  |  |  |  | 1,5 |  |  |
|  | *Газопровод низкого давления* |  |  |  |  |  | 10,4 |  |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 5.10** | **Инвестиционный проект № 5.10 Строительство пункта редуцирования газа (ПРГ) и газопровода среднего давления для индивидуальной жилой застройки за р. Кирилл-Высъ-Ягун** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения» | | | | | | |  |
|  | Краткое описание проекта | Строительство пункта редуцирования газа, распределительных газопроводов среднего и низкого давления | | | | | | |  |
|  | Цель проекта | Повышение надежности системы газоснабжения и качества газоснабжения потребителей | | | | | | |  |
|  | Технические характеристики проекта | Диаметр 110 -160 мм, протяженность 0,4 км, ПРГ- 1 объект | | | | | | |  |
|  | *распределительные сети к ПРГ-газопровод среднего давления* | Диаметр 110 мм, протяженность 0,1 км | | | | | | |  |
|  | *распределительные сети к потребителям -газопровод низкого давления* | Диаметр 160 мм, протяженность 0,3 км | | | | | | |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  |  | 12 |  |  |  |  |  |
|  | *ПРГ* |  |  | 5,5 |  |  |  |  |  |
|  | *Газопровод среднего давления* |  |  | 1,5 |  |  |  |  |  |
|  | *Газопровод низкого давления* |  |  | 5 |  |  |  |  |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 5.11** | **Инвестиционный проект № 5.11 Строительство системы газораспределения для газификации существующих дачных участков за р. Кирилл-Высъ-Ягун** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения» | | | | | | |  |
|  | Краткое описание проекта | Строительство пунктов редуцирования газа, распределительных газопроводов среднего давления | | | | | | |  |
|  | Цель проекта | Подключение новых потребителей к централизованной системе газоснабжения | | | | | | |  |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Диаметр 110 мм, протяженность 0,2 км, ПРГ-2 объекта | | | | | | |  |
|  | *распределительные сети к ПРГ-газопровод среднего давления* | Диаметр 110 мм, протяженность 0,2 км | | | | | | |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. из них: |  |  | 14 |  |  |  |  |  |
|  | *ПРГ* |  |  | 11 |  |  |  |  |  |
|  | *Газопровод среднего давления* |  |  | 3 |  |  |  |  |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 5.12** | **Инвестиционный проект № 5.12 Строительство системы газораспределения для газификации существующих дачных участков СОНТ "Приполярный"** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения» | | | | | | |  |
|  | Краткое описание проекта | Строительство пункта редуцирования газа, распределительных газопроводов среднего и низкого давления | | | | | | |  |
|  | Цель проекта | Подключение новых потребителей к централизованной системе газоснабжения | | | | | | |  |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Диаметр 160 мм, протяженность 1,1 км, ПРГ-1 объект | | | | | | |  |
|  | *распределительные сети к ПРГ-газопровод среднего давления* | Диаметр 160 мм, протяженность 0,1 км | | | | | | |  |
|  | *распределительные сети к потребителям -газопровод низкого давления* | Диаметр 160 мм, протяженность 1 км | | | | | | |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. из них: |  |  | 25 |  |  |  |  |  |
|  | *ПРГ* |  |  | 5,5 |  |  |  |  |  |
|  | *Газопровод среднего давления* |  |  | 2,5 |  |  |  |  |  |
|  | *Газопровод низкого давления* |  |  | 17 |  |  |  |  |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 5.13** | **Инвестиционный проект № 5.13 Строительство системы газораспределения для газификации индивидуальной жилой застройки восточнее ул. Сургутское шоссе** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения» | | | | | | |  |
|  | Краткое описание проекта | Строительство пункта редуцирования газа, распределительных газопроводов среднего давления | | | | | | |  |
|  | Цель проекта | Подключение новых потребителей (индивидуальной жилой застройки) к централизованной системе газоснабжения | | | | | | |  |
|  | Технические характеристики проекта, в т.ч.: | Диаметр 160 мм, протяженность 0,1 км, ПРГ-1 объект | | | | | | |  |
|  | *распределительные сети к ПРГ-газопровод среднего давления* | Диаметр 160 мм, протяженность 0,1 км | | | | | | |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. из них: |  |  |  |  |  |  | 8 |  |
|  | *ПРГ-1 объект* |  |  |  |  |  |  | 5,5 |  |
|  | *Газопровод среднего давления* |  |  |  |  |  |  | 2,5 |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИП 5.14** | **Инвестиционный проект № 5.14 Строительство резервного источника газоснабжения и подключение к газопроводу «Когалымская ГКС-Восточно-Придорожное месторождение»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения» | | | | | | |  |
|  | Краткое описание проекта | Строительство газопровода среднего давления | | | | | | |  |
|  | Цель проекта | Повышение надежности системы газоснабжения и качества газоснабжения потребителей | | | | | | |  |
|  | Технические характеристики проекта | Диаметр 500 мм, протяженность 5,2 км | | | | | | |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 23,35 | 23,35 | 23,35 | 23,35 |  |  |  |  |
|  | *Газопровод среднего давления* | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |  |  |  |  |
|  | Ожидаемый эффект, млн. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Проектный срок окупаемости проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |

# Приложение 6. Программа инвестиционных проектов в сборе и утилизации ТКО

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п.п** | **Показатели** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2025** | **2030** | **2035** |
| 1. | Инвестиционный проект Строительство полигона твердых коммунальных отходов в городе Когалыме |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Краткое описание проекта | Строительство полигона твердых коммунальных отходов в городе Когалыме для размещения (захоронения) твёрдых коммунальных отходов, промышленных отходов IV-V классов опасности и утилизации биологических отходов. | | | | | | | |
|  | Цель проекта | Обеспечение благоприятных и безопасных условий жизнедеятельности населения, экологического равновесия, решение природоохранных мероприятий и оздоровление экологической обстановки на территории городского округа. | | | | | | | |
|  | Технические характеристики проекта: |  | | | | | | | |
|  | Мощность, м3 | 1 149 762 | | | | | | | |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. |  |  |  | 166,6 | 166,6 | 166,6 |  |  |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Срок получения эффекта |  |  |  |  |  |  |  |  |

# Приложение 7. Финансовые затраты в системе теплоснабжения, тыс. руб.

| **№ п/п** | **Инвестиционные проекты** | **Всего** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.1. | Реконструкция котельной КСАТ | 35345 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2200 | 33145 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 35345 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2200 | 33145 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 |  |  |  | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 35345 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2200 | 33145 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2. | Реконструкция котельной БПО | 100595 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6395 | 94200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 100595 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6395 | 94200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 100595 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6395 | 94200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3. | Реконструкция тепловых сетей в п. ПМК-177 и п. Фестивальный | 16767 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7215 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9552 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 16767 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7215 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9552 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 16767 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7215 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9552 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4. | Реконструкция тепловых сетей в р. Пионерный | 4059 | 3075 | 984 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 4059 | 3075 | 984 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 |  |  |  |  |  |  |  | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 4059 | 3075 | 984 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 4059 | 3075 | 984 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.5. | Реконструкция тепловых сетей в правобережной части города Когалыма | 13800 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13800 |
| Необходимые капитальные затраты | 13800 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13800 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 13800 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13800 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.6. | Ежегодная замена тепловых сетей | 465682 | 33263 | 33263 | 33263 | 33263 | 33263 | 33263 | 33263 | 33263 | 33263 | 33263 | 33263 | 33263 | 33263 | 33263 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 465682 | 33263 | 33263 | 33263 | 33263 | 33263 | 33263 | 33263 | 33263 | 33263 | 33263 | 33263 | 33263 | 33263 | 33263 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 465682,0 | 33263,0 | 33263,0 | 33263,0 | 33263,0 | 33263,0 | 33263,0 | 33263,0 | 33263,0 | 33263,0 | 33263,0 | 33263,0 | 33263,0 | 33263,0 | 33263,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.7. | Замена тепловой изоляции на ППУ на сетях отопления | 10746 | 1194 | 1194 | 1194 | 1194 | 1194 | 1194 | 1194 | 1194 | 1194 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 10746 | 1194 | 1194 | 1194 | 1194 | 1194 | 1194 | 1194 | 1194 | 1194 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 10746 | 1194 | 1194 | 1194 | 1194 | 1194 | 1194 | 1194 | 1194 | 1194 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.8. | Замена тепловой изоляции на ППУ на сетях ГВС | 6885 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 6885 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 6885 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.9. | Строительство новой котельной Арочник | 299700 | 0 | 0 | 0 | 90000 | 209700 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 299700 | 0 | 0 | 0 | 90000 | 209700 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 299700 | 0 | 0 | 0 | 90000 | 209700 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.10. | Строительство тепловых сетей в р. Пионерный | 81088 | 0 | 32435 | 48653 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 81088 | 0 | 32435 | 48653 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 81088 | 0 | 32435 | 48653 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Бюджет автономного округа | 64870 | 0 | 25948 | 38922 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 16218 | 0 | 6487 | 9731 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.11. | Строительство перемычки 2Ду 250 протяженностью 100 м для подключения потребителей котельной СУ-78 к котельной ВКГМ | 1806 | 0 | 0 | 0 | 1806 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 1806 | 0 | 0 | 0 | 1806 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 1806 | 0 | 0 | 0 | 1806 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.12. | Строительство тепловых сетей в п. ПМК-177 и п. Фестивальный | 19054 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18718 | 0 | 0 | 0 | 0 | 336 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 19054 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18718 | 0 | 0 | 0 | 0 | 336 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 19054 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18718 | 0 | 0 | 0 | 0 | 336 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.13. | Строительство газовой котельной в р. Пионерный по ул. Комсомольской | 43350 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 43350 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 43350 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 43350 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 43350 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 43350 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.14. | Строительство тепловых сетей для теплоснабжения проектируемых микрорайонов (правобережная часть города Когалыма) | 34000 | 2150 | 2150 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14700 |
| Необходимые капитальные затраты | 34000 | 2150 | 2150 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14700 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 34000 | 2150 | 2150 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14700 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Всего по системе | 1132877 | 40447 | 70791 | 83875 | 127028 | 253517 | 205917 | 35222 | 61155 | 35222 | 33263 | 33263 | 33263 | 58151 | 33263 | 0 | 0 | 0 | 28500 |
| Необходимые капитальные затраты | 1132877 | 40447 | 70791 | 83875 | 127028 | 253517 | 205917 | 35222 | 61155 | 35222 | 33263 | 33263 | 33263 | 58151 | 33263 | 0 | 0 | 0 | 28500 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 85147 | 3075 | 33419 | 48653 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Бюджет автономного округа | 64870 | 0 | 25948 | 38922 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 20277 | 3075 | 7471 | 9731 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 1047730 | 37372 | 37372 | 35222 | 127028 | 253517 | 205917 | 35222 | 61155 | 35222 | 33263 | 33263 | 33263 | 58151 | 33263 | 0 | 0 | 0 | 28500 |

# Приложение 8. Финансовые затраты в системе водоснабжения, тыс. руб.

| **№ п/п** | **Инвестиционные проекты** | **Всего** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2.1. | Реконструкция магистрального водопровода по Повховскому шоссе | 5086 | 0 | 0 | 5086 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 5086 | 0 | 0 | 5086 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 5086 | 0 | 0 | 5086 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2. | Реконструкция магистрального водопровода по ул. Дружбы Народов, ул. Береговой | 19374 | 0 | 0 | 19374 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 19374 | 0 | 0 | 19374 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 19374 | 0 | 0 | 19374 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Бюджет автономного округа | 13562 | 0 | 0 | 13562 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 5812 | 0 | 0 | 5812 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3. | Реконструкция магистрального водопровода по ул. Широкой | 983 | 983 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 983 | 983 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 983 | 983 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 983 | 983 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.4. | Ежегодная замена водопроводных сетей | 200192 | 0 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 |
| Необходимые капитальные затраты | 200192 | 0 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 200192 | 0 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.5. | Строительство сетей водоснабжения для обеспечения нового строительства территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников-Повховского шоссе (мкр. Молодежный) | 14310 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4526 | 9784 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 14310 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4526 | 9784 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 14310 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4526 | 9784 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.6. | Строительство и реконструкция сетей водоснабжения для обеспечения нового жилищного строительства территории участка по ул. Таллинская, ул. Рижская | 19672 | 3452 | 0 | 1669 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9830 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3235 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1486 |
| Необходимые капитальные затраты | 19672 | 3452 | 0 | 1669 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9830 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3235 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1486 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 19672 | 3452 | 0 | 1669 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9830 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3235 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1486 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.7. | Строительство и реконструкция сетей водоснабжения для обеспечения нового жилищного строительства территории р. Пионерный | 48612 | 10893 | 1772 | 1029 | 3326 | 5086 | 2183 | 0 | 12847 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9030 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2446 |
| Необходимые капитальные затраты | 48612 | 10893 | 1772 | 1029 | 3326 | 5086 | 2183 | 0 | 12847 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9030 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2446 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 10961 | 8160 | 1772 | 1029 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 10961 | 8160 | 1772 | 1029 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 37651 | 2733 | 0 | 0 | 3326 | 5086 | 2183 | 0 | 12847 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9030 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2446 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.8. | Строительство сетей водоснабжения восточнее Сургутского шоссе | 19790 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19790 |
| Необходимые капитальные затраты | 19790 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19790 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 19790 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19790 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.9. | Строительство сетей водоснабжения западнее Сургутского шоссе | 7498 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5246 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2252 |
| Необходимые капитальные затраты | 7498 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5246 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2252 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 7498 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5246 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2252 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.10. | Строительство магистрального водопровода по ул. Ленинградской, ул. Северной, ул. Бакинской | 5965 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5965 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 5965 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5965 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 5965 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5965 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.11. | Строительство магистрального водопровода по ул. Югорской, ул. Янтарной | 6572 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6572 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 6572 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6572 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 6572 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6572 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Всего по системе | 348054 | 15328 | 13548 | 38934 | 15102 | 16862 | 13959 | 16302 | 49483 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 24041 | 24313 | 11776 | 11776 | 11776 | 37750 |
| Необходимые капитальные затраты | 348054 | 15328 | 13548 | 38934 | 15102 | 16862 | 13959 | 16302 | 49483 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 24041 | 24313 | 11776 | 11776 | 11776 | 37750 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 31318 | 9143 | 1772 | 20403 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Бюджет автономного округа | 13562 | 0 | 0 | 13562 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 17756 | 9143 | 1772 | 6841 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 316736 | 6185 | 11776 | 18531 | 15102 | 16862 | 13959 | 16302 | 49483 | 11776 | 11776 | 11776 | 11776 | 24041 | 24313 | 11776 | 11776 | 11776 | 37750 |

# Приложение 9. Финансовые затраты в системе водоотведения, тыс. руб.

| **№ п/п** | **Инвестиционные проекты** | **Всего** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 3.1. | Реконструкция бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора (ул. Градостроителей) | 63972 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12794 | 12794 | 19192 | 19192 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 63972 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12794 | 12794 | 19192 | 19192 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 63972 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12794 | 12794 | 19192 | 19192 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2. | Реконструкция магистрального самотечного коллектора по ул. Прибалтийская от ул. Ленинградская до ГКНС | 3260 | 0 | 3260 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 3260 | 0 | 3260 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 3260 | 0 | 3260 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.3. | Реконструкция ГКНС | 17217 | 0 | 0 | 0 | 17217 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 17217 | 0 | 0 | 0 | 17217 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 17217 | 0 | 0 | 0 | 17217 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.4. | Реконструкция бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора (ул. Мира) до КНС-3 | 70860 | 0 | 0 | 14172 | 14172 | 14172 | 14172 | 14172 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 70860 | 0 | 0 | 14172 | 14172 | 14172 | 14172 | 14172 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 70860 | 0 | 0 | 14172 | 14172 | 14172 | 14172 | 14172 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.5. | Реконструкция бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора (ул. Молодежная между 1 и 2 мкр-нами на КНС-3) | 64956 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16239 | 16239 | 16239 | 16239 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 64956 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16239 | 16239 | 16239 | 16239 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 64956 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16239 | 16239 | 16239 | 16239 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.6. | Реконструкция КНС-3 город | 8330 | 0 | 0 | 0 | 1666 | 1666 | 1666 | 1666 | 1666 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 8330 | 0 | 0 | 0 | 1666 | 1666 | 1666 | 1666 | 1666 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 8330 | 0 | 0 | 0 | 1666 | 1666 | 1666 | 1666 | 1666 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.7. | Реконструкция магистрального самотечного коллектора по ул. Северная, западнее Сургутского шоссе | 1660 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 332 | 332 | 332 | 332 | 332 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 1660 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 332 | 332 | 332 | 332 | 332 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 1660 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 332 | 332 | 332 | 332 | 332 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.8. | Реконструкция КНС-10 город | 8330 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1666 | 1666 | 1666 | 1666 | 1666 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 8330 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1666 | 1666 | 1666 | 1666 | 1666 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 8330 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1666 | 1666 | 1666 | 1666 | 1666 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.9. | Реконструкция магистральных напорных и самотечных коллекторов по пр. Нефтяников, ул. Центральная, ул. Озерная от реконструируемого магистрального самотечного коллектора по ул. Градостроителей до действующей КНС-7 СМП+C219 | 53516 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13379 | 13379 | 13379 | 13379 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 53516 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13379 | 13379 | 13379 | 13379 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 53516 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13379 | 13379 | 13379 | 13379 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.10. | Реконструкция КНС-6 город, КНС-3 Восточная промзона, КНС-УНИР | 29274 | 0 | 9758 | 9758 | 9758 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 29274 | 0 | 9758 | 9758 | 9758 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 29274 | 0 | 9758 | 9758 | 9758 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.11. | Реконструкция сетей водоотведения для обеспечения нового строительства территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе (мкр. "Молодежный") и территории участка по ул. Таллинская, ул. Рижская | 8410 | 0 | 6040 | 0 | 0 | 474 | 474 | 474 | 474 | 474 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 8410 | 0 | 6040 | 0 | 0 | 474 | 474 | 474 | 474 | 474 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. Внебюджетные источники | 8410 | 0 | 6040 | 0 | 0 | 474 | 474 | 474 | 474 | 474 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.12. | Реконструкция объектов и сетей водоотведения для обеспечения нового строительства р. Пионерный | 29069 | 0 | 0 | 13028 | 12051 | 399 | 399 | 399 | 399 | 399 | 399 | 399 | 399 | 399 | 399 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 29069 | 0 | 0 | 13028 | 12051 | 399 | 399 | 399 | 399 | 399 | 399 | 399 | 399 | 399 | 399 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 25079 | 0 | 0 | 13028 | 12051 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Бюджет автономного округа | 13793 | 0 | 0 | 7165 | 6628 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 11286 | 0 | 0 | 5863 | 5423 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 3990 | 0 | 0 | 0 | 0 | 399 | 399 | 399 | 399 | 399 | 399 | 399 | 399 | 399 | 399 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.13. | Реконструкция КНС-Водозабор, КНС-1 Северная, КНС-2 Северная, КНС-3 Северная | 27320 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5464 | 5464 | 5464 | 5464 | 5464 |
| Необходимые капитальные затраты | 27320 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5464 | 5464 | 5464 | 5464 | 5464 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 27320 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5464 | 5464 | 5464 | 5464 | 5464 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.14. | Реконструкция КНС-1 город, КНС-2 город | 12700 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2540 | 2540 | 2540 | 2540 | 2540 |
| Необходимые капитальные затраты | 12700 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2540 | 2540 | 2540 | 2540 | 2540 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 12700 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2540 | 2540 | 2540 | 2540 | 2540 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.15. | Реконструкция КНС-частный сектор | 3135 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 627 | 627 | 627 | 627 | 627 |
| Необходимые капитальные затраты | 3135 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 627 | 627 | 627 | 627 | 627 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 3135 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 627 | 627 | 627 | 627 | 627 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.16. | Реконструкция городских КОС | 383098 | 0 | 0 | 93672 | 122347 | 167079 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 383098 | 0 | 0 | 93672 | 122347 | 167079 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 383098 | 0 | 0 | 93672 | 122347 | 167079 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.17. | Реконструкция магистрального напорного коллектора от КНС-3 город до самотечного коллектора по ул. Молодежная | 1810 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 362 | 362 | 362 | 362 | 362 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 1810 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 362 | 362 | 362 | 362 | 362 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 1810 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 362 | 362 | 362 | 362 | 362 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.18. | Реконструкция магистральных напорных коллекторов от КНС-2 город до ул. Молодежная | 5295 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1059 | 1059 | 1059 | 1059 | 1059 |
| Необходимые капитальные затраты | 5295 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1059 | 1059 | 1059 | 1059 | 1059 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 5295 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1059 | 1059 | 1059 | 1059 | 1059 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.19. | Реконструкция магистрального напорного коллектора от КНС-1 город до ул. Мира | 1215 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 243 | 243 | 243 | 243 | 243 |
| Необходимые капитальные затраты | 1215 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 243 | 243 | 243 | 243 | 243 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 1215 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 243 | 243 | 243 | 243 | 243 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.20. | Ежегодная замена канализационных сетей | 231642 | 0 | 0 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 |
| Необходимые капитальные затраты | 231642 | 0 | 0 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 231642 | 0 | 0 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 | 13626 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.21. | Строительство объектов и сетей водоотведения для обеспечения нового строительства территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе (мкр. «Молодежный») и территории участка Таллинская-Рижская | 21957 | 0 | 0 | 0 | 2677 | 240 | 240 | 2974 | 2604 | 0 | 13222 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 21957 | 0 | 0 | 0 | 2677 | 240 | 240 | 2974 | 2604 | 0 | 13222 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 21957 | 0 | 0 | 0 | 2677 | 240 | 240 | 2974 | 2604 | 0 | 13222 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.22. | Строительство магистральных коллекторов восточнее Сургутского шоссе для средне-, многоэтажной и общественно-деловой застройки | 7253 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2288 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4965 |
| Необходимые капитальные затраты | 7253 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2288 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4965 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 7253 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2288 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4965 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.23. | Строительство КНС в северо-западной части города, ул. Сургутское шоссе | 4702 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4702 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 4702 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4702 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 4702 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4702 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.24. | Строительство объектов и сетей водоотведения для обеспечения нового строительства р. Пионерный | 28903 | 0 | 0 | 11806 | 1435 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14227 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1435 |
| Необходимые капитальные затраты | 28903 | 0 | 0 | 11806 | 1435 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14227 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1435 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 13241 | 0 | 0 | 11806 | 1435 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Бюджет автономного округа | 7945 | 0 | 0 | 7084 | 861 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 5296 | 0 | 0 | 4722 | 574 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 15662 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14227 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1435 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.25. | Строительство магистрального самотечного коллектора северо-западнее ул. Северная для планируемой к застройке территории | 1178 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1178 |
| Необходимые капитальные затраты | 1178 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1178 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 1178 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1178 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.26. | Строительство сетей водоотведения западнее Сургутского шоссе для планируемой к застройке территории | 2677 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1213 | 0 | 0 | 0 | 1464 |
| Необходимые капитальные затраты | 2677 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1213 | 0 | 0 | 0 | 1464 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 2677 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1213 | 0 | 0 | 0 | 1464 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.27. | Строительство сетей водоотведения восточнее Сургутского шоссе для планируемой к застройке территории | 6853 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6853 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 6853 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6853 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 6853 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6853 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Всего по системе | 1098592 | 0 | 19058 | 156062 | 194949 | 199322 | 32243 | 51216 | 36674 | 72804 | 70353 | 47290 | 47290 | 14719 | 28562 | 24772 | 23559 | 23559 | 23559 | 32601 |
| Необходимые капитальные затраты | 1098592 | 0 | 19058 | 156062 | 194949 | 199322 | 32243 | 51216 | 36674 | 72804 | 70353 | 47290 | 47290 | 14719 | 28562 | 24772 | 23559 | 23559 | 23559 | 32601 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 38320 | 0 | 0 | 24834 | 13486 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Бюджет автономного округа | 21738 | 0 | 0 | 14249 | 7489 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 16582 | 0 | 0 | 10585 | 5997 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 1060272 | 0 | 19058 | 131228 | 181463 | 199322 | 32243 | 51216 | 36674 | 72804 | 70353 | 47290 | 47290 | 14719 | 28562 | 24772 | 23559 | 23559 | 23559 | 32601 |

# Приложение 10. Финансовые затраты в системе электроснабжения, тыс. руб.

| **№ п/п** | **Инвестиционные проекты** | **Всего** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 4.1. | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Инга" | 120660 | 120660 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 120660 | 120660 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 120660 | 120660 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.2. | Реконструкция ОРУ-35 кВ ПС 110/35/10 кВ "Южная" | 17450 | 1310 | 16140 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 17450 | 1310 | 16140 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 17450 | 1310 | 16140 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.3. | Реконструкция ПС 110/6 кВ "Орт-Ягун" | 64830 | 5760 | 59070 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 64830 | 5760 | 59070 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 64830 | 5760 | 59070 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.4. | Реконструкция ПС-35/6 кВ №35 "Поселковая" | 37800 | 0 | 0 | 37800 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 37800 | 0 | 0 | 37800 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 37800 | 0 | 0 | 37800 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.5. | Ежегодная замена сетей 10(6) кВ в объеме 5% . | 456768 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 |
| Необходимые капитальные затраты | 456768 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 456768 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 | 25376 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.6. | Ежегодная замена сетей 0,4 кВ в объеме 6%. | 153720 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 |
| Необходимые капитальные затраты | 153720 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 153720 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 | 8540 |
| Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Инвестиционная составляющая в тарифе | 15372 | 854 | 854 | 854 | 854 | 854 | 854 | 854 | 854 | 854 | 854 | 854 | 854 | 854 | 854 | 854 | 854 | 854 | 854 |
| Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 138348 | 7686 | 7686 | 7686 | 7686 | 7686 | 7686 | 7686 | 7686 | 7686 | 7686 | 7686 | 7686 | 7686 | 7686 | 7686 | 7686 | 7686 | 7686 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.7. | Строительство ВЛ 110 кВ "Кирилловская - Повховская" | 2020 | 2020 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 2020 | 2020 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 2020 | 2020 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.8. | Строительство ТП 10/0,4 кВ и ВЛИ-10 кВ на "Городском водозаборе" | 99390 | 99390 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 99390 | 99390 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 99390 | 99390 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.9. | Строительство КЛ 0,4 кВ для подключения строящихся многоквартирных жилых домов в правобережной части города | 4360 | 3520 | 168 | 168 | 168 | 168 | 168 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 4360 | 3520 | 168 | 168 | 168 | 168 | 168 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 4360 | 3520 | 168 | 168 | 168 | 168 | 168 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.10. | Строительство и модернизация объектов электроснабжения на территории в границах ул. Таллинская, ул. Рижская | 45994 | 4392 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16775 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8235 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16592 |
| Необходимые капитальные затраты | 45994 | 4392 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16775 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8235 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16592 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 45994 | 4392 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16775 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8235 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16592 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.11. | Строительство и модернизация объектов электроснабжения в р. Пионерный | 197396 | 9028 | 19642 | 122 | 2074 | 11956 | 14335 | 0 | 36783 | 0 | 0 | 0 | 0 | 68625 | 0 | 0 | 0 | 0 | 34831 |
| Необходимые капитальные затраты | 197396 | 9028 | 19642 | 122 | 2074 | 11956 | 14335 | 0 | 36783 | 0 | 0 | 0 | 0 | 68625 | 0 | 0 | 0 | 0 | 34831 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 197396 | 9028 | 19642 | 122 | 2074 | 11956 | 14335 | 0 | 36783 | 0 | 0 | 0 | 0 | 68625 | 0 | 0 | 0 | 0 | 34831 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.12. | Строительство объектов электроснабжения в мкр. Молодежный | 73320 | 0 | 0 | 38430 | 0 | 0 | 0 | 0 | 34890 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 73320 | 0 | 0 | 38430 | 0 | 0 | 0 | 0 | 34890 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 73320 | 0 | 0 | 38430 | 0 | 0 | 0 | 0 | 34890 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.13. | Строительство сетей и объектов электроснабжения для индивидуальной жилой застройки и организаций в правобережной части города Когалыма восточнее Сургутского шоссе | 30500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 30500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 30500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.14. | Строительство сетей и объектов электроснабжения для многоквартирных жилых домов и организаций в правобережной части города Когалыма восточнее Сургутского шоссе | 130730 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 48678 | 0 | 0 | 0 | 0 | 82052 |
| Необходимые капитальные затраты | 130730 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 48678 | 0 | 0 | 0 | 0 | 82052 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 130730 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 48678 | 0 | 0 | 0 | 0 | 82052 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.15. | Строительство сетей и объектов электроснабжения для многоквартирных жилых домов и организаций в правобережной части города Когалыма западнее Сургутского шоссе | 98580 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8540 | 0 | 0 | 0 | 0 | 90040 |
| Необходимые капитальные затраты | 98580 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8540 | 0 | 0 | 0 | 0 | 90040 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 98580 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8540 | 0 | 0 | 0 | 0 | 90040 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.16. | Строительство сетей и объектов электроснабжения для многоквартирных жилых домов и организаций в правобережной части города Когалыма западнее Сургутского шоссе | 136571 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 43847 | 0 | 0 | 0 | 0 | 46362 | 0 | 0 | 0 | 0 | 46362 |
| Необходимые капитальные затраты | 136571 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 43847 | 0 | 0 | 0 | 0 | 46362 | 0 | 0 | 0 | 0 | 46362 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 136571 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 43847 | 0 | 0 | 0 | 0 | 46362 | 0 | 0 | 0 | 0 | 46362 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Всего по системе | 1670089 | 279996 | 128936 | 110436 | 36158 | 46040 | 48419 | 33916 | 196711 | 33916 | 33916 | 33916 | 33916 | 214356 | 33916 | 33916 | 33916 | 33916 | 303793 |
| Необходимые капитальные затраты | 1670089 | 279996 | 128936 | 110436 | 36158 | 46040 | 48419 | 33916 | 196711 | 33916 | 33916 | 33916 | 33916 | 214356 | 33916 | 33916 | 33916 | 33916 | 303793 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 1670089 | 279996 | 128936 | 110436 | 36158 | 46040 | 48419 | 33916 | 196711 | 33916 | 33916 | 33916 | 33916 | 214356 | 33916 | 33916 | 33916 | 33916 | 303793 |

# Приложение 11. Финансовые затраты в системе газоснабжения, тыс. руб.

| **№ п/п** | **Инвестиционные проекты** | Всего | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 5.1. | Ежегодная замена сетей газоснабжения | 157800 | 0 | 0 | 0 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 |
| Необходимые капитальные затраты | 157800 | 0 | 0 | 0 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 157800 | 0 | 0 | 0 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.2. | Строительство газопровода среднего давления (городское кольцо) | 77000 | 10000 | 67000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 77000 | 10000 | 67000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 77000 | 10000 | 67000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.3. | Строительство газопровода среднего давления от действующего газопровода среднего давления по ул. Лангепасской (в районе котельной Водозабора) на котельные Северной промзоны | 19000 | 0 | 0 | 19000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 19000 | 0 | 0 | 19000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 19000 | 0 | 0 | 19000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.4. | Строительство газопровода среднего давления к новой котельной "Арочник" на территории р. Пионерный | 7500 | 7500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 7500 | 7500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 7500 | 7500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.5. | Строительство системы газораспределения территориии п. СМП 524 | 80000 | 35100 | 0 | 3300 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26600 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15000 |
| Необходимые капитальные затраты | 80000 | 35100 | 0 | 3300 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26600 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15000 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 80000 | 35100 | 0 | 3300 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26600 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15000 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.6. | Строительство системыгазораспределения территориии п. ДСУ-12 | 36000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 36000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 36000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 36000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 36000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 36000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.7. | Строительство системы газораспределения мкр. Молодежный (Строительство системы газораспределения для газификации территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе) | 39000 | 0 | 0 | 21500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 39000 | 0 | 0 | 21500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 39000 | 0 | 0 | 21500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.8. | Строительство системы газораспределения территории п. Фестивальный («Строительствосистемы газоснабжения для территории в границах ул. Таллинская, ул. Рижская») | 37500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 37500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 37500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.9. | Строительство системы газораспределения территории п. ПКМ-177 | 17400 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17400 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 17400 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17400 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 17400 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17400 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.10. | Строительство пункта редуцирования газа (ПРГ) и газопровода среднего давления для индивидуальной жилой застройки за р. Кирилл-Высъягун | 12000 | 0 | 0 | 12000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 12000 | 0 | 0 | 12000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 12000 | 0 | 0 | 12000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.11. | Строительство газопровода среднего давления и ПРГ для газификации существующих дачных участков за р. Кирилл-Высъ-Ягун | 14000 | 0 | 0 | 14000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 14000 | 0 | 0 | 14000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 14000 | 0 | 0 | 14000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.12. | Строительствосистемы газоснабжения для газификации существующих дачных участков СОНТ "Приполярный" | 25000 | 0 | 0 | 25000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 25000 | 0 | 0 | 25000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 25000 | 0 | 0 | 25000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.13. | Строительство системы газораспределения для индивидуальной жилой застройки восточнее ул. Сургутское шоссе | 8000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 8000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 8000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.14. | Строительство второго источника газоснабжения «Когалымская ГКС-Восточно-Придорожное месторождение» и сетей газоснабжения | 93400 | 23350 | 23350 | 23350 | 23350 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимые капитальные затраты | 93400 | 23350 | 23350 | 23350 | 23350 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 93400 | 23350 | 23350 | 23350 | 23350 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Всего по системе | 623600 | 75950 | 90350 | 118150 | 33870 | 10520 | 10520 | 10520 | 145520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 18520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 25520 |
| Необходимые капитальные затраты | 623600 | 75950 | 90350 | 118150 | 33870 | 10520 | 10520 | 10520 | 145520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 18520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 25520 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Внебюджетные источники | 623600 | 75950 | 90350 | 118150 | 33870 | 10520 | 10520 | 10520 | 145520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 18520 | 10520 | 10520 | 10520 | 10520 | 25520 |

# Приложение 12. Финансовые затраты в системе сбора и утилизации ТКО, тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ ИП** | **Наименование** | **всего** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 6.1. | Строительство полигона твердых бытовых отходов в городском округе городе Когалыме |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Бюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Собственные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Иные источники | 499 800 | 0 | 0 | 0 | 166 600 | 166 600 | 166 600 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Итого по мероприятию | 499 800 | 0 | 0 | 0 | 166 600 | 166 600 | 166 600 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |