

**МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ**

**ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ ЛЯНТОР**

**СОВЕТ ДЕПУТАТОВ**

**ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ЛЯНТОР ЧЕТВЕРТОГО СОЗЫВА**

**Р Е Ш Е Н И Е**

« 19 » августа 2021 года №\_205\_

Об утверждении «Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городское поселение Лянтор до 2040 года»

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.06.2013 N 502 "Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов", Уставом городского поселения Лянтор, в целях реализации и обеспечения перспективного развития систем коммунальной инфраструктуры и объектов в соответствии с потребностями жилищного и промышленного строительства, повышения качества производимых для потребителей коммунальных услуг, улучшения экологической ситуации муниципального образования городского поселения Лянтор, Совет депутатов городского поселения Лянтор решил:

1. Утвердить «Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городское поселение Лянтор до 2040 года», согласно приложению к настоящему решению.
2. Обнародовать настоящее решение и разместить на официальном сайте Администрации городского поселения Лянтор.
3. Настоящее решение вступает в силу после его официального обнародования.

Председатель Совета депутатов Временно исполняющий

городского поселения Лянтор обязанности Главы города

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.В.Нелюбин \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С. П.Жестовский

Приложение к решению Совета депутатов городского поселения Лянтор

от « 19 » \_\_августа\_2021г. № \_205\_

ПРОГРАММА

КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ЛЯНТОР СУРГУТСКОГО РАЙОНА ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА-ЮГРЫ

СОДЕРЖАНИЕ:

[1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ 4](#_Toc76719597)

[2. ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ 6](#_Toc76719598)

[2.1. Теплоснабжение 6](#_Toc76719599)

[2.2. Водоснабжение 9](#_Toc76719600)

[2.3. Водоотведение 10](#_Toc76719601)

[2.4. Электроснабжение 13](#_Toc76719602)

[2.5. Газоснабжение 20](#_Toc76719603)

[3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ ПОСЕЛЕНИЯ 22](#_Toc76719604)

[3.1. Динамика численности населения 22](#_Toc76719605)

[3.2. Движение жилищного фонда и общественно-деловой застройки 22](#_Toc76719606)

[3.3. Прогнозируемые изменения в промышленности 22](#_Toc76719607)

[3.4. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы 23](#_Toc76719608)

[Теплоснабжение 23](#_Toc76719609)

[Водоснабжение 23](#_Toc76719610)

[Водоотведение 24](#_Toc76719611)

[Электроснабжение 24](#_Toc76719612)

[Газоснабжение 25](#_Toc76719613)

[4. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ 26](#_Toc76719614)

[4.1. Теплоснабжение 28](#_Toc76719615)

[4.2. Водоснабжение 29](#_Toc76719616)

[4.3. Водоотведение 30](#_Toc76719617)

[4.4. Электроснабжение 32](#_Toc76719618)

[4.5. Газоснабжение 33](#_Toc76719619)

[5. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ 35](#_Toc76719620)

[5.1. Теплоснабжение 35](#_Toc76719621)

[5.2. Водоснабжение 40](#_Toc76719622)

[5.3. Водоотведение 42](#_Toc76719623)

[5.4. Электроснабжение 53](#_Toc76719624)

[5.5. Газоснабжение 61](#_Toc76719625)

[6. ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ 63](#_Toc76719626)

[6.1. Источники инвестиций 63](#_Toc76719627)

[6.2. Динамика уровней тарифов 63](#_Toc76719628)

[6.3. Проверка доступности тарифов для населения 64](#_Toc76719629)

[ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ТЕПЛОСНАБЖЕНИИ 67](#_Toc76719630)

[ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ВОДОСНАБЖЕНИИ 78](#_Toc76719631)

[ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ВОДООТВЕДЕНИИ 82](#_Toc76719632)

[ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИИ 106](#_Toc76719633)

[ПРИЛОЖЕНИЕ 5. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ГАЗОСНАБЖЕНИИ 122](#_Toc76719634)

# ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

|  |  |
| --- | --- |
| Ответственный исполнитель программы | Директор Департамента строительства и земельных отношений администрации Сургутского района |
| Соисполнители программы | Департамент жилищно-коммунального хозяйства, экологии, транспорта и связи администрации Сургутского района;  Ресурсоснабжающие организации Сургутского района:   * Муниципальное унитарное предприятие «Сургутские районные электрические сети»; * Лянторское городское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения и водоотведения»; * Публичное Акционерное общество «Сургутнефтегаз». |
| Цели программы | Обеспечение сбалансированного, перспективного развития систем коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями в строительстве объектов капитального строительства и соответствующей установленным требованиям надёжности, энергетической эффективности указанных систем, снижение негативного воздействия на окружающую среду и здоровье человека и повышение качества оказываемых потребителям услуг в сферах электро-, тепло-, газо- водоснабжения и водоотведения на долгосрочный период до 2040 года. |
| Задачи программы | Основными задачами Программы являются:   1. инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем; 2. перспективное планирование развития коммунальных систем; 3. разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры; 4. повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры;   обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей |
| Целевые показатели | 1. Теплоснабжение   * обеспечение максимальной доли потребителей жилищного фонда, обеспеченных доступом к централизованной системе теплоснабжения; * обеспечение ежегодного прироста потребления тепловой энергии в соответствии с темпами социально-экономического развития городского поселения; * обеспеченность приборами учёта тепловой энергии источников тепловой энергии и потребителей – 100 %; * эффективность использования топлива – 152,3 кг у.т./Гкал; * индекс нового строительства тепловых сетей – 0,59 %; * удельное теплопотребление – 10,68 Гкал/чел.; * уровень потерь тепловой энергии – 12,0 %.   2. Водоснабжение   * Доля потребителей, обеспеченных услугой централизованного водоснабжения, % от общего количества проживающих - 100%; * Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета - 100%; * Удельное водопотребление - 180 куб. м на человека; * Индекс нового строительства сетей водоснабжения – 3,5 %. * 3. Водоотведение * Доля потребителей, обеспеченных услугой централизованного водоотведения, % от общего количества проживающих - 100%; * Удельное водоотведение - 180 куб. м на человека; * Индекс нового строительства сетей водоотведения – 2,1 %.   4. Электроснабжение   * доля потребителей жилищного фонда, обеспеченных доступом к системе электроснабжения – 100 %; * индекс нового строительства электрических сетей – 1,6; * удельное электропотребление – 1726,63 кВт\*ч/чел в год; * обеспечение ежегодного положительного прироста потребления электрической энергии в соответствии с темпами социально-экономического развития городского поселения; * обеспеченность приборами учёта жилищного фонда – 100 %; * уровень потерь электрической энергии – 8 %.   5. Газоснабжение   * Уровень газификации индивидуальной жилой застройки, % от общего количества домовладений-100%; * Удельное потребление газа- 1531,24 куб. м на человека в год; * Обеспеченность потребления системы газоснабжения приборами учёта – 100 %. |
| Срок и этапы реализации программы | 1 этап-2021 год;  2 этап-2022 год;  3 этап-2023 год;  4 этап-2024 год;  5 этап-2025 год;  6 этап-2026-2040 годы; |
| Объемы требуемых капитальных вложений | 1. Теплоснабжение 831,78 млн руб.  2. Водоснабжение 269,40 млн руб.  3. Водоотведение 767,97 млн руб.  4. Электроснабжение 404,60 млн руб.  5. Газоснабжение 11,85 млн руб.  Итого 2285,60 млн руб. |
| Ожидаемые результаты реализации программы | 1. Модернизация, реконструкция и обновление коммунальной инфраструктуры поселения.  2. Обеспечение стабильной работы системы коммунальной инфраструктуры при увеличенных нагрузках.  3. Увеличение темпов роста жилищного строительства.  4. Повышение качества [коммунальных услуг](http://www.pandia.ru/text/category/kommunalmznie_uslugi/).  5. Снижение эксплуатационных затрат.  6. Сокращение эксплуатационных расходов на единицу продукции.  7. Снижение общественных нареканий на качество оказываемых услуг. |

# ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

## Теплоснабжение

Для города Лянтора характерна высокая степень централизованного теплоснабжения, которое осуществляется от источников тепловой   
энергии – котельных.

Теплоснабжением поселения занимаются две теплоснабжающие организации:

* Лянторское городское муниципальное унитарное предприятие «Управление теплоснабжения и водоотведения» (далее – ЛГ МУП «УТВиВ»). Осуществляет деятельность на территории города;
* ЦТС НГДУ «Лянторнефть» ПАО «Сургутнефтегаз». Осуществляет деятельность на территории промышленной зоны.

Индивидуальное теплоснабжение в городском поселении Лянтор сформировано в микрорайоне №8. Теплоснабжение расположенных в нем зданий осуществляется от индивидуальных газовых, электрических, твердотопливных и работающих на жидком топливе котлов.

На балансе ЛГ МУП «УТВиВ» находятся источники тепловой энергии, тепловые сети, ЦТП и ИТП. По данным ЛГ МУП «УТВиВ» суммарная установленная мощность городских котельных в горячей воде на начало 2019 г. составила 301,82 Гкал/ч, в паре – 50,0 т/ч (без учета блоков №2,3 котельной №2, 6 котлов марки ДЕ-16-14ГМ, находящихся в консервации), протяженность магистральных и разводящих тепловых сетей 122,21 км в двухтрубном исчислении. Отпуск тепловой энергии потребителям производится от 3 источников – котельные №1, №2 и №3.

В настоящее время покрытие тепловых нагрузок основной части селитебной территории города, коммунально-складской зоны и ВОС осуществляется от существующих котельных №1 и №3.

Теплоснабжение «Национального поселка», микрорайонов № 4, 4А, 5, части потребителей мкр. № 3, КК - 4, КК - 6 и КОС осуществляется от котельной №2.

Производственная территория города Лянтор представлена промзоной, в которой тепловая нагрузка потребителей обеспечивается от котельной ДЕВ-25 (№25), автоматизированная паровая котельная ЦТС НГДУ «Лянторнефть».

Установленная теплофикационная мощность источников тепла:

* котельная №1, фактическая тепловая мощность – 106,96 МВт (91,97 Гкал/ч);
* котельная №2, фактическая тепловая мощность – 69,6 МВт (59,8 Гкал/ч), 2 и 3 блок мощность – 63,6 МВт (54,7 Гкал/ч) на консервации;
* котельная №3, фактическая тепловая мощность – 174,45 МВт (150 Гкал/ч);
* котельная №25, фактическая тепловая мощность – 38,7 МВт (33,3 Гкал/ч).

В качестве топлива для всех котельных используется попутный нефтяной газ.

Параметры установленного основного котельного оборудования ЛГ МУП «УТВиВ» представлены ниже (Таблица 1).

Таблица 1 – Основное оборудование котельных ЛГ МУП «УТВиВ»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Марки установленных котлов** | **Режим работы котлов (водогрейный, паровой, ГВС)** | **КПД котлов, %** | **Мощность котлов, МВт** | **Кол-во котлов** | **Вид топлива** |
| **Котельная №1 ДЕ-25-14 ГМ** | | | | | |
| ДЕВ-25-14 ГМ | водогрейный | 91,65 | 18,49 | 1 | газ |
| ДЕВ-25-14 ГМ | водогрейный | 90,45 | 18,49 | 1 | газ |
| ДЕВ-25-14 ГМ | водогрейный | 90,76 | 18,49 | 1 | газ |
| ДЕВ-25-14 ГМ | водогрейный | 91,23 | 18,49 | 1 | газ |
| ДЕ-25-14 ГМ | паровой | 90,68 | 16,5 | 1 | газ |
| ДЕ-25-14 ГМ | паровой | 87,35 | 16,5 | 1 | газ |
| Всего: |  | 90,35 | 106,96 | 6 |  |
| **Котельная №2 ДЕ-25-14 ГМ** | | | | | |
| Блок №1 | | | | | |
| ДЕВ-25-14 ГМ | водогрейный | 91,57 | 17,4 | 1 | газ |
| ДЕВ-25-14 ГМ | водогрейный | 91,70 | 17,4 | 1 | газ |
| ДЕВ-25-14 ГМ | водогрейный | 91,13 | 17,4 | 1 | газ |
| ДЕВ-25-14 ГМ | водогрейный | 91,53 | 17,4 | 1 | газ |
| Всего Блок №1: |  | 91,48 | 69,6 | 4 |  |
| Блок №№2,3 | | | | | |
| ДЕ-16-14 ГМ | паровой | 91,8 | 10,6 | 1 | газ |
| ДЕ-16-14 ГМ | паровой | 91,8 | 10,6 | 1 | газ |
| ДЕ-16-14 ГМ | паровой | 91,8 | 10,6 | 1 | газ |
| ДЕ-16-14 ГМ | паровой | 91,8 | 10,6 | 1 | газ |
| ДЕ-16-14 ГМ | паровой | 91,8 | 10,6 | 1 | газ |
| ДЕ-16-14 ГМ | паровой | 91,8 | 10,6 | 1 | газ |
| Всего Блоки №№2,3: |  | 91,8 | 63,6 | 6 |  |
| **Котельная №3 КВГМ-50** | | | | | |
| КВГМ-50 | водогрейный | 92,18 | 58,15 | 1 | газ |
| КВГМ-50 | водогрейный | 91,58 | 58,15 | 1 | газ |
| КВГМ-50 | водогрейный | 90,99 | 58,15 | 1 | газ |
| Котельная №3 |  | 91,14 | 174,45 | 3 |  |

Котельные №1, №2 и №3 работают на одну теплосеть. Система теплоснабжения выполнена закрытой при одновременной подаче теплоты по двухтрубным водяным тепловым сетям на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение.

Магистральные сети, работающие по температурному графику 110-70°С, от котельных до ЦТП проложены частично в надземном исполнении с изоляцией из пенополиуретана и минеральной ваты и частично в подземном исполнении с изоляцией из пенополиуретана.

Внутриквартальные сети теплоснабжения, работающие по температурному графику 95-70°С, от ЦТП до потребителя проложены в подземном исполнении, трубы изолированы пенополиуретаном.

Присоединение потребителей тепла к тепловым сетям осуществляется по зависимой схеме через центральные тепловые пункты (ЦТП), предназначенные для снижения и регулирования параметров теплоносителя, учета и контроля отпуска тепла, а также для приготовления горячей воды на бытовые нужды.

Для получения горячей воды холодная вода из трубопровода ХВС, для нагрева поступает в первую ступень теплообменных аппаратов, установленных в ЦТП и ИТП. Далее, вода, подогретая до нормативной температуры, поступает на вторую ступень теплообменников и подается в распределительную сеть горячего водоснабжения в здания потребителя.

Средний износ тепловых сетей ЛГ МУП «УТВиВ» составляет 84,1%.

Сеть теплоснабжения и горячего водоснабжения городского поселения Лянтор прокладывалась, начиная с 1982 года, и по мере окончания срока службы и изношенности трубопроводов проводился капитальный ремонт с заменой трубы на трубу ППУ. Нормативные среднегодовые потери в тепловых сетях составляют 14,6% от полезного отпуска тепловой энергии. Высокая величина тепловых потерь обуславливается изношенным состоянием изоляции.

Компенсация температурных деформаций трубопроводов тепловой сети осуществляется за счет П-образных компенсаторов и углов поворота теплотрасс. Прокладка тепловых сетей – комбинированная: в зоне жилой застройки – подземная, в промышленной зоне – надземная.

В результате анализа выявлены следующие недостатки существующей системы теплоснабжения: высокий износ основного и вспомогательного оборудования котельных, износа основного оборудования, низкая эффективность источников тепловой энергии, низкая эффективность и высокий износ тепловой изоляции, износ магистральных и распределительных сетей, низкая обеспеченность систем теплоснабжения средствами автоматизации и телемеханизации.

Основными существующими проблемами организации качественного, надежного и безопасного теплоснабжения являются:

* низкая эффективность и высокий износ тепловой изоляции;
* низкая обеспеченность систем теплоснабжения средствами автоматизации и телемеханизации;
* высокий износ основного и вспомогательного оборудования котельных.

Баланс тепловой мощности представлен в таблице ниже (Таблица 2).

Таблица 2 - Баланс тепловой мощности

| **Источник тепловой энергии** | **Установленная**  **мощность, Гкал/ч** | **Располагаемая**  **мощность, Гкал/ч** | **Затраты тепловой мощности на**  **собственные нужды, Гкал/ч** | **Тепловая мощность нетто, Гкал/ч** | **Тепловые потери в тепловых сетях,**  **Гкал/ч** | **Нагрузка**  **потребителей,**  **Гкал/ч** | **Резервы/дефициты тепловой мощности, Гкал/ч** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная №1 | 91,97 | 63,6 | 0,86 | 62,74 | - | - | - |
| Котельная №2 | 59,85 | 59,85 | 0,71 | 59,14 | - | - | - |
| Котельная №3 | 150,0 | 150,0 | 0,88 | 149,12 | - | - | - |
| Итого | 301,82 | 273,45 | 2,45 | 271,0 | 13,07 | 207,88 | 50,05 |

Анализ балансов тепловой мощности источников тепловой энергии позволяет сделать вывод, что дефициты тепловой мощности отсутствуют.

Источники тепловой энергии г. Лянтор работают на попутном нефтяном газе. Установление предельно допустимых выбросов (ПДВ) вредных веществ проектируемыми и действующими промышленными предприятиями в атмосферу производится в соответствии с [ГОСТ](consultantplus://offline/ref=2CB82FC788BD4D4AF263E157F1BFA730086CB8E5C622391F07486BC6B2r025D) 17.2.3.02-2014 «Правила установления допустимых выбросов загрязняющих веществ промышленными предприятиями».

Для котельных нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащихся в отходящих дымовых газах: оксид углерода, диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, сажи, продуктов неполного сгорания углеводородов и др.

Выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов.

На котельных №1, № 2, №3 установлены узлы учета ТВС, ведется учет выработанных Гкал. Узел учета смонтирован на базе теплоэнергоконтроллера марки ИМ 2300 и преобразователей расхода марки ЭМИС – Вихрь – 200.

Анализ ситуации, сложившейся в муниципальном образовании, показал, что доля обеспеченности теплоисточников приборами учета отпущенной тепловой энергии составляет – 100%, 57,2% потребителей оснащены коммерческими приборами учета тепловой энергии, отпускаемой из тепловых сетей.

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности» здания с тепловой нагрузкой более 0,2 Гкал/ч должны быть оборудованы приборами учета тепловой энергии.

Информация об установленных и применяемых тарифах на коммунальные услуги теплоснабжение в муниципальном образовании Сургутский район (с учётом НДС) за период 2017 – 2020 гг. для городского поселения Лянтор представлена ниже (Таблица 3).

Таблица 3 – Утверждённые тарифы на теплоснабжение за период 2017 – 2020 гг. в городском поселении Лянтор

| **руб./Гкал** | **Период действия** | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **с 01.01. 2017** | **с 01.07. 2017** | **с 01.01. 2018** | **с 01.07. 2018** | **с 01.01. 2019** | **с 01.07. 2019** | **с 01.01. 2020** | **с 01.07. 2020** |
| Теплоснабжение | 2 127,68 | 2 212,78 | 2 212,78 | 2 301,30 | 2 340,30 | 2 387,10 | 2 387,10 | 2 387,10 |

Основной причиной увеличения тарифов на тепловую энергию, производимую котельными, является повышение цен на энергоносители, необходимые для производства тепловой энергии, а также вложения в ремонт и модернизацию оборудования, общая инфляция.

## Водоснабжение

Источниками хозяйственно-питьевого водоснабжения городского поселения Лянтор является Атлым-Новомихайловский водоносный горизонт.

На основании Дополнения №3 к лицензии ХМН 02499 ВЭ на пользование недрами с целью добычи пресных подземных вод для хозяйственно — питьевого и производственного водоснабжения в городе Лянтор, выданного департаментом недропользования и природных ресурсов Ханты — Мансийского автономного   
округа — Югры, величину максимального разрешенного водоотбора установить в объеме, не превышающем 16 тыс. куб. м/сут.

Территория городского поселения охвачена централизованным водоснабжением на 100%. Водоснабжение общественного и жилищного фонда городского поселения Лянтор осуществляет Лянторское городское муниципальное унитарное предприятие «Управление теплоснабжения и водоотведения» (далее – ЛГ МУП «УТВиВ»).

По данным мониторинга состояния объектов водоснабжения и водоотведения в разрезе населенных пунктов муниципального образования Сургутский район по состоянию на 01.01.2020, получена информация о состоянии объектов системы водоснабжения г. Лянтор:

* количество артезианских скважин – 29, из них 2 наблюдательные   
  и 27 эксплуатационных;
* установленная производственная мощность водозабора – 28,36 тыс. куб. м/сут, фактическая – 6,78 тыс. куб. м/сут, проектная – 16 тыс. куб. м/сут;
* износ водозабора – 77%;
* водопроводные очистные сооружения установленной   
  производительностью 25,20 тыс. куб. м/сут, фактической – 6,78 тыс. куб. м/сут, проектной – 16 тыс. куб. м/сут;
* износ водопроводных очистных сооружений – 93%;
* износ сетей водоснабжения – 72%, протяженность сетей   
  водоснабжения – 86,57 км, из которых ветхих – 28,16 км.

Водоснабжение жилой части города, коммунально-складской зоны и промышленного района осуществляется от городского водозабора №1 и станции водоподготовки проектной производительностью 16 тыс. куб. м/сут. От артезианских скважин насосами станции I подъема по двум водоводам вода поступает на станцию   
водоподготовки.

Очищенная вода подается в резервуары чистой воды (далее РЧВ)   
объемом 2 и 5 тыс. куб. м. Из РЧВ вода забирается насосами станции II подъема и по двум водоводам диаметром 400 м подается потребителям. Износ РЧВ составляет 89%.

На территории промышленной зоны имеется водозабор, состоящий из трех скважин, производительностью 27,2 куб. м/ч, водопроводных очистных сооружений, трех РЧВ, двух насосных станций. Помимо этого, на территории промышленной зоны размещен водозабор НГДУ «Лянторнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»,   
Лянторский лицензионный участок ЦППН (скв. 20-556, 20-557) и водозабор НГДУ «Лянторнефть» ПАО «Сургутнефтегаз», Лянторский лицензионный участок,   
район ДНС-4 (скв. СР-730, СР-731). На территории города имеются два технических поверхностных водозабора с насосной станцией. Для технических нужд используется Ляминский поверхностный водозабор с насосной станцией, расположенный южнее городского поселения на территории Сургутского района.

Качество питьевой воды не соответствует по двум показателям (железу и цветности (мутности)) требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения».

Анализ системы водоснабжения городского поселения Лянтор выявил, что объекты и сети водоснабжения имеют значительный износ.

По данным на 2018 год абоненты оснащены приборами учёта на 80%. Счетчики установлены у промышленных потребителей и потребителей бюджетной сферы деятельности, а также в жилых домах.

Информация об установленных и применяемых тарифах на коммунальные услуги холодного водоснабжения в муниципальном образовании Сургутский район   
(с учётом НДС) для городского поселения Лянтор представлена ниже (Таблица 4)

Таблица 4 – Утверждённые тарифы на холодное водоснабжение в городском поселении Лянтор

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Потребители** | **Одноставочные тарифы в сфере холодного водоснабжения, руб. куб. м** | | | | | | | | | |
| **2019 год** | | **2020 год** | | **2021 год** | | **2022 год** | | **2023 год** | |
| с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря |
| Для прочих потребителей (без учета НДС) | 42,21 | 43,90 | 43,90 | 44,77 | 44,77 | 46,33 | 46,33 | 47,09 | 47,09 | 48,73 |
| Для населения (с учетом НДС) | 49,81 | 51,80 | 52,68 | 53,72 | 53,72 | 55,60 | 55,60 | 56,51 | 56,51 | 58,48 |

## Водоотведение

На территории городского поселения Лянтор функционирует централизованная система водоотведения. На сегодняшний день обеспеченность жилищного фонда города Лянтор системой централизованного водоотведения составляет 95%.

Бытовые сточные воды от жилых домов микрорайонов, предприятий по канализационным трубопроводам поступают на внутримикрорайонные канализационные насосные станции (далее – КНС). От КНС по напорным коллекторам стоки перекачиваются в магистральные канализационные коллекторы. На территории промзоны по напорным коллекторам стоки поступают на ГКНС Промзоны далее на Канализационные Очистные Сооружения городского поселения Лянтор.

Площадка канализационных очистных сооружений (далее – КОС) расположена за чертой городского поселения Лянтор на расстоянии 3000 м от жилой застройки. Очистные сооружения включают в себя механическую, биологическую и доочистку стоков.

Схема очистки сточных вод, следующая: по напорным коллекторам сточные воды, поступают в приемную камеру решеток, где производится отделение крупных частиц. Далее стоки поступают в тангенциальные песколовки. После очистки стоков от песка и других минеральных веществ вода поступает в аэротенк, где происходит полная биологическая очистка при помощи микроорганизмов активного ила и кислорода. Очищенные сточные воды направляются во вторичный отстойник для осаждения взвешенных частиц. Обеззараживание стоков производится бактерицидным ультрафиолетовым излучением на установках УДВ 250/144/ДЗ. Пройдя полную биологическую очистку и обеззараживание, стоки поступают в приемный резервуар насосной станции и далее по напорным трубопроводам через глубинный выпуск рассеивающего типа сбрасываются в реку Пим.

Качество воды, сбрасываемой в реку Пим после очистки, не соответствует ПДК.

На территории промзоны имеется собственная централизованная система водоотведения с КОС.

Централизованной системой бытовой канализации в промышленной зоне обеспечены только предприятия ПАО «Сургутнефтегаз». Хозяйственно-бытовые стоки от цехов НГДУ «Лянторнефть», административных зданий СП ПАО «Сургутнефтегаз» и столовых поступают по самотечным трубопроводам на КНС, затем   
хозяйственно-бытовые стоки по двум самостоятельным напорным коллекторам   
диаметром 300-400 мм, минуя городскую централизованную систему бытовой канализации, отводятся на КОС.

В части населённого пункта централизованная система водоотведения отсутствует, канализование происходит в люфт-клозеты, пудр-клозеты, септики для очистки сточных вод или в надворные уборные и выгреба из которых жидкие бытовые отходы (ЖБО) вывозятся на сливные станции (пункты) или КНС. Источниками образования жидких бытовых отходов являются: неблагоустроенный жилищный фонд, учреждения и предприятия, не обеспеченные организованным водоотведением.

Сети проложены из стальных труб диаметром 89-600 мм. Техническое состояние канализационных трубопроводов удовлетворительное.

Характеристики действующих КНС и канализационных сетей города Лянтор представлены в таблице (Таблица 5).

Таблица 5 – Характеристики действующих КНС и канализационных сетей г. Лянтор

| **Адрес** | **Канализационные насосные станции** | | **Износ, %** | **Канализационные сети** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **КНС (производительность, куб. м/час)** | **Марка**  **насоса** | **Диаметр, мм** | **Протяжённость, км** | **Износ, %** |

| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| г. Лянтор,  ул. Озерная строение 10 | ГКНС – 1(450) | WiLO 8/10 BKN - 2шт | 62 | 89-600 | 102,45 | 74 |
| СМ 200-150 -400 – 6 - 2 шт |
| ГНОМ 10-10 |
| г. Лянтор,  ул. Озерная 12 | ГКНС – 2 (216) | - |
| г. Лянтор, микрорайон №5 строение №12/1 | КНС микрорайона №5 (229) | GRUNDFOS S1124ВМ1В511 |
| GRUNDFOS SL1.100.100.75.4.51D |
| г. Лянтор, 8 микрорайон | КНС микрорайона №8 (94) | GRUNDFOS SE1.80.80.22.4.50D – 2шт |
| г. Лянтор, ул. Дружбы народов строение 4/1 | КНС – 46 (100) | СМ 150-125 -315 – 6 – 2шт |
| г. Лянтор, ул. Набережная строение 24/1 | КНС – 48 (100) | СМ 150-125 -315 – 6 - 2шт |
| г. Лянтор, микрорайон 10 строение 11/1 | КНС – 56 (80) | СМ 125-80-315 – 2шт |
| г. Лянтор, микрорайон № 2 | КНС – 76 (80) | СДВ 80/18 -2 шт |
| г. Лянтор, микрорайон № 2 | КНС – 77 (80) | СДВ 80/18 -2 шт |
| г. Лянтор, 7 микрорайон строение 21/1 | КНС – 78 (80) | СДВ 80/18 -2 шт |
| г. Лянтор, 7 микрорайон строение 10/1 | КНС – 79 (80) | СДВ 80/18 -2 шт |
| г. Лянтор, 3 микрорайон строение 23/1 | КНС – 81 (80) | СДВ 80/18 |
| г. Лянтор, 3 микрорайон строение 60/1 | КНС – 82 (130) | GRUNDFOS SEV. 80.100.110.2.51D – 2шт |
| г. Лянтор, ул. Эстонских дорожников | КНС – 83 (100) | СМ 150-125 -315 – 6 – 2шт |
| г. Лянтор, ул. Эстонских дорожников | КНС – 84 (80) | СДВ 80/18 |
| г. Лянтор, 4 микрорайон строение 2/1 | КНС – 85 (80) | СДВ 80/18 -2 шт |
| г. Лянтор, национальный посёлок | КНС – 86 (100) | СД 100/40 -2шт |
| г. Лянтор, ул. Магистральная строение 12/1 | КНС – 87 (162) | СДВ 80/18 |
| GRUNDFOS S1. 80.100.170.4.54H .C.304.G.N.D.511.Z |
| г. Лянтор, ул. Магистральная, строение №24ЛУ | КНС – 88 (100) | СМ 150-125 -315 – 6 -2шт |
| г. Лянтор, ул. Комсомольская строение №111. | КНС – 97 (100) | СМ 150-125 -315 – 6 -2шт |
| г. Лянтор, 6 микрорайон | КНС – 102 (200) | СМ 150-125 -315 - 4 |
| г. Лянтор, 6 микрорайон | КНС – 108 (100) | СМ 150-125 -315 – 6 -2шт |
| г. Лянтор, 10 микрорайон строение 85/1 | КНС – 134 (80) | СДВ 80/18 -2 шт |
| г. Лянтор, ул. Дружбы народов строение 25/1 | КНС – 141 (100) | СМ 150-125 -315 – 6 -2шт |
| г. Лянтор, микрорайон 10 строение 29/1 | КНС – 56/2 (100) | СДВ 80/18 -2 шт |

Анализ существующей системы водоотведения города Лянтор выявил, что высокий износ объектов системы водоотведения и коллекторов создает угрозу экологической обстановки на территории города.

Для повышения комфортности проживания населения, улучшения экологической обстановки, необходимо обеспечить максимальный охват территории города централизованной системой водоотведения. С этой целью необходимо выполнить модернизацию КОС с увеличением производительности, улучшением качества очистки сточных вод за счет технологических изменений в схеме очистки, а также строительство новых и реконструкцию действующих объектов и сетей водоотведения в целях снижения уровня износа, создания условий для подключения к системе централизованного водоотведения новых объектов.

Информация об установленных и применяемых тарифах на коммунальные услуги водоотведения в муниципальном образовании Сургутский район (с учётом НДС) для городского поселения Лянтор представлена ниже (Таблица 6).

Таблица 6 – Утверждённые тарифы на водоотведение в городском поселении Лянтор

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Потребители** | **Одноставочные тарифы в сфере водоотведения, руб. куб. м** | | | | | | | | | |
| **2019 год** | | **2020 год** | | **2021 год** | | **2022 год** | | **2023 год** | |
| с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря |
| Для прочих потребителей (без учета НДС) | 46,57 | 48,43 | 48,43 | 49,39 | 49,39 | 56,06 | 56,06 | 58,01 | 53,48 | 53,48 |
| Для населения (с учетом НДС) | 54,95 | 57,15 | 58,12 | 59,27 | 59,27 | 67,27 | 67,27 | 69,61 | 64,18 | 64,18 |

В настоящее время дождевая канализация на территории городского поселения Лянтор отсутствует. Поверхностные воды попадают в реки и другие водные объекты без очистки. Из-за отсутствия системы дождевой канализации отмечается высокий неучтенный приток сточных вод.

## Электроснабжение

Электроснабжение муниципального образования городское поселение Лянтор осуществляется от Тюменской энергосистемы.

Система электроснабжения городского поселения Лянтор централизованная. Опорным центром питания является электрическая подстанция ПС 220/110/10 кВ «Пимская» мощностью 2х125 МВА, расположенная на территории городского поселения Лянтор. Электрическая подстанция находится на балансе Филиала ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ФСК ЕЭС) – Магистральные электрические сети (МЭС) Западной Сибири.

Основными источниками питания системы электроснабжения городского поселения являются электрические подстанции ПС 110/35/10 кВ «Вынга»   
(далее – ПС 110 кВ «Вынга») и ПС 110/35/10 кВ «Лянторская»   
(далее – ПС 110 кВ «Лянторская»), расположенные на территории городского поселения Лянтор. Электрические подстанции находятся на балансе АО «Россети Тюмень».

Электроснабжение потребителей жилой части города осуществляется от электрических подстанций:

* ПС 35/10 кВ «№116 Котельная ДЕ 16» мощностью 2х10 МВА;
* ПС 35 кВ «№119 ХПВЗ» мощностью 2х6,3 МВА;
* ПС 35 кВ «№23 Речная» мощностью 2х10 МВА.

Электроснабжение потребителей промышленного района города осуществляется от электрических подстанций:

* ПС 35/6 кВ «№211»;
* ПС 35/6 кВ «№151»;
* ПС 35/6 кВ «№76».

Данные по мощности и количеству трансформаторов, установленных в перечисленных электрических подстанциях 35/6 кВ, отсутствуют.

От электрических подстанций напряжением 35/10 кВ осуществляется передача электрической энергии по линиям электропередачи (далее – ЛЭП) 10 кВ на распределительные пункты РП 10 кВ и трансформаторные подстанции ТП 10/0,4 кВ различных мощностей в жилой части города.

От ТП 10/0,4 кВ осуществляется передача электрической энергии по распределительным сетям напряжением 0,4 кВ различным потребителям.

По территории городского поселения Лянтор проходят ЛЭП   
напряжением 6, 10, 35, 110 и 220 кВ, в том числе высоковольтные линии электропередачи напряжением 220 кВ: ВЛ 220 кВ «Пересвет – Пимская»,   
ВЛ 220 кВ «Сомкинская – Пимская», ВЛ 220 кВ «Пересвет - Контур 1,2».

Основной эксплуатирующей организацией города является муниципальное унитарное предприятие «Сургутские районные электрические сети»   
(далее также – МУП «СРЭС»), промышленной зоны и площадок разработки месторождений добычи нефти и газа - ПАО «Сургутнефтегаз».

Организацией, оказывающей услуги по передаче электроэнергии юридическим и физическим лицам на территории Сургутского района, является муниципальное унитарное предприятие «Сургутские районные электрические сети»   
(далее – МУП «СРЭС»).

В зоне деятельности МУП «СРЭС» находятся подстанции, трансформаторные подстанции, распределительные пункты, магистральные и распределительные электрические сети высокого и низкого напряжения (35 кВ, 6-10 кВ, 0,4 кВ), обеспечивающие электроснабжением потребителей на территории городских и сельских поселений Сургутского района.

В зоне деятельности МУП «СРЭС» находятся подстанции, трансформаторные подстанции, распределительные пункты, магистральные и распределительные электрические сети высокого и низкого напряжения (35 кВ, 6-10 кВ, 0,4 кВ), обеспечивающие электроснабжением потребителей на территории городских и сельских поселений Сургутского района.

Основными потребителями услуг электроснабжения являются население и организации.

В состав МУП «СРЭС» входят три района электрических сетей – Белоярский РЭС, Лянторский РЭС и Фёдоровский РЭС. Электроснабжение городского поселения Лянтор осуществляется Лянторским РЭС.

Основные технические характеристики трансформаторных   
подстанций 6(10)/0,4 кВ по городскому поселению Лянтор представлены   
ниже (Таблица 7).

Таблица 7 – Технические характеристики трансформаторных подстанций 6(10)/0,4 кВ по городскому поселению Лянтор

| **№ п/п** | **Наименование ТП** | **Адрес** | **Мощность трансформаторов, кВА** | **Нагрузка на шинах ТП, кВт** | | **Резерв, кВт** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **допустимая** | **расчётная** |

| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Существующие ТП МУП «СРЭС» | | | | | | |
| 1 | РП-ТП-10/0,4 кВ № 123 | Мкр.5 | 2х1000 | 1012,00 | 228,70 | 778,63 |
| 2 | РП-ТП-10/0,4 кВ № 142 | Мкр.4 | 2х1600 | 1630,00 | 303,16 | 1320,65 |
| 3 | РП-ТП-10/0,4 кВ №Юбилейный | Мкр.4 | 2х1600 | 1630 | 0 | 1630 |
| 4 | РП-ТП-10/0,4 кВ № 1 | Ул. Магистральная, 24/3 | 2х1600 | 1630 | 295,41 | 1328,56 |
| 5 | РП-№ 2 (по договору) | Ул. Магистральная (ДЕ-6) | 2х40 |  |  |  |
| 6 | РП-ТП-10/0,4 кВ № 3 | Мкр.3 | 2х630 | 405 | 173,01 | 228,46 |
| 7 | РП-ТП 10/0,4 кВ № 23 | Мкр.3 | 2х1000 | 1012 | 190,95 | 817,15 |
| 8 | КТПН 10/0,4 кВ №3 | Вахтовый поселок | 400 | 368 | 57,94 | 308,88 |
| 9 | КТПН 10/0,4 кВ №6 | Вахтовый поселок | 250 | 230 | 15,3 | 214,39 |
| 10 | КТПН 10/0,4 кВ №7 | Вахтовый поселок | 160 | 147 | 19,38 | 127,22 |
| 11 | КТПБ 10/0,4 кВ №14 | Мкр.3 | 2х400 | 368 | 71,61 | 294,93 |
| 12 | КТП 10/0,4 кВ №16 | Ул. Эстонских дорожников | 2х250 | 252 | 85,07 | 165,19 |
| 13 | КТПН 10/0,4 кВ №17 | Ул. Эстонских дорожников | 2х400 | 405 | 84,67 | 318,6 |
| 14 | КТП 10/0,4 кВ №2 | Мкр.8 | 2х630 | 638 | 257,47 | 375,28 |
| 15 | КТП 10/0,4 кВ №49 | Мкр.8 | 2х630 | 638 | 89,57 | 546,6 |
| 16 | КТПН 10/0,4 кВ №20 | Ул. Магистральная | 400 | 368 | 27,74 | 339,69 |
| 17 | КТПН 10/0,4 кВ №21 | Мкр.2 | 630/400 | 947 | 104,05 | 840,83 |
| 18 | КТПБ 10/0,4 кВ №22 | Ул. Назаргалиева | 2х400 | 405 | 212,58 | 188,08 |
| 19 | КТПБ 10/0,4 кВ №18 | Ул. Эстонских дорожников | 2х400 | 405 | 97,51 | 305,5 |
| 20 | КТПБ 10/0,4 кВ №24 | Ул. Назаргалиева | 2х630 | 638 | 78,96 | 557,43 |
| 21 | КТПБ 10/0,4 кВ №25 | Мкр.3 | 2х630 | 638 | 165,45 | 469,17 |
| 22 | КТПБ 10/0,4 кВ №36 | пос. Хантыйский | 2х400 | 405 | 43,46 | 360,65 |
| 23 | КТПН 10/0,4 кВ №38 | Ул. Эстонских дорожников | 250 | 230 | 11,83 | 217,93 |
| 24 | КТПН 10/0,4 кВ №40 | Ул. Магистральная | 250 | 230 | 38,76 | 190,45 |
| 25 | КТПН 10/0,4 кВ №45 | Ул. Магистральная | 400 | 368 | 50,6 | 316,37 |
| 26 | КТПБ 10/0,4 кВ №50 | Ул. Эстонских дорожников | 2х400 | 405 | 161,78 | 239,92 |
| 27 | КТПБ 10/0,4 кВ №51 | Мкр.4 | 2х630 | 638 | 269,71 | 362,79 |
| 28 | КТПБ 10/0,4 кВ №53 | Мкр.10 | 630/400 | 947 | 149,16 | 794,8 |
| 29 | КТПБ 10/0,4 кВ №54 | Мкр.4 | 2х630 | 638 | 262,15 | 370,5 |
| 30 | КТП 10/0,4 кВ №55 | Мкр.10 | 630/400 | 947 | 110,57 | 834,17 |
| 31 | КТПБ 10/0,4 кВ №56 | Ул. Дружбы народов | 2х630 | 638 | 166,7 | 467,9 |
| 32 | КТПБ 10/0,4 кВ №57 | Мкр.6 | 2х630 | 638 | 190,76 | 443,35 |
| 33 | КТПБ 10/0,4 кВ №58 | Мкр.6 | 2х630 | 638 | 117,92 | 517,67 |
| 34 | КТПБ 10/0,4 кВ №59 | Мкр.6 | 2х630 | 638 | 169,79 | 464,75 |
| 35 | КТПБ 10/0,4 кВ №60 | Мкр.4 | 2х630 | 638 | 331,11 | 300,13 |
| 36 | КТП 10/0,4 кВ №61 | Мкр.6 | 2х630 | 638 | 195,85 | 438,15 |
| 37 | КТП 10/0,4 кВ №62 | Мкр.6а | 2х630 | 638 | 170,56 | 463,96 |
| 38 | КТП 10/0,4 кВ №66 | Мкр.4 | 2х630 | 638 | 215,44 | 418,16 |
| 39 | КТПБ 10/0,4 кВ №67 | Мкр.4 | 2х630 | 638 | 177,69 | 456,68 |
| 40 | КТП 10/0,4 кВ №69 | Мкр.4 | 2х630 | 638 | 155,06 | 479,78 |
| 41 | КТПБ 10/0,4 кВ №71 | Мкр.7 | 2х630 | 638 | 204,83 | 428,99 |
| 42 | РП-ТП 10/0,4 кВ №73 | Мкр.2 | 2х1000 | 1012 | 210,95 | 796,75 |
| 43 | КТПБ 10/0,4 кВ №74 | Мкр.2 | 2х630 | 638 | 204,83 | 428,99 |
| 44 | КТПБ 10/0,4 кВ №75 | Мкр.7 | 2х400 | 405 | 108,98 | 293,8 |
| 45 | КТПБ 10/0,4 кВ №76 | Мкр.7 | 2х400 | 405 | 86,7 | 316,53 |
| 46 | КТПБ 10/0,4 кВ №77 | Мкр.7 | 2х630 | 638 | 167,09 | 467,5 |
| 47 | КТПБ 10/0,4 кВ №80 | Мкр.3 | 630/400 | 947 | 137,92 | 806,27 |
| 48 | КТПБ 10/0,4 кВ №81 | Мкр.3 | 2х630 | 638 | 91,19 | 544,95 |
| 49 | КТПБ 10/0,4 кВ №84 | Мкр.6а | 2х630 | 638 | 140,74 | 494,39 |
| 50 | КТПБ 10/0,4 кВ №92 | Мкр.2 | 2х630 | 638 | 74,87 | 561,6 |
| 51 | КТП 10/0,4 кВ №92Н | Мкр.2 | 2х630 | 638 | 153,42 | 481,45 |
| 52 | 2БКТП 10/0,4 кВ №93 | Мкр.4 | 2х400 | 405 | 80,59 | 322,77 |
| 53 | КТПБ 10/0,4 кВ №100 | Мкр.6а | 2х630 | 638 | 113,63 | 522,05 |
| 54 | КТПБ 10/0,4 кВ №101 | Мкр.6а | 2х630 | 638 | 152,61 | 482,28 |
| 55 | ТП-РП 10/0,4 кВ № 121 | Мкр.5 | 2х400 | 405 | 35,91 | 368,36 |
| 56 | ТП-РП 10/0,4 кВ № 122 | Мкр.5 | 2х1000 | 1012 | 110,38 | 899,37 |
| 57 | ТП-РП 10/0,4 кВ № 124 | Мкр.5 | 2х630 | 638 | 209,72 | 424 |
| 58 | ТП-РП 10/0,4 кВ № 126 | Мкр.5 | 2х630 | 638 | 45,9 | 591,16 |
| 59 | КТПБ 10/0,4 кВ №134 | Мкр.1 | 2х630 | 638 | 261,75 | 370,91 |
| 60 | КТП 10/0,4 кВ №135 | Мкр.1 | 2х630 | 638 | 207,48 | 426,29 |
| 61 | КТПБ 10/0,4 кВ №136 | Мкр.1 | 2х630 | 638 | 316,83 | 314,7 |
| 62 | КТПБ 10/0,4 кВ №137 | Мкр.1 | 2х400 | 405 | 270,73 | 128,75 |
| 63 | КТП 10/0,4 кВ №138 | Мкр.1 | 2х630 | 638 | 246,04 | 386,94 |
| 64 | ТП-РП 10/0,4 кВ № 138 Н | Промзона | 2х630 | 638 | 0 | 638 |
| 65 | КТПН 6/0,4 кВ ТБО | Промзона | 160 | 147 | 7,34 | 139,51 |
| 66 | КТПН 6/0,4 кВ №9 | Промзона | 160 | 147 | 4,13 | 142,79 |
| 67 | КТПН 6/0,4 кВ ТБО Н (по договору) | Промзона | 250 | 230 | 0 | 230 |
| Итого по существующим ТП МУП «СРЭС» в ГП Лянтор | | | | 40682 | 9191,96 | 31302,45 |

Действующие источники обеспечивают 100% электроснабжения городского поселения Лянтор в части зон ответственности МУП «СРЭС». Проблем в части рациональности зон действия существующих источников электроснабжения не выявлено.

В городском поселении Лянтор на розничном рынке полностью налажен учет потребляемой электрической энергии, в том числе оснащены приборами учета энергоресурсов котельные и водоочистные сооружения.

Обеспеченность населения приборами учета электроэнергии на территории городского поселения составляет 100%.

Электрическая энергия, поставляемая потребителям городского поселения Лянтор, соответствует нормам качества, устанавливаемым   
ГОСТ 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения».

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

* переменное электромагнитное поле, создаваемое открытыми распределительными устройствами и проходящими по территории городского поселения высоковольтными линиями электропередачи;
* шум и вибрации, главными источниками которых являются силовые трансформаторы электрических подстанций, распределительных пунктов и трансформаторных подстанций;
* потенциальная опасность поражения электрическим током при   
  возникновении обрывов неизолированных проводов воздушных линий   
  электропередачи 0,4 кВ и 6-10 кВ, имеющих достаточно большую распространенность по территории городского поселения;
* повышенная пожароопасность применяемого маслонаполненного электрооборудования электрических подстанций, распределительных пунктов, трансформаторных подстанций, усугубленная значительным износом большого количества эксплуатируемых силовых трансформаторов и выключателей.

Для предотвращения воздействия опасных факторов при эксплуатации электрооборудования организациями выполняются мероприятия, определенные   
ГОСТ, СанПиН и предусмотренные сводами правил.

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

Гарантирующим поставщиком электрической энергии на территории городского поселения Лянтор является АО «Газпром энергосбыт Тюмень». АО «Газпром энергосбыт Тюмень» является крупнейшим гарантирующим поставщиком на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа. Границы зоны деятельности АО «Газпром энергосбыт Тюмень» определены решением РЭК Тюменской области,   
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа от 09 июля 2007 года № 44. АО «Газпром энергосбыт Тюмень» осуществляет свою деятельность в соответствии с Основными [положения](http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_304880/fa334afd78f51e27572c7517e0782e774b3480bc/#dst100061) функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждёнными Постановлением Правительства Российской Федерации от 04 мая 2012 года № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

Информация по утверждённым для потребителей тарифам на электрическую энергию (население и приравнённые к нему категории) за период 2015 – 2020 гг. представлена ниже (Таблица 8).

Таблица 8 – Утверждённые тарифы на электрическую энергию для населения и приравнённых к нему категорий

|  | **01.01.2015 – 30.06.2015** | **01.07.2015 – 31.12.2015** | **01.01.2016 – 30.06.2016** | **01.07.2016 – 31.12.2016** | **01.01.2017 – 30.06.2017** | **01.07.2017 – 31.12.2017** | **01.01.2018 – 30.06.2018** | **01.07.2018 – 31.12.2018** | **01.01.2019 – 30.06.2019** | **01.07.2019 – 31.12.2019** | **01.01.2020 – 30.06.2020** | **01.07.2020 – 31.12.2020** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |

| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Население и приравненные к ним категории потребителей** | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф | 2,25 | 2,44 | 2,44 | 2,58 | 2,58 | 2,68 | 2,68 | 2,78 | 2,82 | 2,87 | 2,87 | 2,97 |
| Темп прироста, % | - | 8,44 | 0 | 5,74 | 0 | 3,88 | 0 | 3,73 | 1,44 | 1,77 | 0 | 3,48 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 2,26 | 2,49 | 2,49 | 2,63 | 2,63 | 2,73 | 2,73 | 2,78 | 2,87 | 2,92 | 2,92 | 3,02 |
| Ночная зона | 1,13 | 1,24 | 1,24 | 1,31 | 1,31 | 1,36 | 1,36 | 1,4 | 1,42 | 1,44 | 1,44 | 1,49 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | | | | | |
| Пиковая зона | 2,28 | 2,51 | 1,71 | 1,81 | 2,65 | 2,75 | 2,75 | 2,85 | 2,89 | 2,94 | 2,94 | 3,04 |
| Полупиковая зона | 2,25 | 2,44 | 1,74 | 1,84 | 2,58 | 2,68 | 2,68 | 2,78 | 2,82 | 2,87 | 2,87 | 2,97 |
| Ночная зона | 1,13 | 1,24 | 0,87 | 0,92 | 1,31 | 1,36 | 1,36 | 1,4 | 1,42 | 1,44 | 1,44 | 1,49 |
| **Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к нему** | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф | 1,58 | 1,71 | 1,71 | 1,81 | 1,81 | 1,88 | 1,88 | 1,95 | 1,98 | 2,02 | 2,02 | 2,09 |
| Темп прироста, % | - | 8,23 | 0 | 5,85 | 0 | 3,87 | 0 | 3,72 | 1,54 | 2,02 | 0 | 3,47 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 1,582 | 1,74 | 1,74 | 1,84 | 1,84 | 1,93 | 1,91 | 1,98 | 2,01 | 2,04 | 2,04 | 2,11 |
| Ночная зона | 0,79 | 0,87 | 0,87 | 0,92 | 0,92 | 0,95 | 0,95 | 0,98 | 0,99 | 1,01 | 1,01 | 1,04 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | | | | | |
| Пиковая зона | 1,6 | 1,76 | 1,76 | 1,86 | 1,86 | 1,93 | 1,93 | 2 | 2,03 | 2,07 | 2,07 | 2,14 |
| Полупиковая зона | 1,58 | 1,71 | 1,71 | 1,81 | 1,81 | 1,88 | 1,88 | 1,95 | 1,98 | 2,02 | 2,02 | 2,09 |
| Ночная зона | 0,79 | 0,87 | 0,87 | 0,92 | 0,92 | 0,95 | 0,95 | 0,98 | 0,99 | 1,01 | 1,01 | 1,04 |
| **Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему** | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф | 1,58 | 1,71 | 1,71 | 1,81 | 1,81 | 1,88 | 1,88 | 1,95 | 1,98 | 2,02 | 2,02 | 2,09 |
| Темп прироста, % | - | 8,23 | 0 | 5,85 | 0 | 3,87 | 0 | 3,72 | 1,54 | 2,02 | 0 | 3,47 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 1,582 | 1,74 | 1,74 | 1,84 | 1,84 | 1,93 | 1,91 | 1,98 | 2,01 | 2,04 | 2,04 | 2,11 |
| Ночная зона | 0,79 | 0,87 | 0,87 | 0,92 | 0,92 | 0,95 | 0,95 | 0,98 | 0,99 | 1,01 | 1,01 | 1,04 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | | | | | |
| Пиковая зона | 1,6 | 1,76 | 1,76 | 1,86 | 1,86 | 1,93 | 1,93 | 2 | 2,03 | 2,07 | 2,07 | 2,14 |
| Полупиковая зона | 1,58 | 1,71 | 1,71 | 1,81 | 1,81 | 1,88 | 1,88 | 1,95 | 1,98 | 2,02 | 2,02 | 2,09 |
| Ночная зона | 0,79 | 0,87 | 0,87 | 0,92 | 0,92 | 0,95 | 0,95 | 0,98 | 0,99 | 1,01 | 1,01 | 1,04 |

## Газоснабжение

Газоснабжение потребителей города Лянтор осуществляется от   
блочно-комплектной газораспределительной станции (БК-ГРС-80). Подача газа осуществляется через БК-ГРС-80, узел учета газа, одоризационную установку. Источником газа для БК-ГРС-80 являются газопроводы ПАО «Сургутнефтегаз», транспортирующие газ сухой отбензиненный (природный газ). Также имеется резервный источник газоснабжения. Резервным источником газоснабжения является попутный нефтяной газ Лянторского нефтегазоконденсатного месторождения. Подача газа осуществляется через узел учета газа, одоризационную установку. Подача газа от резервного источника осуществляется в период проведения плановых или аварийно-восстановительных работ на основном источнике.

Газоснабжение потребителей осуществляется от ГРС по газопроводам распределительным высокого давления II категории (0,6 МПа). От ГРС через узел учета газа газ транспортируется к пунктам редуцирования газа (ПРГ) потребителей жилой застройки и котельных. В ПРГ выполняется понижение давления газа, а также автоматически поддерживается постоянное давление газа на выходе, независимо от интенсивности газопотребления.

По числу ступеней регулирования давления газа система   
газораспределения 2-х ступенчатая:

* от ГРС подключены газопроводы распределительные высокого   
  давления II категории (0,6 МПа), подводящие газ к пунктам редуцирования газа (ПРГ) источников тепловой энергии (котельных) и ИЖС мкр. №8;
* от ПРГ подключены газопроводы распределительные низкого   
  давления (до 0,005 МПа).

Газопроводы ИЖС мкр. №8 в настоящее время построены, но не введены в эксплуатацию.

Материал газопроводов – сталь. Прокладка выполнена подземно и надземно.

Природный газ используется для:

* приготовления пищи, отопления и горячего водоснабжения части потребителей индивидуальной жилой застройки (индивидуальные жилые дома мкр. №8);
* отопления и нужд коммунально-бытовых и промышленных потребителей.

Химический состав газа соответствует требованиям ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения».

Использование газа в качестве единого энергоносителя для теплогазоснабжения позволит разрешить проблемы обеспеченности теплом и топливом, а также существенно снизить нагрузку на электросети.

Технические характеристики сетей газоснабжения (согласно Мониторингу газового хозяйства муниципального образования Сургутский район в разрезе населенных пунктов, по состоянию на 01.01.2020 года) ГП Лянтор и объём потребления газа представлены ниже (Таблица 9, Таблица 10).

Таблица 9 – Технические характеристики сетей газоснабжения ГП Лянтор

| **№ п.п.** | **Показатели** | **единицы измерения** | **Значение показателя** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Данные о газификации населенного пункта |  | г. Лянтор |
| 1.1 | Общее количество квартир и домовладений в населенном пункте из них: | ед. | 11 070 |
| 1.1.1 | не газифицированы | ед. | 103 |
| 1.1.2 | не подлежащих газификации | ед. | 10 967 |
| 1.1.3 | газифицированных природным газом | ед. | 0 |
| 1.1.4 | газифицированных попутным нефтяным газом | ед. | 0 |
| 1.1.5 | сжиженным углеводородным газом | ед. | 0 |
| 1.2 | количество газовых плит из них: | ед. | 0 |
| 1.2.1 | использующих природный газ | ед. | 0 |
| 1.2.2 | сжиженный углеводородный газ | ед. | 0 |
| 1.3 | количество газовых водонагревателей (проточных, отопительных аппаратов) | ед. | 0 |
| 1.3 | количество газовых водонагревателей | ед. | 0 |
| 1.4 | количество котельных из них: | ед. | 3 |
| 1.4.1 | газифицированных | ед. | 3 |
| 1.4.2 | крышных котельных | ед. | 0 |
| 1.5 | количество газорегуляторных пунктов | ед. | 7 |
| 1.6 | количество газорегуляторных шкафов | ед. | 0 |
| 2 | Состояние газопроводов | - | - |
| 2.1 | протяженность газопроводов из них: | км. | 0,613 |
| 2.1.1 | высокого давления | км. | 0,613 |
| 2.1.2 | среднего давления | км. | 0 |
| 2.1.3 | низкого давления | км. | 0 |
| 2.2 | газопроводы требующие реконструкции | км. | 0 |
| 2.3 | наличие электрохимзащиты | км. | 0 |
| 2.4 | не требуют электрохимзащиты | км. | 0 |
| 2.5 | износ газопроводов | % | 76 |
| 2.6 | протяженность бесхозяйных газопроводов | км. | 0 |

Таблица 10 – Объем потребления газа

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **единицы измерения** | **Значение показателя** |
| 1 | Потребление газа в 2019 году | - | г. Лянтор |
| 1.1 | объем потребления природного газа в том числе: | куб.м | 0 |
| 1.1.1 | населением | куб.м | 0 |
| 1.1.2 | коммунально-бытовыми потребителями | куб.м | 0 |
| 1.1.3 | промышленными предприятиями и др. | куб.м | 0 |
| 1.2 | объем потребления попутного нефтяного, сухого отбензиненного и др. видов газа в том числе: | куб.м | 40 669 900 |
| 1.2.1 | населением | куб.м | 0 |
| 1.2.2 | коммунально-бытовыми потребителями | куб.м | 0 |
| 3.2.3 | промышленными предприятиями и др. | куб.м | 40 669 900 |
| 1.3 | объем потребления сжиженного газа в том числе: | т. | 0 |
| 1.3.1 | населением | т. | 0 |
| 1.3.2 | другими потребителями | т. | 0 |

100 % потребителей оснащены приборами учёта.

Утверждённые тарифы поставок газа населению отсутствуют.

# ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ ПОСЕЛЕНИЯ

## Динамика численности населения

Для определения перспективы развития городского поселения Лянтор выполнен демографический прогноз численности населения на период до 2040 года. Перспективные показатели численности населения городского поселения Лянтор представлены ниже (Таблица 11).

Таблица 11 – Перспективные показатели численности населения городского поселения Лянтор, тыс. чел

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **2020 год**  **(факт)** | **Прогноз, на конец года** | | | | | |
| **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2024 год** | **2025 год** | **2026-2040**  **годы** |
| Общая численность постоянного населения,  тыс. человек | 41,2 | 42,2 | 42,7 | 43,2 | 43,6 | 44,1 | 49,2 |

Согласно демографическому прогнозу, численность населения на конец 2040 года должна составить 49,2 тыс. человек.

## Движение жилищного фонда и общественно-деловой застройки

Для определения перспективы развития городского поселения Лянтор выполнен прогноз развития застройки, который включает прогноз развития жилищного фонда (в том числе ввод, снос многоквартирных и индивидуальных жилых домов) и прогноз ввода и сноса общественно-деловой застройки (Таблица 12).

Таблица 12 – Перспективные показатели ввода жилых домов и административных зданий городского поселения Лянтор

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели/конец года** | **2020 факт** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026-2040** |
| **г. Лянтор** | | | | | | | | |
| 1 | Общая площадь жилых домов, тыс. кв. м | 798,4 | 798,4 | 816,2 | 848,8 | 875,9 | 929,7 | 1313,4 |
|  | в том числе: | | | | | | | |
| 1.1. | Общая площадь многоквартирных жилых домов (многоэтажная застройка), тыс. кв. м | 146,3 | 146,3 | 178,8 | 178,8 | 178,8 | 203,1 | 239,2 |
| 1.2 | Общая площадь многоквартирных жилых домов (среднеэтажная застройка), тыс. кв. м | 349,6 | 349,6 | 340,0 | 364,9 | 372,3 | 387,3 | 602,5 |
| 1.2 | Общая площадь индивидуальных жилых домов (малоэтажная жилая застройка), тыс. кв. м | 302,5 | 302,5 | 297,4 | 305,1 | 324,8 | 339,3 | 471,7 |
| 2 | Общая площадь общественных зданий, тыс. кв. м | 195,8 | 195,8 | 194,2 | 199,0 | 199,0 | 203,3 | 307,9 |

## Прогнозируемые изменения в промышленности

Стратегией пространственного развития Сургутского района для городского поселения Лянтор определен стратегический вектор развития – развитие производственных, рекреационных и сельскохозяйственных функций.

На территории городского поселения Лянтор планируются к реализации четыре инвестиционные проекта в сфере образования, жилищно-коммунального хозяйства, физической культуры и спорта, электроэнергетики.

Проектными решениями генерального плана предложено   
сформировать 18 инвестиционных площадок:

* десять в сфере развития прочих направлений экономики (административно-бытовой корпус, нежилое здание, встроенное нежилое помещение, магазин, производственная база, торговый павильон, склад-магазин, автозаправочная станция; пункт питания, площадка отдыха);
* одна в сфере развития строительного комплекса (производственные объекты, склады);
* четыре в сфере развития агропромышленного комплекса (предприятие по переработке продукции оленеводство, тепличное хозяйство, животноводческое предприятие, пекарня);
* одна в сфере развития рыбоперерабытывающей промышленности (пункт закупа рыбы у населения);
* две в сфере развития туризма и рекреации (гостиницы).

## Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

### Теплоснабжение

Перспективные показатели спроса на тепловую энергию потребителями городского поселения Лянтор до 2040 года определены на основании прогнозных данных генерального плана с учетом изменения нагрузок в результате ввода новых объектов жилой и общественно-деловой застройки. Перспективные показатели теплопотребления и тепловая нагрузка приведены ниже (Таблица 13). Перечень мероприятий приведен в приложении 1.

Таблица 13 - Перспективные показатели теплопотребления и тепловой нагрузки территории городского поселения Лянтор

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Показатели** | **2020 (факт)** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026–2040** |

| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | **Показатели теплопотребления, Гкал/год** | | | | | | |
| 1 | Отопление и вентиляция | 202541 | 202541 | 203932 | 209456 | 210692 | 217945 | 319813 |
| 2 | Горячее водоснабжение | 66072 | 66072 | 67731 | 69980 | 70636 | 74141 | 106719 |
| **Всего по котельным города ЛГ МУП «УТВиВ»** | | **268613** | **268613** | **271663** | **279437** | **281329** | **292086** | **426532** |
| 3 | Отопление и вентиляция | 99167 | 99167 | 99167 | 99167 | 99167 | 99167 | 99167 |
| 4 | Горячее водоснабжение | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Всего по котельным промышленной зоны ЦТС НГДУ «Лянторнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»** | | **99167** | **99167** | **99167** | **99167** | **99167** | **99167** | **99167** |
| 5 | Отопление и вентиляция | 3312 | 3312 | 3312 | 5108 | 9705 | 13089 | 13089 |
| 6 | Горячее водоснабжение | 1008 | 1008 | 1008 | 1556 | 2955 | 3985 | 3985 |
| **Всего по Децентрализованному теплоснабжению** | | **4320** | **4320** | **4320** | **6664** | **12660** | **17074** | **17074** |
|  | | **Показатели тепловой нагрузки, Гкал в час** | | | | | | |
| 7 | Отопление и вентиляция | 75,43 | 75,43 | 75,83 | 77,87 | 78,28 | 80,89 | 119,05 |
| 8 | Горячее водоснабжение | 9,77 | 9,77 | 10,01 | 10,35 | 10,44 | 10,96 | 15,78 |
| **Всего по котельным города ЛГ МУП «УТВиВ»** | | **85,20** | **85,20** | **85,85** | **88,21** | **88,73** | **91,85** | **134,83** |
| 9 | Отопление и вентиляция | 33,3 | 33,3 | 33,3 | 33,3 | 33,3 | 33,3 | 33,3 |
| 10 | Горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Всего по котельным промышленной зоны ЦТС НГДУ «Лянторнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»** | | **33,3** | **33,3** | **33,3** | **33,3** | **33,3** | **33,3** | **33,3** |
| 11 | Отопление и вентиляция | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,72 | 3,26 | 4,40 | 4,40 |
| 12 | Горячее водоснабжение | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,23 | 0,44 | 0,58 | 0,58 |
| **Всего по Децентрализованному теплоснабжению** | | **1,26** | **1,26** | **1,26** | **1,95** | **3,70** | **4,98** | **4,98** |

### Водоснабжение

Перспективные показатели спроса на централизованное водоснабжение городского поселения Лянтор до 2040 года определены на основании прогнозных данных генерального плана с учетом изменения нагрузок в результате ввода новых объектов жилой и общественно-деловой застройки. Перспективные показатели водопотребления приведены ниже (Таблица 14). Перечень мероприятий приведен в приложении 2.

Таблица 14 – Перспективные показатели потребления воды территории городского поселения Лянтор

| **№ п/п** | **Потребители/год** | **2019 год (факт)** | **2019**  **год** | **2020**  **год** | **2021 год** | **2022**  **год** | **2023 год** | **2024 год** | **2025 год** | **2026–2040 годы** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | **городское поселение Лянтор** | 2075,33 | 2713,41 | 2746,26 | 2772,54 | 2805,39 | 2838,24 | 2864,52 | 2897,37 | 3232,44 |
| 2 | население | 1239,43 | 1622,62 | 1642,26 | 1657,98 | 1677,62 | 1697,27 | 1712,98 | 1732,63 | 1933,00 |
| бюджет.орг. | 75,46 | 100,40 | 101,61 | 102,58 | 103,80 | 105,01 | 105,99 | 107,20 | 119,60 |
| прочие орг. | 760,44 | 990,39 | 1002,38 | 1011,98 | 1023,97 | 1035,96 | 1045,55 | 1057,54 | 1179,84 |
| 3 | Потери и неучтенные расходы | 397,91 | 407,01 | 411,94 | 415,88 | 420,81 | 425,74 | 429,68 | 434,61 | 484,87 |
| Примечание: фактические показатели за 2019 г определены по форме №1-водопровод, предоставленной Лянторским городским муниципальным унитарным предприятием "Управление тепловодоснабжения и водоотведения", остальные показатели определены расчетом | | | | | | | | | | |

Для получения объема воды на полив зеленых насаждений используется неочищенная вода. В расчет основных сооружений системы водоснабжения данный объем воды не включен.

### Водоотведение

Перспективные показатели спроса на отведение сточных вод потребителями городского поселения Лянтор до 2040 года определены на основании прогнозных данных численности населения генерального плана (Таблица 15). Перечень мероприятий приведен в приложении 3.

Таблица 15 – Перспективные показатели спроса на отведение объемов сточных вод территории городского поселения Лянтор

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Потребители/год** | **2019 год (факт)** | **2019**  **год** | **2020**  **год** | **2021 год** | **2022**  **год** | **2023 год** | **2024 год** | **2025 год** | **2026–2040 годы** |

| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | городское поселение Лянтор | 1805,10 | 2713,41 | 2746,26 | 2772,54 | 2805,39 | 2838,24 | 2864,52 | 2897,37 | 3232,44 |
| 1.1 | население | 1216,25 | 1828,26 | 1850,39 | 1868,10 | 1890,23 | 1912,36 | 1930,07 | 1952,21 | 2177,97 |
| бюджет.орг. | 75,26 | 113,13 | 114,50 | 115,60 | 116,97 | 118,33 | 119,43 | 120,80 | 134,77 |
| прочие орг. | 513,59 | 772,02 | 781,37 | 788,84 | 798,19 | 807,55 | 815,02 | 824,36 | 919,70 |
| 1.2 | Потери и неучтенные расходы | н\д | 407,01 | 411,94 | 415,88 | 420,81 | 425,74 | 429,68 | 434,61 | 484,87 |
| Примечание: фактические показатели за 2019 г определены по форме №1-канализация, предоставленной Лянторским городским муниципальным унитарным предприятием "Управление тепловодоснабжения и водоотведения", остальные показатели определены расчетом | | | | | | | | | | |

### Электроснабжение

Перспективные показатели спроса на электроэнергию потребителями городского поселения Лянтор до 2040 года определены на основании прогнозных данных генерального плана с учетом изменения нагрузок в результате ввода новых объектов жилой и общественно-деловой застройки. Перспективные показатели электропотребления и электрической нагрузки приведены ниже (Таблица 16 и Таблица 17). Перечень мероприятий приведен в приложении 4.

Таблица 16 – Перспективные показатели приростов электрической нагрузки городского поселения Лянтор

| **№ п/п** | **Потребители/год** | **Показатели прироста нагрузки, МВт** | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2020\* (оценка)** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026–2040** |
| **1** | **Городское поселение всего** | **25,55** | **25,55** | **25,94** | **26,86** | **27,52** | **28,96** | **41,54** |
| **2** | Малоэтажная жилая застройка | 7,36 | 7,36 | 7,24 | 7,42 | 7,9 | 8,26 | 11,48 |
| **3** | Среднеэтажная жилая застройка | 8,26 | 8,26 | 8,04 | 8,62 | 8,8 | 9,15 | 14,24 |
| **4** | Многоэтажная жилая застройка | 3,58 | 3,58 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,97 | 5,85 |
| **5** | Общественные здания | 6,35 | 6,35 | 6,29 | 6,45 | 6,45 | 6,58 | 9,97 |

Примечание - \* показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определены оценочным путем (в случае ее отсутствия)

Таблица 17 – Перспективные показатели электропотребления городского поселения Лянтор

| **№ п/п** | **Потребители/год** | **Показатели электропотребления, млн кВт\*ч/год** | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2020\* (оценка)** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026–2040** |
| **1** | **Городское поселение всего** | **71,38** | **73,11** | **73,98** | **74,84** | **75,54** | **76,40** | **84,95** |
| **2** | Население | 71,38 | 73,11 | 73,98 | 74,84 | 75,54 | 76,40 | 84,95 |

### Газоснабжение

Перспективные показатели спроса на природный газ потребителями городского поселения Лянтор до 2040 года определены на основании прогнозных данных генерального плана с учетом изменения нагрузок в результате ввода новых объектов жилой и общественно-деловой застройки (Таблица 18). Перечень мероприятий приведен в приложении 5.

Таблица 18 – Перспективные показатели газопотребления территории городского поселения Лянтор

| **№ п/п** | **Назначение/год** | **Показатели газопотребления, млн куб. м** | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2019 год (факт)** | **2020 год (расчет)** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2024 год** | **2025 год** | **2040 год** |
| 1 | Отопление | 40,7 | 51,6 | 51,6 | 52,1 | 53,5 | 54,6 | 56,7 | 75,3 |

# ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

Результатом реализации Программы является достижение к 2040 году целевых показателей развития систем коммунальной инфраструктуры.

Основными группами показателей являются:

* критерии доступности для населения коммунальных услуг;
* показатели спроса на коммунальные ресурсы;
* показатели степени охвата потребителей приборами учёта;
* показатели надёжности по каждой системе ресурсоснабжения;
* показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов по каждой системе ресурсоснабжения;
* показатели эффективности потребления каждого вида коммунального ресурса.

Целевые показатели устанавливаются по каждой системе коммунальной инфраструктуры и подлежат ежегодной корректировке.

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

Охват потребителей услугами используется для оценки качества работы систем жизнеобеспечения.

Уровень использования производственных мощностей, обеспеченность приборами учёта характеризуют сбалансированность систем.

Надёжность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризуется оценкой возможности функционирования коммунальных систем практически без аварий, повреждений, других нарушений в работе.

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

При определении количественных значений целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры были учтены следующие сведения:

* Актуализированная схема водоснабжения и водоотведения городского поселения Лянтор на 2020 год, утвержденная постановлением Главы городского поселения Лянтор Сургутского района Ханты–Мансийского автономного округа-Югры   
  от 23.05.2019 № 11;
* Схема теплоснабжения городского поселения Лянтор на период до 2031 года (Актуализация на 2021 год), утвержденная постановлением Главы городского поселения Лянтор от 25.06.2020 № 30;
* Генеральная схема газоснабжения и газификации Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, утвержденная распоряжением Правительства   
  Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 30.04.2014 № 231-рп;
* Схема и программа развития электроэнергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2025 года, утвержденная распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 30.04.2020 № 239-рп;
* Инвестиционная программа АО «Тюменьэнерго» на 2018 – 2022 годы, утвержденная приказом Министерства энергетики Российской Федерации   
  от 08.11.2017 № 12@ (далее – Инвестиционная программа АО «Тюменьэнерго»   
  на 2018 - 2022 годы);
* Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия «Сургутские районные электрические сети» на 2020 – 2024 годы   
  (далее – Инвестиционная программа МУП «СРЭС» на 2020 – 2024 годы), утвержденная приказом Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики   
  Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 13.08.2019 № 33-Пр-85;
* Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского поселения Лянтор на период до 2028 года в составе Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городских и сельских поселений Сургутского района на период до 2028 года, утвержденной решением Думы Сургутского района от 29.09.2017 № 223-нпа;
* Стратегия социально-экономического развития Сургутского района до 2030 года «Маршрут в благополучие», утвержденная решением Думы Сургутского района   
  от 17.12.2018 № 591;
* План реализации стратегии социально-экономического развития Сургутского района до 2030 года, утвержденный постановлением администрации Сургутского района от 28.06.2019 № 2502.

## Теплоснабжение

Таблица 19 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения

| **№ п/п** | **Показатель** | 2019 (факт) | 2020\*  (оценка) | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026–2040 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |

| **1** | **2** | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Доступность для населения коммунальной услуги | | | | | | | | |
| 1.1. | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к централизованной коммунальной инфраструктуре, % | 98,0 | 98,0 | 98,0 | 98,0 | 96,1 | 95,6 | 95,3 | 95,7 |
| 1.2. | Протяженность построенных тепловых сетей, км | - | - | 0,156 | 0,286 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,216 |
| 1.3. | Индекс нового строительства тепловых сетей, % | - | - | 0,14 | 0,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,19 |
| 2. | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем реализации товаров и услуг, тыс. Гкал, в том числе: | 367,78 | 367,78 | 367,78 | 370,83 | 378,604 | 380,496 | 391,253 | 525,699 |
| 2.1.1 | по котельным города ЛГ МУП «УТВиВ» | 268,613 | 268,613 | 268,613 | 271,663 | 279,437 | 281,329 | 292,086 | 426,532 |
| 2.1.2 | по котельным промышленной зоны ЦТС НГДУ «Лянторнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» | 99,167 | 99,167 | 99,167 | 99,167 | 99,167 | 99,167 | 99,167 | 99,167 |
| 2.2. | Тепловая нагрузка, Гкал в час, в том числе: | 118,5 | 118,5 | 118,5 | 119,15 | 121,51 | 122,03 | 125,15 | 168,13 |
| 2.2.1 | по котельным города ЛГ МУП «УТВиВ» | 85,20 | 85,20 | 85,20 | 85,85 | 88,21 | 88,73 | 91,85 | 134,83 |
| 2.2.2 | по котельным промышленной зоны ЦТС НГДУ «Лянторнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» | 33,3 | 33,3 | 33,3 | 33,3 | 33,3 | 33,3 | 33,3 | 33,3 |
| 3. | Показатели качества поставляемого коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 3.1. | Перебои в снабжении потребителей, часов на человека | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2. | Продолжительность (бесперебойность) поставки Т, часов в день | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| 4. | Показатели степени охвата потребителей приборами учета | | | | | | | | |
| 4.1. | Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета, % | 47 | 57,2 | 65 | 75 | 85 | 95 | 100 | 100 |
| 5. | Показатели надежности | | | | | | | | |
| 5.1 | Физический износ сетей, % | 84,05 | 84,1 | 84,0 | 83,7 | 83,7 | 83,7 | 83,7 | 83,5 |
| 5.2. | Доля ежегодно заменяемых сетей, % | - | - | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| 5.2. | Физический износ источников тепла, % | 69,77 | 69,8 | 71 | 73 | 75 | 77 | 79 | 65 |
| 6. | Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса | | | | | | | | |
| 6.1. | Уровень загрузки производственных мощностей, % | 38,9 | 38,9 | 38,9 | 39,2 | 39,9 | 40,1 | 41,8 | 55,3 |
| 6.2. | Эффективность использования топлива, кг.у.т. на Гкал | 152,3 | 152,3 | 152,3 | 152,3 | 152,3 | 152,3 | 152,3 | 152,3 |
| 6.3. | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, тыс. Гкал | 61,211 | 61,211 | 57,365 | 61,780 | 58,456 | 54,107 | 51,406 | 63,084 |
| 6.4. | Уровень потерь тепла, % | 19,1 | 19,1 | 17,9 | 16,7 | 15,4 | 14,2 | 13,0 | 12,0 |
| 7. | Показатели эффективности потребления коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 7.1. | Средний удельный расход тепловой энергии на цели отопления в жилых домах, в том числе в многоквартирных домах, подключенных к СЦТ, Гкал на кв. м в год | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,454 | 0,446 | 0,434 | 0,425 | 0,400 |
| 7.2. | Удельное теплопотребление, Гкал на человек в год | 8,93 | 8,93 | 8,72 | 8,68 | 8,76 | 8,73 | 8,97 | 10,68 |
| 8. | Показатели воздействия на окружающую среду | | | | | | | | |
| 8.1. | Негативное воздействие на окружающую среду (использование СДЯВ) | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет |
| 8.1. | Превышение выбросов вредных веществ ПДК | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет |
| Примечание: \* – показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определены оценочным путем (в случае ее отсутствия) | | | | | | | | | |

## Водоснабжение

Таблица 20 – Целевые показатели развития системы водоснабжения

| **№ п/п** | **Показатели** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026–2040** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |

| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | 100 |
| 1.2 | Протяженность построенных сетей, км | н/д | н/д | 0,40 | 1,00 | 1,60 | 1,10 | 1,00 | 3,30 |
| 1.3. | Индекс нового строительства сетей, % | н/д | н/д | 0,5 | 1,1 | 1,8 | 1,2 | 1,1 | 3,5 |
| 2. | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем производства товаров и услуг, тыс. куб. м | 3120,42 | 3158,20 | 3188,42 | 3226,20 | 3263,98 | 3294,20 | 3331,98 | 3717,31 |
| 2.2. | Объем реализации товаров и услуг, тыс. куб. м | 2713,41 | 2746,26 | 2772,54 | 2805,39 | 2838,24 | 2864,52 | 2897,37 | 3232,44 |
| 2.3 | Среднесуточное водопотребление, литров в сутки на человека | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 |
| 3. | Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе | | | | | | | | |
| 3.1. | Прирост водопотребления, куб. м. в сутки | - | 32,85 | 26,28 | 32,85 | 32,85 | 26,28 | 32,85 | 335,07 |
| 3.2. | Индекс прироста, % | - | 1,2 | 1,0 | 1,2 | 1,2 | 1,0 | 1,2 | 10,4 |
| 4. | Показатели качества поставляемого коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 4.1. | Наличие контроля качества товаров и услуг, % | н/д | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 4.2 | Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, % | н/д | - | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 5. | Показатели степени охвата потребителей приборами учета | | | | | | | | |
| 5.1. | Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета, % | 80 | н/д | 84,3 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 6. | Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса | | | | | | | | |
| 6.1. | Физический износ сетей, % | н/д | 72,0 | 73,7 | 74,8 | 74,7 | 75,8 | 77,0 | 97,2 |
| 6.2. | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, % | н/д | 32,5 | 34,4 | 36,0 | 36,4 | 37,9 | 39,5 | 59,7 |
| 6.3. | Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, единиц на км | н/д | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7. | Показатели эффективности потребления коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 7.1 | Уровень загрузки производственных мощностей, % | 53,43 | 54,08 | 54,60 | 55,24 | 55,89 | 56,41 | 57,05 | 63,65 |
| 7.2 | Уровень потерь, % | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 7.3 | Коэффициент потерь, тыс. куб. м на км в год | 3,74 | 3,79 | 3,83 | 3,87 | 3,92 | 3,95 | 4,00 | 4,46 |
| 8. | Показатели эффективности потребления коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 8.1. | Удельное водопотребление, куб. м на человек | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 |
| 9. | Показатели воздействия на окружающую среду | | | | | | | | |
| 9.1 | Негативное воздействие на окружающую среду (использование СДЯВ), да / нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет |
| 9.2 | Превышение сбросов вредных веществ ПДК | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет |

## Водоотведение

Таблица 21 – Целевые показатели развития системы водоотведения

| **№ п/п** | **Показатели** | **2019 (факт)\*** | **2020\* (оценка)** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026–2040** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |

| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Доступность для населения коммунальной услуги | | | | | | | | |
| 1.1. | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, % | 90 | 90 | 90,5 | 91,0 | 91,5 | 92,0 | 92,5 | 100 |
| 1.2 | Протяженность построенных сетей, км | н/д | н/д | 0,02 | 0,18 | 2,43 | 0,55 | 1,22 | 2,24 |
| 1.3. | Индекс нового строительства сетей, % | н/д | н/д | 0,02 | 0,2 | 2,4 | 0,5 | 1,2 | 2,1 |
| 2. | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем реализации товаров и услуг, тыс. куб. м | 2713,41 | 2746,26 | 2772,54 | 2805,39 | 2838,24 | 2864,52 | 2897,37 | 3232,44 |
| 3. | Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе | | | | | | | | |
| 3.1. | Прирост объема реализации товаров и услуг, тыс. куб. м | - | 32,85 | 26,28 | 32,85 | 32,85 | 26,28 | 32,85 | 335,07 |
| 3.2. | Индекс прироста, % | - | 1,20 | 0,95 | 1,17 | 1,16 | 0,92 | 1,13 | 10,37 |
| 4. | Показатели качества поставляемого коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 4.1. | Наличие контроля качества товаров и услуг, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 4.2 | Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 5. | Показатели степени охвата потребителей приборами учета | | | | | | | | |
| 5.1. | Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета, % | 80 | н/д | 84,3 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 6. | Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса | | | | | | | | |
| 6.1. | Физический износ сетей, % | н/д | 74,0 | 75,9 | 76,7 | 75,6 | 76,5 | 77,6 | 97,1 |
| 6.2. | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, % | н/д | 28,4 | 30,2 | 30,9 | 30,5 | 31,3 | 32,9 | 51,2 |
| 6.3. | Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, единиц на км | н/д | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7. | Показатели эффективности потребления коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 7.1 | Уровень загрузки производственных мощностей, % | 61,07 | 61,80 | 62,40 | 63,14 | 63,87 | 64,47 | 65,21 | 72,75 |
| 7.2 | Неучтенный приток, % | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 7.3 | Коэффициент неучтенного притока, куб м на км | 3,74 | 3,79 | 3,83 | 3,87 | 3,92 | 3,95 | 4,00 | 4,46 |
| 8. | Показатели эффективности потребления коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 8.1. | Удельное водоотведение, куб. м на человека | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 |
| 9. | Показатели воздействия на окружающую среду | | | | | | | | |
| 9.1 | Негативное воздействие на окружающую среду (использование СДЯВ), да / нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет |
| Примечание  Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета, % учтена в соответствии с аналогичным показателем целевых показателей развития системы водоснабжения так как при учете объемов водоотведения они принимаются равными объемам водопотребления | | | | | | | | | |

## Электроснабжение

Таблица 22 – Целевые показатели развития системы электроснабжения

| **№ п/п** | **Показатели** | **2020\* (оценка)** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026–2040** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |

| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 сетей, % | 0 | 1,4 | 0,4 | 0,9 | 0,7 | 0,3 | 1,6 |
| 2. | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки | | | | | | | |
| 2.1. | Объем реализации товаров и услуг, млн кВт\*ч | 71,38 | 73,11 | 73,98 | 74,84 | 75,54 | 76,4 | 84,95 |
| 2.2. | Электрическая нагрузка, МВт | 25,55 | 25,55 | 25,94 | 26,86 | 27,52 | 28,96 | 41,54 |
| 3. | Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе | | | | | | | |
| 3.1. | Прирост электрической нагрузки, МВт | - | 0 | 0,39 | 0,93 | 0,65 | 1,44 | 12,58 |
| 3.2. | Индекс прироста, % | - | 0 | 1,52 | 3,58 | 2,43 | 5,25 | 43,43 |
| 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 потребителей товаров и услуг приборами учета, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 6. | Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса | | | | | | | |
| 6.1. | Уровень потерь, % | 9,0 | 8,9 | 8,8 | 8,6 | 8,5 | 8,4 | 8 |
| 7. | Показатели эффективности потребления коммунального ресурса | | | | | | | |
| 7.1. | Удельное электропотребление, кВт\*ч на человека в год | 1732,5 | 1732,5 | 1732,5 | 1732,5 | 1732,5 | 1732,5 | 1726,63 |
| 8. | Показатели воздействия на окружающую среду | | | | | | | |
| 8.1. | Превышение выбросов вредных веществ ПДК, да/нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет |

## Газоснабжение

Таблица 23 – Целевые показатели развития системы газоснабжения

| **№ п/п** | **Показатель** | 2019 (факт) | 2020\*  (оценка) | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026–2040 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |

| **1** | **2** | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Доступность для населения коммунальной услуги | | | | | | | | |
| 1.1. | Обеспеченность жилья централизованным газоснабжением, % от общего количества домовладений (квартир) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 | 100 |
| 1.2. | Уровень газификации индивидуальной жилой застройки, % от общего количества домовладений | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 |
| 1.3. | Общая протяженность сетей, км | 0,613 | 0,613 | 0,613 | 0,613 | 0,613 | 0,613 | 6,173 | 6,173 |
| 1.4. | Протяженность построенных газовых сетей, км | - | - | - | - | - | - | 5,56 | - |
| 1.5. | Индекс нового строительства, % | - | - | - | - | - | - | 900 | - |
| 2. | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем реализации природного газа, млн куб. м в год | 40,7 | 51,6 | 51,6 | 52,1 | 53,5 | 54,6 | 56,7 | 75,3 |
| 3. | Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе | | | | | | | | |
| 3.1. | Прирост газопотребления, млн куб. м в год | - | 11,0 | 0,0 | 0,4 | 1,4 | 1,1 | 2,1 | 18,1 |
| 3.2. | Индекс прироста, % | - | 1,3 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,3 |
| 4. | Показатели качества поставляемого коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 4.1. | Наличие контроля качества товаров и услуг, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 4.2. | Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, % | 100 | 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 | 100 |
| 6. | Показатели надежности | | | | | | | | |
| 6.1 | Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год, единиц на км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.2. | Износ коммунальных систем, % | 75,0 | 77,5 | 80,0 | 82,5 | 85,0 | 87,5 | 8,9 | 37,0 |
| 6.3. | Протяженность сетей, нуждающихся в замене, км | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.3. | Протяженность ежегодно заменяемых сетей, км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.4. | Доля ежегодно заменяемых сетей, % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7. | Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса | | | | | | | | |
| 7.1. | Уровень потерь, % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 8. | Показатели эффективности потребления коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 8.1. | Удельное потребление газа, куб. м на человека в год | 984,74 | 1235,59 | 1223,87 | 1219,46 | 1237,85 | 1251,61 | 1285,17 | 1531,24 |
| 9. | Показатели воздействия на окружающую среду | | | | | | | | |
| 9.1. | Негативное воздействие на окружающую среду, да / нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет |

# ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ

## Теплоснабжение

Развитие системы теплоснабжения в соответствии с мероприятиями Программы позволит полностью компенсировать спрос на услуги теплоснабжения, их прогнозируемый прирост до 2040 года и обеспечить устойчивое и эффективное функционирование системы теплоснабжения в последующие годы.

Разработанный на основе генерального плана, схемы теплоснабжения и иных действующих программ и планов по развитию системы теплоснабжения, перечень мероприятий обеспечит развитие системы теплоснабжения по следующим направлениям:

* строительство и реконструкция источников тепла;
* строительство и реконструкция тепловых сетей.

На основе перечня мероприятий, планируемых к реализации на период   
до 2040 года в рамках развития системы теплоснабжения, сформированы инвестиционные проекты, которые обеспечат достижение целевых показателей развития системы теплоснабжения поселения.

Сроки реализации мероприятий определены исходя из их значимости и планируемых сроков ввода объектов капитального строительства.

Расчет стоимости объектов произведен согласно укрупненным нормативам цены строительства НЦС 81-02-13-2020 Сборник № 13. «Наружные тепловые сети»   
и НЦС 81-02-19-2020. Сборник № 19 «Здания и сооружения городской инфраструктуры». Расчет выполнен в ценах 2020 года.

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

Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей теплоснабжения

1) Инвестиционный проект «Реконструкция котельной №2»

Номер инвестиционного проекта - № 1.1.1

Срок реализации проекта – 2030 – 2031 г.

Необходимые капитальные затраты – 124,0 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор, схема теплоснабжения городского поселения Лянтор Сургутского района.

Цель реализации проекта – модернизация устаревшего оборудования, увеличение срока межремонтного периода, увеличение срока службы оборудования, обновление основных фондов, снижение процента износа оборудования котельной, экономия энергетических ресурсов, повышение надежности системы теплоснабжения.

Технические параметры проекта – техническое перевооружение котельной №2 с соответствующим вспомогательным оборудованием.

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

2) Инвестиционный проект «Реконструкция котельной №25 (промышленная зона)»

Номер инвестиционного проекта - № 1.1.2

Срок реализации проекта – 2026 – 2027 г.

Необходимые капитальные затраты – 70,0 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор, схема теплоснабжения городского поселения Лянтор Сургутского района.

Цель реализации проекта – модернизация устаревшего оборудования, увеличение срока межремонтного периода, увеличение срока службы оборудования, обновление основных фондов, снижение процента износа оборудования котельной, экономия энергетических ресурсов, повышение надежности системы теплоснабжения.

Технические параметры проекта – техническое перевооружение котельной №25 с соответствующим вспомогательным оборудованием.

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

3) Инвестиционный проект «Реконструкция центральных тепловых пунктов ЦТП-76»

Номер инвестиционного проекта - № 1.1.3

Срок реализации проекта – 2021 г.

Необходимые капитальные затраты – 27,144 млн руб.

Обоснование мероприятия – инвестиционная программа на 2021 год, необходимость предоставления качественных услуг теплоснабжения, горячего и холодного водоснабжения с учетом перспективы развития 3 микрорайона г.Лянтор, где будет осуществляться строительство многоквартирных жилых домов с учётом существующих конечных социально-ориентированных объектов потребителей (СОШ №3 и Д/с «Теремок»).

Цель реализации проекта – модернизация устаревшего оборудования, увеличение срока межремонтного периода, увеличение срока службы оборудования, обновление основных фондов, снижение процента износа оборудования котельной, экономия энергетических ресурсов, повышение надежности системы теплоснабжения.

Технические параметры проекта – Реконструкция центрального теплового   
пункта ЦТП-76 с заменой оборудования на более энергоэффективное и   
реализация АСУ ТП. Диспетчеризация ЦТП.

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

4) Инвестиционный проект «Реконструкция центральных тепловых пунктов ЦТП»

Номер инвестиционного проекта - № 1.1.4

Срок реализации проекта – 2021 – 2025 г.

Необходимые капитальные затраты – 95,0 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор, схема теплоснабжения городского поселения Лянтор Сургутского района.

Цель реализации проекта – модернизация устаревшего оборудования, увеличение срока межремонтного периода, увеличение срока службы оборудования, обновление основных фондов, снижение процента износа оборудования котельной, экономия энергетических ресурсов, повышение надежности системы теплоснабжения.

Технические параметры проекта – Реконструкция центральных тепловых   
пунктов ЦТП-1, ЦТП-2, ЦТП-5, ЦТП-33 с заменой оборудования на более энергоэффективное и реализация АСУ ТП. Диспетчеризация ЦТП.

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

5) Инвестиционный проект «Капитальный ремонт АСУТА котельной №3»

Номер инвестиционного проекта - № 1.1.5

Срок реализации проекта – 2021 г.

Необходимые капитальные затраты – 16,599 млн руб.

Обоснование мероприятия – план реконструкции и капитального ремонта объектов коммунального комплекса в Сургутском районе на период 2020-2022.

Цель реализации проекта – модернизация устаревшего оборудования, увеличение срока межремонтного периода, увеличение срока службы оборудования, обновление основных фондов, снижение процента износа оборудования котельной, экономия энергетических ресурсов, повышение надежности системы теплоснабжения.

Технические параметры проекта – Капитальный ремонт АСУТА   
котельной №3 на 3 котлах.

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

6) Инвестиционный проект «Реконструкция магистральных тепловых сетей»

Номер инвестиционного проекта - № 1.1.6

Срок реализации проекта – 2021 – 2030 г.

Необходимые капитальные затраты – 121,238 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор, схема теплоснабжения городского поселения Лянтор Сургутского района.

Цель реализации проекта – оптимизация гидравлических режимов. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей.

Технические параметры проекта – увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей диаметром 159 – 820 мм протяженностью 4,645 км.

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

7) Инвестиционный проект «Капитальный ремонт участка магистральных тепловых сетей тепловодоснабжения по ул. Дружбы Народов, стр. №18, №19/1, г. Лянтор»

Номер инвестиционного проекта - № 1.1.7

Срок реализации проекта – 2021 г.

Необходимые капитальные затраты – 4,572 млн руб.

Обоснование мероприятия – план реконструкции и капитального ремонта объектов коммунального комплекса в Сургутском районе на период 2020-2022.

Цель реализации проекта – обновление основных фондов. Снижение процента износа тепловых сетей. Экономия энергетических ресурсов.

Технические параметры проекта – Капитальный ремонт участка магистральных тепловых сетей тепловодоснабжения по ул. Дружбы Народов, стр. №18, №19/1, г. Лянтор, протяжённостью 304 п.м.

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

8) Инвестиционный проект «Капитальный ремонт сети ТВС. Адрес: микрорайон №2 от ТК№12-70-11Л до ТК №2-70-7Л у ж.д. №59, г. Лянтор»

Номер инвестиционного проекта - № 1.1.8

Срок реализации проекта – 2022 г.

Необходимые капитальные затраты – 4,8 млн руб.

Обоснование мероприятия – план реконструкции и капитального ремонта объектов коммунального комплекса в Сургутском районе на период 2020-2022.

Цель реализации проекта – обновление основных фондов. Снижение процента износа тепловых сетей. Экономия энергетических ресурсов.

Технические параметры проекта – Капитальный ремонт сети ТВС.   
Адрес: микрорайон №2 от ТК№12-70-11Л до ТК №2-70-7Л у ж.д. №59, г. Лянтор, протяжённостью 546 п.м.

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

9) Инвестиционный проект «Капитальный ремонт участка сетей ТВС. Адрес: от угла ж.д. №35 ввод в ж.д. №15 и ж.д. №16 до угла ж.д. №11, микрорайон №3, г. Лянтор»

Номер инвестиционного проекта - № 1.1.9

Срок реализации проекта – 2022 г.

Необходимые капитальные затраты – 8,025 млн руб.

Обоснование мероприятия – план реконструкции и капитального ремонта объектов коммунального комплекса в Сургутском районе на период 2020-2022.

Цель реализации проекта – обновление основных фондов. Снижение процента износа тепловых сетей. Экономия энергетических ресурсов.

Технические параметры проекта – Капитальный ремонт участка сетей ТВС.   
Адрес: от угла ж.д. №35 ввод в ж.д. №15 и ж.д. №16 до угла ж.д. №11, микрорайон №3, г. Лянтор, протяжённостью 303 п.м.

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

10) Инвестиционный проект «Капитальный ремонт участка сетей ТВС. Адрес: ул. Эстонских дорожников от ТК №Ф-3-4Л и к ж.д. №39, г. Лянтор»

Номер инвестиционного проекта - № 1.1.10

Срок реализации проекта – 2022 г.

Необходимые капитальные затраты – 7,078 млн руб.

Обоснование мероприятия – план реконструкции и капитального ремонта объектов коммунального комплекса в Сургутском районе на период 2020-2022.

Цель реализации проекта – обновление основных фондов. Снижение процента износа тепловых сетей. Экономия энергетических ресурсов.

Технические параметры проекта – Капитальный ремонт участка сетей ТВС.   
Адрес: ул. Эстонских дорожников от ТК №Ф-3-4Л и к ж.д. №39, г. Лянтор протяжённостью 337 п.м.

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

11) Инвестиционный проект «Реконструкция магистральных сетей теплоснабжения от котельной №3 до ут-1 по ул. Магистральная г. Лянтор»

Номер инвестиционного проекта - № 1.1.11

Срок реализации проекта – 2021 г.

Необходимые капитальные затраты – 10,982 млн руб.

Обоснование мероприятия – инвестиционная программа на 2021 год.

Цель реализации проекта – увеличение диаметра существующих трубопроводов с Ду 700 мм на Ду 800 мм для увеличения пропускной способности сети.

Технические параметры проекта – увеличение диаметра существующих трубопроводов с Ду 700 мм на Ду 800 мм, г. Лянтор протяжённостью 70 п.м.

Ожидаемый эффект – увеличения пропускной способности сети, снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение энергоэффективности.

Строительство объектов и сетей теплоснабжения

1) Инвестиционный проект «Строительство новой котельной (вместо котельной №1)»

Номер инвестиционного проекта - № 1.2.1

Срок реализации проекта – 2040 г.

Необходимые капитальные затраты – 320,0 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор, схема теплоснабжения городского поселения Лянтор Сургутского района.

Цель реализации проекта – увеличение охвата потребителей услугой централизованного теплоснабжения. Развитие системы теплоснабжения. Улучшение качества жизни населения.

Технические параметры проекта – строительство новой котельной, с котлами паровыми и водогрейными. Снос котельной №1.

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

2) Инвестиционный проект «Строительство сетей теплоснабжения»

Номер инвестиционного проекта - № 1.2.2

Срок реализации проекта – 2021 – 2035 г.

Необходимые капитальные затраты – 22,338 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор, схема теплоснабжения городского поселения Лянтор Сургутского района.

Цель реализации проекта – увеличение охвата потребителей услугой централизованного теплоснабжения. Развитие системы теплоснабжения. Улучшение качества жизни населения.

Технические параметры проекта – строительство сетей теплоснабжения диаметром 219 – 325 мм протяженностью 0,658 км.

Ожидаемый эффект – обеспечение устойчивого теплогидравлического режима передачи тепловой энергии от источников до потребителей, повышение эффективности и надежности системы транспортировки и распределения тепловой энергии.

## Водоснабжение

Развитие системы водоснабжения в соответствии с мероприятиями Программы позволит полностью обеспечить существующие нагрузки системы водоснабжения, их прогнозируемый прирост в течение 2020–2040 годов и создать резерв для устойчивого функционирования системы водоснабжения и обеспечения прироста нагрузок последующего периода.

Основными направлениями развития системы водоснабжения 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 решаются посредством мероприятий по модернизации инфраструктуры и подключению объектов нового строительства.

Первоочередной задачей по развитию системы водоснабжения является обеспечение всего населения 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, увеличение протяженности водопроводной сети. Данные мероприятия позволят обеспечить водой существующую и перспективную застройки.

Для обеспечения инженерной инфраструктурой участков застройки необходимо строительство новых сетей водоснабжения. На основе перечня мероприятий, реализуемых в 2020–2040 годы в рамках развития системы водоснабжения, сформирован перечень инвестиционных проектов, которые должны обеспечить достижение целевых показателей развития системы водоснабжения.

Разработанные программные мероприятия систематизированы по степени их актуальности в решении вопросов развития системы водоснабжения. Сроки реализации мероприятий определены исходя из этапов градостроительного преобразования территорий, планируемых сроков ввода объектов капитального строительства, с учетом необходимости реализации действующих программ развития.

Расчет стоимости объектов произведен согласно укрупненным нормативам цены строительства НЦС 81-02-14-2020 Сборник № 14. «Наружные сети водоснабжения и канализации» и НЦС 81-02-19-2020. Сборник № 19 «Здания и сооружения городской инфраструктуры». Расчет выполнен в ценах 2020 года.

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

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

Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей водоснабжения

1) Инвестиционный проект «Водозаборные очистные сооружения № 1. Водоочистная станция 16 000 куб. м/сут. Реконструкция станции обезжелезивания № 1 в ГП Лянтор»

Номер инвестиционного проекта - № 2.1.1

Срок реализации проекта – 2020-2021 гг.

Необходимые капитальные затраты – 39,7 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор, План реконструкции и капитального ремонта объектов коммунального комплекса в Сургутском районе на период 2020-2022 гг.

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

Технические параметры проекта включают в себя:

* реконструкцию водопроводных очистных сооружений   
  производительностью 16,0 тыс. куб. м/сут;
* реконструкцию двух резервуаров объемом 2,0 и 5,0 тыс. куб. м.

Ожидаемый эффект – обеспечение потребителей необходимым объемом воды требуемого количества и надлежащего качества в периоды пикового водопотребления и в часы, когда водопотребление находится на среднем уровне.

2) Инвестиционный проект «Реконструкция водопроводов г. Лянтор»

Номер инвестиционного проекта - № 2.1.2

Срок реализации проекта – 2023-2033 гг.

Необходимые капитальные затраты – 142,7 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является замена участков водопровода с истекшим сроком эксплуатации.

Технические параметры проекта включают в себя замену участков водопровода с истекающим и истекшим сроком эксплуатации из стальных труб на трубы полимерные с более высокими параметрами надежности и долговечности. Нормативный срок службы полимерных трубопроводов превышает стальные в 2-3 раза. При прокладке методом горизонтального бурения уменьшаются сроки и объемы земляных работ. При использовании труб из полимерных материалов отсутствует коррозийная активность с транспортируемой средой. Трубы имеют низкую шероховатость и, как следствие, уменьшенное гидравлическое сопротивление.

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

Строительство объектов и сетей водоснабжения

1) Инвестиционный проект «Строительство водопроводных очистных сооружений г. Лянтор»

Номер инвестиционного проекта - № 2.2.1

Срок реализации проекта – 2024 г.

Необходимые капитальные затраты – 0,5 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является строительство водопроводных очистных сооружений в промышленной зоне на территории котельной, а также обеспечение рабочего персонала на месторождениях нефти питьевой водой требуемого количества и надлежащего качества.

Технические параметры проекта включают в себя строительство локальных водопроводных очистных сооружений.

Ожидаемый эффект – обеспечение потребителей необходимым объемом воды требуемого количества и надлежащего качества в периоды пикового водопотребления и в часы, когда водопотребление находится на среднем уровне.

2) Инвестиционный проект «Строительство водопроводов г. Лянтор»

Номер инвестиционного проекта - № 2.2.2

Срок реализации проекта – 2021-2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 86,5 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

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

Технические параметры проекта включают в себя строительство сетей водоснабжения из полимерных труб с более высокими параметрами надежности и долговечности. Нормативный срок службы полимерных трубопроводов превышает стальные в 2-3 раза. При прокладке методом горизонтального бурения уменьшаются сроки и объемы земляных работ. При использовании труб из полимерных материалов отсутствует коррозийная активность с транспортируемой средой. Трубы имеют низкую шероховатость и, как следствие, уменьшенное гидравлическое сопротивление.

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

## Водоотведение

Развитие системы водоотведения в соответствии с мероприятиями Программы позволит полностью обеспечить существующие нагрузки системы водоотведения, их прогнозируемый прирост до 2040 года и создать резерв для устойчивого функционирования системы водоотведения и обеспечения прироста нагрузок последующего периода.

Основными направлениями развития системы водоотведения являются строительство, модернизация и реконструкция канализационных сетей и сооружений. При этом решаются основные задачи функционирования системы водоотведения: обеспечение качества и надежности предоставляемой услуги водоотведения, а также обеспечение доступности услуг водоотведения для потребителей.

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

Первоочередной задачей по развитию системы водоотведения является обеспечение всего населения городского поселения возможностью быть подключенным к системе централизованного водоотведения с учетом развития перспективной застройки. Решение данной задачи предусматривает реконструкцию и строительство головных сооружений, увеличение протяженности канализационных сети. Данные мероприятия позволят обеспечить необходимую возможность отвода сточных вод для существующей и перспективной застройки.

Для обеспечения инженерной инфраструктурой участков застройки необходимо строительство новых сетей водоотведения. На основе перечня мероприятий, реализуемых до 2040 года в рамках развития системы водоотведения, сформирован перечень инвестиционных проектов, которые должны обеспечить достижение целевых показателей развития системы водоотведения.

Разработанные программные мероприятия систематизированы по степени их актуальности в решении вопросов развития системы водоотведения. Сроки реализации мероприятий определены исходя из этапов градостроительного преобразования территорий, планируемых сроков ввода объектов капитального строительства с учетом необходимости реализации действующих программ развития.

Оценка стоимости капитальных вложений в реконструкцию и новое строительство выполнена на основании укрупненных нормативов цены строительства различных видов объектов капитального строительства. Расчет стоимости   
объектов произведен согласно укрупненным нормативам цены   
строительства НЦС 81-02-14-2020 Сборник № 14. «Наружные сети водоснабжения и канализации» и НЦС 81-02-19-2020. Сборник № 19 «Здания и сооружения городской инфраструктуры». Расчет выполнен в ценах 2020 года. Стоимость мероприятий, включает в себя проектно-изыскательские работы и НДС.

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

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

Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей водоотведения

1) Инвестиционный проект «Реконструкция КНС-79 производительностью 1,92 тыс. куб. м/сут»

Номер инвестиционного проекта - № 3.1.1.

Срок реализации проекта – 2029 гг.

Необходимые капитальные затраты – 5,192 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является замена устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции   
составит 1,92 тыс. куб. м/сут.

Ожидаемый эффект - удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения перспективных потребителей.

2) Инвестиционный проект «Реконструкция КНС-85 производительностью 1,92 тыс. куб. м/сут»

Номер инвестиционного проекта - № 3.1.2.

Срок реализации проекта – 2027 гг.

Необходимые капитальные затраты – 5,192 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является замена устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции   
составит 1,92 тыс. куб. м/сут.

Ожидаемый эффект - удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения перспективных потребителей.

3) Инвестиционный проект «Реконструкция КНС-102 производительностью 4,8 тыс. куб. м/сут»

Номер инвестиционного проекта - № 3.1.3.

Срок реализации проекта – 2024 гг.

Необходимые капитальные затраты – 12,981 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является замена устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции   
составит 4,8 тыс. куб. м/сут.

Ожидаемый эффект - удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения перспективных потребителей.

4) Инвестиционный проект «Реконструкция КНС-76 производительностью 1,92 тыс. куб. м/сут»

Номер инвестиционного проекта - № 3.1.4.

Срок реализации проекта – 2033 гг.

Необходимые капитальные затраты – 5,192 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является замена устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции   
составит 1,92 тыс. куб. м/сут.

Ожидаемый эффект - удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения перспективных потребителей.

5) Инвестиционный проект «Реконструкция КНС-56/2 производительностью 1,92 тыс. куб. м/сут»

Номер инвестиционного проекта - № 3.1.5.

Срок реализации проекта – 2026 гг.

Необходимые капитальные затраты – 5,192 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является замена устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции   
составит 1,92 тыс. куб. м/сут.

Ожидаемый эффект - удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения перспективных потребителей.

6) Инвестиционный проект «Реконструкция КНС-46 производительностью 2,4 тыс. куб. м/сут»

Номер инвестиционного проекта - № 3.1.6.

Срок реализации проекта – 2025 гг.

Необходимые капитальные затраты – 6,49 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является замена устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции   
составит 2,4 тыс. куб. м/сут.

Ожидаемый эффект - удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения перспективных потребителей.

7) Инвестиционный проект «Реконструкция КНС-84 производительностью 1,92 тыс. куб. м/сут»

Номер инвестиционного проекта - № 3.1.7.

Срок реализации проекта – 2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 5,192 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является замена устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции   
составит 1,92 тыс. куб. м/сут.

Ожидаемый эффект - удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения перспективных потребителей.

8) Инвестиционный проект «Реконструкция КНС-97 производительностью 2,4 тыс. куб. м/сут»

Номер инвестиционного проекта - № 3.1.8.

Срок реализации проекта – 2032 гг.

Необходимые капитальные затраты – 6,49 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является замена устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции   
составит 2,4 тыс. куб. м/сут.

Ожидаемый эффект - удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения перспективных потребителей.

9) Инвестиционный проект «Модернизация канализационных очистных сооружений (2-й очереди – 7 тыс. куб. м/сут)»

Номер инвестиционного проекта - № 3.1.9.

Срок реализации проекта – 2030 гг.

Необходимые капитальные затраты – 192,945 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является замена устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция технологической обвязки КОС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами.

Технические параметры проекта включают в себя модернизацию КОС с заменой оборудования. Общая производительность КОС после модернизации   
составит 14,0 тыс. куб. м/сут.

Ожидаемый эффект - удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения перспективных потребителей.

10) Инвестиционный проект «Реконструкция ГКНС-1 производительностью 10,8 тыс. куб. м/сут»

Номер инвестиционного проекта - № 3.1.10.

Срок реализации проекта – 2021 гг.

Необходимые капитальные затраты – 29,208 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является замена устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции   
составит 10,8 тыс. куб. м/сут.

Ожидаемый эффект - удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения перспективных потребителей.

11) Инвестиционный проект «Реконструкция КНС-141 производительностью 2,4 тыс. куб. м/сут»

Номер инвестиционного проекта - № 3.1.11.

Срок реализации проекта – 2021 гг.

Необходимые капитальные затраты – 6,49 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является замена устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции   
составит 2,4 тыс. куб. м/сут.

Ожидаемый эффект - удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения перспективных потребителей.

12) Инвестиционный проект «Реконструкция ГКНС-2 производительностью 5,18 тыс. куб. м/сут»

Номер инвестиционного проекта - № 3.1.12.

Срок реализации проекта – 2021 гг.

Необходимые капитальные затраты – 14,008 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является замена устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции   
составит 5,18 тыс. куб. м/сут.

Ожидаемый эффект - удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения перспективных потребителей.

13) Инвестиционный проект «Реконструкция КНС-86 производительностью 2,4 тыс. куб. м/сут»

Номер инвестиционного проекта - № 3.1.13.

Срок реализации проекта – 2023 гг.

Необходимые капитальные затраты – 6,49 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является замена устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции   
составит 2,4 тыс. куб. м/сут.

Ожидаемый эффект - удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения перспективных потребителей.

14) Инвестиционный проект «Реконструкция КНС-108 производительностью 2,4 тыс. куб. м/сут»

Номер инвестиционного проекта - № 3.1.14.

Срок реализации проекта – 2031 гг.

Необходимые капитальные затраты – 6,49 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является замена устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции   
составит 2,4 тыс. куб. м/сут.

Ожидаемый эффект - удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения перспективных потребителей.

15) Инвестиционный проект «Реконструкция КНС-ВУ»

Номер инвестиционного проекта - № 3.1.15.

Срок реализации проекта – 2022 гг.

Необходимые капитальные затраты – 6,49 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является замена устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию КНС с заменой оборудования без изменения производительности.

Ожидаемый эффект - удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения перспективных потребителей.

16) Инвестиционный проект «Реконструкция КНС-87 производительностью 3,89 тыс. куб. м/сут»

Номер инвестиционного проекта - № 3.1.16.

Срок реализации проекта – 2023 гг.

Необходимые капитальные затраты – 10,521 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является замена устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции   
составит 3,89 тыс. куб. м/сут.

Ожидаемый эффект - удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения перспективных потребителей.

17) Инвестиционный проект «Реконструкция КНС-77 производительностью 1,92 тыс. куб. м/сут»

Номер инвестиционного проекта - № 3.1.17.

Срок реализации проекта – 2036 гг.

Необходимые капитальные затраты – 5,192 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является замена устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции   
составит 1,92 тыс. куб. м/сут.

Ожидаемый эффект - удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения перспективных потребителей.

18) Инвестиционный проект «Реконструкция КНС-83 производительностью 2,4 тыс. куб. м/сут»

Номер инвестиционного проекта - № 3.1.18.

Срок реализации проекта – 2034 гг.

Необходимые капитальные затраты – 6,49 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является замена устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции   
составит 2,4 тыс. куб. м/сут.

Ожидаемый эффект - удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения перспективных потребителей.

19) Инвестиционный проект «Реконструкция КНС-81 производительностью 1,92 тыс. куб. м/сут»

Номер инвестиционного проекта - № 3.1.19.

Срок реализации проекта – 2028 гг.

Необходимые капитальные затраты – 5,192 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является замена устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции   
составит 1,92 тыс. куб. м/сут.

Ожидаемый эффект - удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения перспективных потребителей.

20) Инвестиционный проект «Реконструкция КНС-48 производительностью 2,4 тыс. куб. м/сут»

Номер инвестиционного проекта - № 3.1.20.

Срок реализации проекта – 2026 гг.

Необходимые капитальные затраты – 6,49 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является замена устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции   
составит 2,4 тыс. куб. м/сут.

Ожидаемый эффект - удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения перспективных потребителей.

21) Инвестиционный проект «Капитальный ремонт магистрального самотечного коллектора Ду 400 мм по ул. Озерная, ул. Новая. г. Лянтор»

Номер инвестиционного проекта - № 3.1.21.

Срок реализации проекта – 2022 гг.

Необходимые капитальные затраты – 32,715 млн руб.

Обоснование мероприятия – Утвержденный план объектов реконструкции и капитального ремонта объектов коммунального комплекса в Сургутском районе на период 2021-2022 г.

Целью реализации проекта является необходимость капитального ремонта ветхих участков существующей канализационной сети.

Технические параметры проекта включают в себя капитальный ремонт сетей канализации протяженностью 856 м.

Ожидаемый эффект - повышение надежности и качества водоотведения потребителей.

22) Инвестиционный проект «Реконструкция канализации   
диаметрами 110-500 мм, общей протяженностью 16,15 км»

Номер инвестиционного проекта - № 3.1.22.

Срок реализации проекта – 2021-2034 гг.

Необходимые капитальные затраты – 187,789 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является необходимость замены ветхих участков существующей канализационной сети, срок службы которых превысит нормативное значение 30 лет, необходимость обеспечения пропускной способности трубопроводов.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию сетей канализации диаметром:

* 110 мм – 1,31 км;
* 140 мм – 0,28 км;
* 160 мм – 5,52 км;
* 225 мм – 4,64 км;
* 315 мм – 0,89 км;
* 400 мм – 1,81 км;
* 500 мм – 1,70 км.

Ожидаемый эффект - повышение надежности и качества водоотведения потребителей.

Строительство объектов и сетей водоотведения

1) Инвестиционный проект «Строительство КНС-56 нов производительностью 1,92 тыс. куб. м/сут»

Номер инвестиционного проекта - № 3.2.1.

Срок реализации проекта – 2040 гг.

Необходимые капитальные затраты – 5,192 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является строительство КНС с выносом из-под проектируемой застройки.

Технические параметры проекта включают в себя вынос КНС с попутной заменой оборудования.

Ожидаемый эффект - удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения перспективных потребителей.

2) Инвестиционный проект «Строительство КНС-78 нов производительностью 1,92 тыс. куб. м/сут»

Номер инвестиционного проекта - № 3.2.2.

Срок реализации проекта – 2030 гг.

Необходимые капитальные затраты – 5,192 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является строительство КНС с выносом из-под проектируемой застройки.

Технические параметры проекта включают в себя вынос КНС с попутной заменой оборудования.

Ожидаемый эффект - удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения перспективных потребителей.

3) Инвестиционный проект «Строительство КНС   
производительностью 0,3 тыс. куб. м/сут»

Номер инвестиционного проекта - № 3.2.3.

Срок реализации проекта – 2023 гг.

Необходимые капитальные затраты – 0,811 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является строительство КНС для отвода сточных вод микрорайона 11.

Технические параметры проекта включают в себя строительство КНС производительностью 0,3 тыс. куб. м/сут».

Ожидаемый эффект - удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения перспективных потребителей.

4) Инвестиционный проект «Строительство КНС   
производительностью 0,3 тыс. куб. м/сут»

Номер инвестиционного проекта - № 3.2.4.

Срок реализации проекта – 2024 гг.

Необходимые капитальные затраты – 0,811 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является строительство КНС для отвода сточных вод микрорайона 9.

Технические параметры проекта включают в себя строительство КНС производительностью 0,3 тыс. куб. м/сут».

Ожидаемый эффект - удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения перспективных потребителей.

5) Инвестиционный проект «Строительство канализации   
диаметрами 160-400 мм, общей протяженностью 6,64 км»

Номер инвестиционного проекта - № 3.2.5.

Срок реализации проекта – 2021-2036 гг.

Необходимые капитальные затраты – 80,385 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является необходимость строительства новых участков канализационной сети, для обеспечения качественного и надёжного водоотведения, пропуска перспективных нагрузок.

Технические параметры проекта включают в себя строительство сетей канализации диаметром:

* 160 мм – 1,73 км;
* 200 мм – 1,30км;
* 250 мм – 2,63 км;
* 400 мм – 0,98 км.

Ожидаемый эффект – увеличение охвата централизованным водоотведением потребителей, обеспечение требуемых гидравлических режимов канализации.

**6) Инвестиционный проект «Строительство сетей дождевой канализации закрытого типа».**

Номер инвестиционного проекта - № 3.2.6.

Срок реализации проекта – 2022-2040 гг.

Необходимые капитальные затраты – 88,44 млн. руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

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

Технические параметры проекта включают в себя строительство сети дождевой канализации протяженностью 7,68 км, (технические характеристики системы водоотвода, а также их расположение уточняются на стадии подготовки проектной документации после проведения соответствующих инженерно-технических изысканий).

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

**7) Инвестиционный проект «Строительство очистных сооружений дождевой канализации».**

Номер инвестиционного проекта - № 3.2.7.

Срок реализации проекта – 2026-2040 гг.

Необходимые капитальные затраты – 18,70 млн. руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является организация очистки поверхностных дождевых стоков на территории городского поселения Лянтор.

Технические параметры проекта включают в себя строительство очистных сооружений дождевой канализации – 3 объекта, (технические характеристики системы водоотвода, а также их расположение уточняются на стадии подготовки проектной документации после проведения соответствующих инженерно-технических изысканий).

Ожидаемый эффект - организация очистки поверхностных дождевых стоков на территории городского поселения Лянтор, обеспечение экологической и санитарно-эпидемиологической безопасности.

## Электроснабжение

Развитие системы электроснабжения в соответствии с мероприятиями Программы должно позволить полностью обеспечить существующие нагрузки системы и их прогнозируемый прирост в течение 2020 - 2040 годов, обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения.

На основе перечня мероприятий, реализуемых в 2020 - 2040 годы в рамках развития системы электроснабжения, сформирован перечень инвестиционных проектов, которые должны обеспечить достижение целевых показателей развития системы электроснабжения.

Расчет стоимости объектов произведен согласно укрупненным нормативам цены строительства НЦС 81-02-12-2020 Сборник № 12. «Наружные электрические сети»   
и НЦС 81-02-21-2020. Сборник № 21 «Объекты энергетики». Расчет выполнен   
в ценах 2020 года.

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

Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения

1) Инвестиционный проект «Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №55 ГП Лянтор (замена оборудования 0,4-10 кВ)»

Номер инвестиционного проекта - № 4.1.1.

Срок реализации проекта – 2023-2024 г.

Необходимые капитальные затраты – 13,0 млн руб.

Обоснование мероприятия – Инвестиционная программа МУП «СРЭС»   
на 2020 – 2024 годы.

Целью реализации проекта является обновление электрооборудования в связи с выработкой нормативного ресурса, повышение надежности и качества электроснабжения потребителей.

Технические параметры проекта – замена панелей, щитов распределительного устройства 0,4 кВ типа ЩО-70, а также камер КСО 10 кВ на новые модернизированные, оснащенные, в том числе, приборами учета электроэнергии по каждому присоединению.

Ожидаемый эффект – повышение надежности и качества электроснабжения потребителей.

2) Инвестиционный проект «Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №59 ГП Лянтор (замена оборудования 0,4-10 кВ)»

Номер инвестиционного проекта - № 4.1.2.

Срок реализации проекта – 2023-2024 г.

Необходимые капитальные затраты – 13,0 млн руб.

Обоснование мероприятия – Инвестиционная программа МУП «СРЭС»   
на 2020 – 2024 годы.

Целью реализации проекта является обновление электрооборудования в связи с выработкой нормативного ресурса, повышение надежности и качества электроснабжения потребителей.

Технические параметры проекта – замена панелей, щитов распределительного устройства 0,4 кВ типа ЩО-70, а также камер КСО 10 кВ на новые модернизированные, оснащенные, в том числе, приборами учета электроэнергии по каждому присоединению.

Ожидаемый эффект – повышение надежности и качества электроснабжения потребителей.

3) Инвестиционный проект «Реконструкция трансформаторных подстанций ТП 10/0,4 кВ г. Лянтор»

Номер инвестиционного проекта - № 4.1.3.

Срок реализации проекта – 2021-2040 гг.

Необходимые капитальные затраты – 148,79 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является обновление электрооборудования в связи с выработкой нормативного ресурса, повышение надежности и качества электроснабжения потребителей.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию ТП 10/0,4 кВ с заменой оборудования 0,4 – 10 кВ:

* в 2021 г. – КТПБ №137;
* в 2022 г. – КТПН №6, КТПН №38, КТП №2, КТПБ №92;
* в 2023 г. – КТПБ №51, КТПБ №54, КТПБ №84, КТПН №7;
* в 2024 г. – КТПН №3, КТПБ №100, КТПН №40, КТПБ №56;
* в 2025 г. – КТПБ №76, КТПБ №74, КТП №49, КТПБ №101;
* в 2026 г. – КТПБ №53;
* в 2030 г. – КТПБ №80, КТПБ №14;
* в 2036 г. – КТПБ №25;
* в 2040 г. – КТП №62, КТП №61.

Ожидаемый эффект – повышение надежности и качества электроснабжения потребителей.

4) Инвестиционный проект «Реконструкция РП, совмещенного с трансформаторной подстанцией ТП 10/,0,4 кВ №73 (РП-ТП №73)   
мощностью 2х1000 кВА г. Лянтор»

Номер инвестиционного проекта - № 4.1.4.

Срок реализации проекта – 2022 г.

Необходимые капитальные затраты – 10,1 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является обновление электрооборудования в связи с выработкой нормативного ресурса, повышение надежности и качества электроснабжения потребителей.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию РП-ТП №73 с заменой оборудования 0,4 – 10 кВ.

Ожидаемый эффект – повышение надежности и качества электроснабжения потребителей.

5) Инвестиционный проект «Реконструкция КРУН-10 г. Лянтор»

Номер инвестиционного проекта - № 4.1.5.

Срок реализации проекта – 2023 г.

Необходимые капитальные затраты – 3,0 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является обновление электрооборудования в связи с выработкой нормативного ресурса, повышение надежности и качества электроснабжения потребителей.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию КРУН-10 с заменой оборудования.

Ожидаемый эффект – уменьшение затрат на теплопотери, техническое обслуживание объектов электросетевого комплекса, обеспечение нормальных условий работы персонала.

6) Инвестиционный проект «Реконструкция электрических   
сетей 10 кВ от ПС №116 ГП Лянтор.»

Номер инвестиционного проекта - № 4.1.6.

Срок реализации проекта – 2021-2023 гг.

Необходимые капитальные затраты – 3,0 млн руб.

Обоснование мероприятия – Инвестиционная программа МУП «СРЭС»   
на 2020 – 2024 годы.

Целью реализации проекта является обновление электрооборудования, повышение надежности и качества электроснабжения потребителей.

Технические параметры проекта включают в себя замена части элементов электрических сетей, замена неизолированных проводов на КЛ, длина участка   
линии 0,66 км.

Ожидаемый эффект – повышение надежности и качества электроснабжения потребителей.

7) Инвестиционный проект «Реконструкция здания АБК   
мкр. 7 ГП Лянтор»

Номер инвестиционного проекта - № 4.1.7.

Срок реализации проекта – 2024 г.

Необходимые капитальные затраты – 0,1 млн руб.

Обоснование мероприятия – Инвестиционная программа МУП «СРЭС»   
на 2020 – 2024 годы.

Целью реализации проекта является ввод в эксплуатацию здания   
АБК мкр.7, отвечающего всем требованиям действующих норм и правил.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию существующего здания.

Ожидаемый эффект – уменьшение затрат на теплопотери, техническое обслуживание объектов электросетевого комплекса, обеспечение нормальных условий работы персонала.

8) Инвестиционный проект «Реконструкция РП, совмещенного с трансформаторной подстанцией ТП 10/0,4 кВ №3 (РП-ТП №3) г. Лянтор»

Номер инвестиционного проекта - № 4.1.8.

Срок реализации проекта – 2023 г.

Необходимые капитальные затраты – 10,1 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является обновление электрооборудования в связи с выработкой нормативного ресурса, повышение надежности и качества электроснабжения потребителей.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию РП-ТП №3 с заменой оборудования 0,4 – 10 кВ и увеличением мощности до 2х1000 кВА.

Ожидаемый эффект – повышение надежности и качества электроснабжения потребителей.

Строительство объектов и сетей электроснабжения

1) Инвестиционный проект «Строительство ТП 10/0,4 кВ ИЖС мкр. 9 ГП Лянтор»

Номер инвестиционного проекта - № 4.2.1.

Срок реализации проекта – 2021 г.

Необходимые капитальные затраты – 2,0 млн руб.

Обоснование мероприятия – Инвестиционная программа МУП «СРЭС»   
на 2020 – 2024 годы.

Целью реализации проекта является обеспечение надежного и качественного электроснабжения социально-значимых объектов, создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

Технические параметры проекта включают установку блочной трансформаторной подстанции мощностью 2х630 кВА, укомплектованной современным оборудованием с высокой отключающей способностью, оснащенные приборами учета по каждому присоединению.

Ожидаемый эффект – создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

2) Инвестиционный проект «Строительство ЛЭП 10 кВ на ТП 10/0,4 кВ ИЖС мкр. 9 ГП Лянтор»

Номер инвестиционного проекта - № 4.2.2.

Срок реализации проекта – 2021 г.

Необходимые капитальные затраты – 1,0 млн руб.

Обоснование мероприятия – Инвестиционная программа МУП «СРЭС»   
на 2020 – 2024 годы.

Целью реализации проекта является обеспечение надежного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

Технические параметры проекта включают в себя монтаж проводов,   
прокладка ЛЭП, расчистка охранных зон. Протяженность ЛЭП 10 кВ составляет 2,4 км.

Ожидаемый эффект - создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

3) Инвестиционный проект «Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ИЖС мкр. 9 ГП Лянтор»

Номер инвестиционного проекта - № 4.2.3.

Срок реализации проекта – 2021 г.

Необходимые капитальные затраты – 2,0 млн руб.

Обоснование мероприятия – Инвестиционная программа МУП «СРЭС»   
на 2020 – 2024 годы.

Целью реализации проекта является обеспечение надежного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

Технические параметры проекта включают в себя установка опор, монтаж проводов, прокладка ЛЭП, расчистка охранных зон. Протяженность   
ЛЭП 0,4 кВ составляет 6,0 км.

Ожидаемый эффект - создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

4) Инвестиционный проект «Строительство ТП 10/0,4 кВ ИЖС   
мкр. 11 ГП Лянтор»

Номер инвестиционного проекта - № 4.2.4.

Срок реализации проекта – 2023-2024 гг.

Необходимые капитальные затраты – 8,0 млн руб.

Обоснование мероприятия – Инвестиционная программа МУП «СРЭС»   
на 2020 – 2024 годы.

Целью реализации проекта является обеспечение надежного и качественного электроснабжения социально-значимых объектов, создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

Технические параметры проекта включают установку блочной трансформаторной подстанции, укомплектованной современным оборудованием с высокой отключающей способностью, оснащенные приборами учета по каждому присоединению.

Ожидаемый эффект – создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

5) Инвестиционный проект «Строительство ЛЭП 10 кВ на ТП 10/0,4 кВ ИЖС мкр. 11 ГП Лянтор»

Номер инвестиционного проекта - № 4.2.5.

Срок реализации проекта – 2022-2023 гг.

Необходимые капитальные затраты – 5,0 млн руб.

Обоснование мероприятия – Инвестиционная программа МУП «СРЭС»   
на 2020 – 2024 годы.

Целью реализации проекта является обеспечение надежного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

Технические параметры проекта включают в себя монтаж проводов,   
прокладка ЛЭП, расчистка охранных зон. Протяженность ЛЭП 10 кВ составляет 2,4 км.

Ожидаемый эффект - создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

6) Инвестиционный проект «Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ИЖС мкр. 11 ГП Лянтор»

Номер инвестиционного проекта - № 4.2.6.

Срок реализации проекта – 2022-2023 гг.

Необходимые капитальные затраты – 3,0 млн руб.

Обоснование мероприятия – Инвестиционная программа МУП «СРЭС»   
на 2020 – 2024 годы.

Целью реализации проекта является обеспечение надежного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

Технические параметры проекта включают в себя установка опор, монтаж проводов, прокладка ЛЭП, расчистка охранных зон. Протяженность   
ЛЭП 0,4 кВ составляет 5,7 км.

Ожидаемый эффект - создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

7) Инвестиционный проект «Строительство ТП 10/0,4 кВ   
мкр. 5 ГП Лянтор»

Номер инвестиционного проекта - № 4.2.7.

Срок реализации проекта – 2022-2024 гг.

Необходимые капитальные затраты – 13,0 млн руб.

Обоснование мероприятия – Инвестиционная программа МУП «СРЭС»   
на 2020 – 2024 годы.

Целью реализации проекта является обеспечение надежного и качественного электроснабжения социально-значимых объектов, создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

Технические параметры проекта включают установку блочной трансформаторной подстанции мощностью 2х1000 кВА, укомплектованной современным оборудованием с высокой отключающей способностью, оснащенные приборами учета по каждому присоединению.

Ожидаемый эффект – создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

8) Инвестиционный проект «Строительство ЛЭП 10 кВ на ТП 10/0,4 кВ мкр. 5 ГП Лянтор»

Номер инвестиционного проекта - № 4.2.8.

Срок реализации проекта – 2022-2023 гг.

Необходимые капитальные затраты – 4,0 млн руб.

Обоснование мероприятия – Инвестиционная программа МУП «СРЭС»   
на 2020 – 2024 годы.

Целью реализации проекта является обеспечение надежного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

Технические параметры проекта включают в себя монтаж проводов,   
прокладка ЛЭП, расчистка охранных зон. Протяженность ЛЭП 10 кВ составляет 6,0 км.

Ожидаемый эффект - создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

9) Инвестиционный проект «Строительство гаража под АГП ГП Лянтор»

Номер инвестиционного проекта - № 4.2.9.

Срок реализации проекта – 2024 г.

Необходимые капитальные затраты – 0,1 млн руб.

Обоснование мероприятия – Инвестиционная программа МУП «СРЭС»   
на 2020 – 2024 годы.

Целью реализации проекта является обеспечение возможности размещения и эксплуатации спецтехники в надлежащих условиях.

Технические параметры проекта включают строительство помещения для размещения спецтехники

Ожидаемый эффект – повышение надежности и бесперебойности электроснабжения.

10) Инвестиционный проект «Строительство РП, совмещенного с трансформаторной подстанцией ТП 10/0,4 кВ мощностью 2х1000 кВА   
мкр. 7 г. Лянтор»

Номер инвестиционного проекта - № 4.2.10.

Срок реализации проекта – 2023 гг.

Необходимые капитальные затраты – 25,8 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является обеспечение надежного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

Технические параметры проекта включают в себя строительство РП-ТП 10/0,4 кВ.

Ожидаемый эффект - создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

11) Инвестиционный проект «Строительство РП, совмещенного с трансформаторной подстанцией ТП 10/0,4 кВ мощностью 2х1250 кВА   
мкр. 7 г. Лянтор»

Номер инвестиционного проекта - № 4.2.11.

Срок реализации проекта – 2036 гг.

Необходимые капитальные затраты – 29,9 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является обеспечение надежного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

Технические параметры проекта включают в себя строительство РП-ТП 10/0,4 кВ.

Ожидаемый эффект - создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

12) Инвестиционный проект «Строительство РП, совмещенного с трансформаторной подстанцией ТП 10/0,4кВ мощностью 2х1000 кВА   
мкр.9 г. Лянтор»

Номер инвестиционного проекта - № 4.2.12.

Срок реализации проекта – 2022 гг.

Необходимые капитальные затраты – 25,8 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является обеспечение надежного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

Технические параметры проекта включают в себя строительство РП-ТП 10/0,4 кВ.

Ожидаемый эффект - создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

13) Инвестиционный проект «Строительство трансформаторных подстанций ТП 10/0,4 кВ г. Лянтор»

Номер инвестиционного проекта - № 4.2.13.

Срок реализации проекта – 2022-2040 гг.

Необходимые капитальные затраты – 61,14 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является обеспечение надежного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

Технические параметры проекта включают в себя строительство ТП 10/0,4 кВ:

* в 2021 г. мощностью 2х630 кВА (1 объект);
* в 2022 г. мощностью 2х1000 кВА (1 объект), 2х630 кВА (1 объект);
* в 2026 г. мощностью 2Х630 кВА (2 объекта), 2х1000 кВА (2 объекта);
* в 2040 г. мощностью 2х1000 кВА (1 объект).

Ожидаемый эффект - создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

14) Инвестиционный проект «Строительство кабельных ЛЭП 10 кВ г. Лянтор»

Номер инвестиционного проекта - № 4.2.14.

Срок реализации проекта – 2021 – 2040 гг.

Необходимые капитальные затраты – 19,17 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является обеспечение надежного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

Технические параметры проекта включают в себя строительство   
кабельных ЛЭП 10 кВ:

* в 2021 г. протяженностью 1,09 км;
* в 2022 г. протяженностью 2,07 км;
* в 2024 г. протяженностью 0,72 км;
* в 2025 г. протяженностью 0,71 км;
* в 2026 г. протяженностью 0,72 км;
* в 2030 г. протяженностью 0,2 км;
* в 2036 г. протяженностью 1,06 км;
* в 2040 г. протяженностью 0,37 км.

Ожидаемый эффект - создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

15) Инвестиционный проект «Строительство воздушных ЛЭП 10 кВ г. Лянтор»

Номер инвестиционного проекта - № 4.2.15.

Срок реализации проекта – 2022 – 2026 гг.

Необходимые капитальные затраты – 3,58 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является обеспечение надежного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

Технические параметры проекта включают в себя строительство   
воздушных ЛЭП 10 кВ:

* в 2022 г. протяженностью 0,3 км;
* в 2024 г. протяженностью 0,83 км;
* в 2026 г. протяженностью 0,04 км;

Ожидаемый эффект - создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

## Газоснабжение

Развитие системы газоснабжения в соответствии с мероприятиями Программы должно позволить полностью обеспечить существующие нагрузки системы и их прогнозируемый прирост в течение 2020 - 2040 годов, обеспечение надежности и бесперебойности газоснабжения.

На основе перечня мероприятий, реализуемых в 2020 - 2040 годы в рамках развития системы газоснабжения, сформирован перечень инвестиционных проектов, которые должны обеспечить достижение целевых показателей развития системы газоснабжения.

Расчет стоимости объектов произведен согласно укрупненным нормативам цены строительства НЦС 81-02-15-2020 Сборник № 15. «Наружные сети газоснабжения»   
и НЦС 81-02-19-2020. Сборник № 19 «Здания и сооружения городской инфраструктуры». Расчет выполнен в ценах 2020 года.

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

**1) Инвестиционный проект «Строительство газопроводов распределительных высокого давления».**

Номер инвестиционного проекта - № 5.1.1

Срок реализации проекта – 2025 г.

Необходимые капитальные затраты – 10,43 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является газификация индивидуальной жилой застройки г. Лянтор.

Технические параметры проекта включает в себя строительство   
газопровода распределительного высокого давления II категории   
диаметром 110-160 мм протяженностью 5,56 км.

Ожидаемый эффект – газификация индивидуальной жилой застройки г. Лянтор.

**2) Инвестиционный проект «Строительство 5-и пунктов редуцирования газа».**

Номер инвестиционного проекта - № 5.1.2

Срок реализации проекта – 2025 г.

Необходимые капитальные затраты – 1,42 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план городского поселения Лянтор.

Целью реализации проекта является газификация индивидуальной жилой застройки г. Лянтор.

Технические параметры проекта включает в себя строительство 5-и пунктов редуцирования газа.

Ожидаемый эффект – газификация индивидуальной жилой застройки г. Лянтор.

# ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ

## Источники инвестиций

Источники инвестиций на реализацию мероприятий, предполагаемых в рамках настоящей Программы, включают в себя следующие виды:

* бюджетные источники (средства бюджета Российской Федерации, бюджет Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, местный бюджет Сургутского района, местный бюджет городского поселения Лянтор);
* внебюджетные источники (средства организаций коммунального комплекса);
* средства частных инвесторов.

Объем инвестиций мероприятий Программы в разбивке по источникам финансирования представлен ниже (Таблица 24).

Таблица 24 – Источники инвестиций мероприятий Программы, млн рублей

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Бюджетные средства** | | | **Внебюджетные средства** | **Средства частных инвесторов** | **Итого** |
| **Федеральный бюджет** | **Бюджет Ханты-Мансийского автономного округа – Югры** | **Местный бюджет** |
| Теплоснабжение | 0 | 32,86 | 719,32 | 79,60 | 0 | 831,78 |
| Водоснабжение | 0 | 0 | 269,40 | 0 | 0 | 269,40 |
| Водоотведение | 0 | 21,64 | 746,33 | 0 | 0 | 767,97 |
| Электроснабжение | 0 | 0 | 337,40 | 67,20 | 0 | 404,60 |
| Газоснабжение | 0 | 0 | 0 | 11,85 | 0 | 11,85 |
| Итого | 0 | 54,50 | 2072,45 | 158,65 | 0 | 2285,60 |

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

Объем финансирования каждого инвестиционного проекта, предусмотренного в рамках реализации Программы, представлен в Приложениях 1–5.

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.

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 государственных и муниципальных программ.

## Динамика уровней тарифов

Прогноз динамики уровней тарифов по каждой системе коммунальной инфраструктуры 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 (Таблица 25).

Нормативно-правовой основой для расчета максимального уровня тарифов в сфере коммунального хозяйства 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 15.11.2018 № 2490-р «Об индексах изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам РФ и предельно допустимых отклонениях по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2019–2023 годы»;
* прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года;
* прогноз долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года;
* распоряжение Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры   
  от 25.01.2019 № 36-рп «О Прогнозе социально-экономического развития   
  Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2036 года»;
* постановление Администрации Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14.01.2020 № 32 «О прогнозе социально-экономического развития Сургутского района на период до 2036 года»;
* постановление Администрации Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 23.10.2020 № 4553 «О прогнозе   
  социально-экономического развития Сургутского района на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов».

Таблица 25 – Прогноз среднего уровня тарифов за коммунальные услуги

| **Наименование** | **Период** | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026 - 2040** |
| Тариф в сфере теплоснабжения; компонент на тепловую энергию в тарифе на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения, руб. за Гкал | 2472,95 | 2561,45 | 2651,60 | 2757,70 | 2868,00 | 5165,10 |
| Тариф в сфере холодного водоснабжения; компонент на холодную воду в тарифе на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения, руб. за куб. м | 75,41 | 78,05 | 80,78 | 84,01 | 87,37 | 157,35 |
| Тариф в сфере водоотведения, руб. за куб. м | 50,96 | 52,99 | 55,09 | 57,29 | 59,59 | 107,31 |
| Тариф в сфере электроснабжения, руб. за кВт в час | 2,19 | 2,30 | 2,42 | 2,54 | 2,67 | 4,56 |
| Тариф в сфере газоснабжения, руб. за 1000 куб. м | 4816,90 | 4961,40 | 5110,25 | 5263,55 | 5421,46 | 7504,57 |

Прогнозируемый уровень тарифов с учетом мероприятий, предусмотренных к реализации настоящей Программой, по системам коммунальной инфраструктуры не превышает максимально возможный уровень тарифов, рассчитанный на основе предельных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, и долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, Сургутского района.

## Проверка доступности тарифов для населения

Оценка доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги основана на объективных данных о платежеспособности населения, которые должны лежать в основе формирования тарифной политики и определения необходимой и возможной бюджетной помощи на компенсацию мер социальной поддержки населения и на выплату субсидий малообеспеченным гражданам на оплату жилья и коммунальных услуг.

Для определения доступности приобретения и оплаты потребителями соответствующих товаров и услуг организаций коммунального комплекса использованы данные об установленных ценах (тарифах) с учетом среднегодового дохода населения.

В основе определения доступности платы за коммунальные услуги лежит прогноз совокупного платежа населения по всем видам коммунальных услуг (Таблица 26).

Для расчета совокупного платежа граждан за коммунальные услуги принят размер тарифа с наибольшим возможным ростом.

Таблица 26 – Совокупный платеж населения за потребляемые коммунальные услуги

| **Год** | **Совокупный платеж населения за потребляемые коммунальные услуги, млн рублей в год** |
| --- | --- |
| 2021 | 1 603,22 |
| 2022 | 1 732,36 |
| 2023 | 1 889,35 |
| 2024 | 2 055,58 |
| 2025 | 2 241,33 |
| 2026 - 2040 | 7 714,60 |

Для определения возможности финансирования Программы за счет средств потребителей произведена оценка доступности для населения совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги (Таблица 27) по следующим показателям, установленным Методическими указаниями по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, утвержденными приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378 «Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги»:

* доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи (Таблица 28);
* доля населения с доходами ниже прожиточного минимума (Таблица 29);
* уровень собираемости платежей за коммунальные услуги (Таблица 30);
* доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения.

Таблица 27 – Средние значения критериев доступности для граждан платы за коммунальные услуги

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Критерий** | **Уровень доступности** | | |
| **высокий** | **доступный** | **недоступный** |
| Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, % | от 6,3 до 7,2 | от 7,2 до 8,6 | свыше 8,6 |
| Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, % | до 8 | от 8 до 12 | свыше 12 |
| Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, % | от 92 до 95 | от 85 до 92 | ниже 85 |
| Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения | не более 10 | от 10 до 15 | свыше 15 |

Таблица 28 – Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи

| **Год** | **Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, %** | **Установленное значение критерия, %** |
| --- | --- | --- |
| 2021 | 7,0 | 8,6 |
| 2022 | 7,5 |
| 2023 | 7,5 |
| 2024 | 8,1 |
| 2025 | 8,1 |
| 2026 - 2040 | 5,4 |

При определении доли населения городского поселения с доходами ниже прожиточного минимума сделано допущение о максимально возможном значении данного показателя, соответствующего установленному уровню в Прогнозе   
социально-экономического развития Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2036 года, утвержденном распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 25.01.2019 № 36-рп (Таблица 29).

Таблица 29 – Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума

| **Год** | **Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, %** | **Установленное значение критерия, %** |
| --- | --- | --- |
| 2021 | 7,0 | 12,0 |
| 2022 | 6,6 |
| 2023 | 6,0 |
| 2024 | 5,4 |
| 2025 | 5,0 |
| 2030 | 4,5 |
| 2035 | 4,0 |
| 2040 | 3,9 |

Таблица 30 – Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги

| **Год** | **Уровень собираемости платежей, %** | **Установленное значение критерия, %** |
| --- | --- | --- |
| 2021 | 85,0 | не менее 85,0 |
| 2022 | 85,0 |
| 2023 | 85,0 |
| 2024 | 85,0 |
| 2025 | 85,0 |
| 2030 | 85,0 |
| 2035 | 85,0 |
| 2040 | 85,0 |

С учетом политики сдерживания роста тарифов на коммунальные услуги число получателей субсидий на оплату коммунальных услуг на перспективу останется на существующем 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 вывод о доступности прогнозируемых тарифов для населения городского поселения Лянтор на перспективу до 2040 года с учетом реализации мероприятий Программы.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ТЕПЛОСНАБЖЕНИИ

| **№ п/п** | **Инвестиционные проекты** | **Всего** | **Финансовые затраты на реализацию с учетом НДС (20%), млн руб.** | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026-2040** |

| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1.1.** | **Реконструкция объектов и сетей теплоснабжения** | | | | | | | |
| **1.1.1.** | **Реконструкция котельной №2** | | | | | | | |
| 1.1.1.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.1 | | | | | | |
| 1.1.1.2 | Краткое описание проекта | техническое перевооружение котельной №2 с соответствующим вспомогательным оборудованием | | | | | | |
| 1.1.1.3 | Цель проекта | модернизация устаревшего оборудования, увеличение срока межремонтного периода, увеличение срока службы оборудования, обновление основных фондов, снижение процента износа оборудования котельной, экономия энергетических ресурсов, повышение надежности системы теплоснабжения | | | | | | |
| 1.1.1.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, Гкал/ч* | 60,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 60,000 |
|  | *строительство сетей, км* | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.1.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 124,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 124,00 |
| 1.1.1.6 | Срок реализации проекта | 2030-2031 |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 124,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 124,00 |
| 1.1.1.8 | **Бюджетные источники** | 124,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 124,00 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 124,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 124,00 |
| 1.1.1.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.1.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  |  |  |  |
| **1.1.2.** | **Реконструкция котельной №25 (промышленная зона)** | | | | | | | |
| 1.1.2.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.1 | | | | | | |
| 1.1.2.2 | Краткое описание проекта | техническое перевооружение котельной №25 с соответствующим вспомогательным оборудованием | | | | | | |
| 1.1.2.3 | Цель проекта | модернизация устаревшего оборудования, увеличение срока межремонтного периода, увеличение срока службы оборудования, обновление основных фондов, снижение процента износа оборудования котельной, экономия энергетических ресурсов, повышение надежности системы теплоснабжения | | | | | | |
| 1.1.2.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, Гкал/ч* | 60,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 60,000 |
|  | *строительство сетей, км* | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.2.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 70,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 70,00 |
| 1.1.2.6 | Срок реализации проекта | 2026-2027 |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.2.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 70,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 70,00 |
| 1.1.2.8 | **Бюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.2.9 | **Внебюджетные источники** | 70,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 70,00 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 70,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 70,00 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 70,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 70,00 |
| 1.1.2.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | 3 |  |  |  |  |  |  |
| **1.1.3.** | **Реконструкция центральных тепловых пунктов ЦТП-76** | | | | | | | |
| 1.1.3.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.1 | | | | | | |
| 1.1.3.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция центрального теплового пункта ЦТП-76 с заменой оборудования на более энергоэффективное и реализация АСУ ТП. Диспетчеризация ЦТП | | | | | | |
| 1.1.3.3 | Цель проекта | модернизация устаревшего оборудования, увеличение срока межремонтного периода, увеличение срока службы оборудования, обновление основных фондов, снижение процента износа оборудования котельной, экономия энергетических ресурсов, повышение надежности системы теплоснабжения | | | | | | |
| 1.1.3.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, Гкал/ч* | 1,000 | 1,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | *строительство сетей, км* | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.3.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 27,144 | 27,144 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 |
| 1.1.3.6 | Срок реализации проекта | 2021 |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 17,544 | 17,544 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 |
| 1.1.3.8 | **Бюджетные источники** | 17,544 | 17,544 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0,000 | 0,000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0,000 | 0,000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 17,544 | 17,544 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 |
| 1.1.3.9 | **Внебюджетные источники** | 9,600 | 9,600 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 7,200 | 7,200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 2,400 | 2,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.3.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  |  |  |  |
| **1.1.4.** | **Реконструкция центральных тепловых пунктов ЦТП** | | | | | | | |
| 1.1.4.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.1 | | | | | | |
| 1.1.4.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция центральных тепловых пунктов ЦТП-1, ЦТП-2, ЦТП-5, ЦТП-33, ЦТП-76 с заменой оборудования на более энергоэффективное и реализация АСУ ТП. Диспетчеризация ЦТП | | | | | | |
| 1.1.4.3 | Цель проекта | модернизация устаревшего оборудования, увеличение срока межремонтного периода, увеличение срока службы оборудования, обновление основных фондов, снижение процента износа оборудования котельной, экономия энергетических ресурсов, повышение надежности системы теплоснабжения | | | | | | |
| 1.1.4.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, Гкал/ч* | 4,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 0,000 | 1,000 | 0,000 |
|  | *строительство сетей, км* | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.4.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 95,00 | 20,00 | 15,00 | 40,00 | 0 | 20,00 | 0 |
| 1.1.4.6 | Срок реализации проекта | 2021-2025 |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.4.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 95,00 | 240,00 | 15,00 | 40,00 | 0 | 20,00 | 0 |
| 1.1.4.8 | **Бюджетные источники** | 95,00 | 20,00 | 15,00 | 40,00 | 0 | 20,00 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 95,00 | 20,00 | 15,00 | 40,00 | 0 | 20,00 | 0 |
| 1.1.4.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.4.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  |  |  |  |
| **1.1.5.** | **Капитальный ремонт АСУТА котельной №3** | | | | | | | |
| 1.1.5.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.1 | | | | | | |
| 1.1.5.2 | Краткое описание проекта | Капитальный ремонт АСУТА котельной №3 на 3 котлах | | | | | | |
| 1.1.5.3 | Цель проекта | Автоматизация процессов, модернизация устаревшего оборудования, увеличение срока межремонтного периода, увеличение срока службы оборудования, обновление основных фондов, снижение процента износа оборудования котельной, экономия энергетических ресурсов, повышение надежности системы теплоснабжения | | | | | | |
| 1.1.5.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, Гкал/ч* | 3,000 | 3,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | *строительство сетей, км* | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.5.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 16,60 | 16,60 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.5.6 | Срок реализации проекта | 2021 |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.5.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 16,60 | 16,60 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.5.8 | **Бюджетные источники** | 16,60 | 16,60 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 13,28 | 13,28 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 3,32 | 3,32 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.5.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.5.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  |  |  |  |
| **1.1.6.** | **Реконструкция сетей теплоснабжения** | | | | | | | |
| 1.1.6.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.1 | | | | | | |
| 1.1.6.2 | Краткое описание проекта | увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей диаметром 159 – 820 мм протяженностью 4,645 км | | | | | | |
| 1.1.6.3 | Цель проекта | оптимизация гидравлических режимов. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | |
| 1.1.6.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, Гкал/ч* | - | - | - | - | - | - | - |
|  | *строительство сетей, км* | 4,645 | 2,932 | 1,326 | 0,103 | 0,000 | 0,000 | 0,284 |
| 1.1.6.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 121,24 | 35,72 | 54,83 | 2,10 | 0 | 0 | 28,59 |
| 1.1.6.6 | Срок реализации проекта | 2021-2000 |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.6.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 121,24 | 35,72 | 54,83 | 2,10 | 0 | 0 | 28,59 |
| 1.1.6.8 | **Бюджетные источники** | 121,24 | 35,72 | 54,83 | 2,10 | 0 | 0 | 28,59 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 121,24 | 35,72 | 54,83 | 2,10 | 0 | 0 | 28,59 |
| 1.1.6.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.6.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  |  |  |  |
| **1.1.7.** | **Капитальный ремонт участка магистральных тепловых сетей тепловодоснабжения по ул. Дружбы Народов, стр. №18, №19/1, г. Лянтор** | | | | | | | |
| 1.1.7.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.1 | | | | | | |
| 1.1.7.2 | Краткое описание проекта | Капитальный ремонт участка магистральных тепловых сетей тепловодоснабжения по ул. Дружбы Народов, стр. №18, №19/1, г. Лянтор, протяжённостью 304 п.м. | | | | | | |
| 1.1.7.3 | Цель проекта | обновление основных фондов. Снижение процента износа тепловых сетей. Экономия энергетических ресурсов | | | | | | |
| 1.1.7.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, Гкал/ч* | - | - | - | - | - | - | - |
|  | *строительство сетей, км* | 0,304 | 0,304 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.7.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 4,57 | 4,57 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.7.6 | Срок реализации проекта | 2021 |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.7.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 4,57 | 4,57 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.7.8 | **Бюджетные источники** | 4,57 | 4,57 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 3,66 | 3,66 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 0,91 | 0,91 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.7.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.7.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  |  |  |  |
| **1.1.8.** | **Капитальный ремонт сети ТВС. Адрес: микрорайон №2 от ТК№12-70-11Л до ТК №2-70-7Л у ж.д. №59, г. Лянтор** | | | | | | | |
| 1.1.8.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.1 | | | | | | |
| 1.1.8.2 | Краткое описание проекта | Капитальный ремонт сети ТВС. Адрес: микрорайон №2 от ТК№12-70-11Л до ТК №2-70-7Л у ж.д. №59, г. Лянтор, протяжённостью 546 п.м | | | | | | |
| 1.1.8.3 | Цель проекта | обновление основных фондов. Снижение процента износа тепловых сетей. Экономия энергетических ресурсов | | | | | | |
| 1.1.8.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, Гкал/ч* | - | - | - | - | - | - | - |
|  | *строительство сетей, км* | 0,546 | 0,000 | 0,546 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.8.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 4,80 | 0 | 4,80 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.8.6 | Срок реализации проекта | 2022 |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.8.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 4,80 | 0 | 4,80 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.8.8 | **Бюджетные источники** | 4,80 | 0 | 4,80 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 3,84 | 0 | 3,84 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 0,96 | 0 | 0,96 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.8.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.8.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  |  |  |  |
| **1.1.9.** | **Капитальный ремонт участка сетей ТВС. Адрес: от угла ж.д. №35 ввод в ж.д. №15 и ж.д. №16 до угла ж.д. №11, микрорайон №3, г. Лянтор** | | | | | | | |
| 1.1.9.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.1 | | | | | | |
| 1.1.9.2 | Краткое описание проекта | Капитальный ремонт участка сетей ТВС. Адрес: от угла ж.д. №35 ввод в ж.д. №15 и ж.д. №16 до угла ж.д. №11, микрорайон №3, г. Лянтор, протяжённостью 303 п.м | | | | | | |
| 1.1.9.3 | Цель проекта | обновление основных фондов. Снижение процента износа тепловых сетей. Экономия энергетических ресурсов | | | | | | |
| 1.1.9.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, Гкал/ч* | - | - | - | - | - | - | - |
|  | *строительство сетей, км* | 0,303 | 0,000 | 0,303 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.9.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 8,03 | 0 | 8,03 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.9.6 | Срок реализации проекта | 2022 |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.9.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 8,03 | 0 | 8,03 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.9.8 | **Бюджетные источники** | 8,03 | 0 | 8,03 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 6,42 | 0 | 6,42 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 1,61 | 0 | 1,61 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.9.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.9.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  |  |  |  |
| **1.1.10.** | **Капитальный ремонт участка сетей ТВС. Адрес: ул. Эстонских дорожников от ТК №Ф-3-4Л и к ж.д. №39, г. Лянтор** | | | | | | | |
| 1.1.10.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.1 | | | | | | |
| 1.1.10.2 | Краткое описание проекта | Капитальный ремонт участка сетей ТВС. Адрес: ул. Эстонских дорожников от ТК №Ф-3-4Л и к ж.д. №39, г. Лянтор протяжённостью 337 п.м | | | | | | |
| 1.1.10.3 | Цель проекта | обновление основных фондов. Снижение процента износа тепловых сетей. Экономия энергетических ресурсов | | | | | | |
| 1.1.10.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, Гкал/ч* | - | - | - | - | - | - | - |
|  | *строительство сетей, км* | 0,337 | 0,000 | 0,337 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.10.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 7,08 | 0 | 7,08 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.10.6 | Срок реализации проекта | 2022 |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.10.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 7,08 | 0 | 7,08 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.10.8 | **Бюджетные источники** | 7,08 | 0 | 7,08 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 5,66 |  | 5,66 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 1,42 | 0 | 1,42 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.10.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.10.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  |  |  |  |
| **1.1.11.** | **Реконструкция магистральных сетей теплоснабжения от котельной №3 до ут-1 по ул. Магистральная г. Лянтор** | | | | | | | |
| 1.1.11.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.1 | | | | | | |
| 1.1.11.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция магистральных сетей теплоснабжения от котельной №3 до ут-1 по ул. Магистральная г. Лянтор протяжённостью 70 п.м | | | | | | |
| 1.1.11.3 | Цель проекта | обновление основных фондов. Снижение процента износа тепловых сетей. Экономия энергетических ресурсов | | | | | | |
| 1.1.11.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, Гкал/ч* | - | - | - | - | - | - | - |
|  | *строительство сетей, км* | 0,070 | 0,070 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.11.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 10,982 | 10,982 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.11.6 | Срок реализации проекта | 2021 |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.11.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 10,982 | 10,982 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.11.8 | **Бюджетные источники** | 10,982 | 10,982 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 10,982 | 10,982 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.11.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.11.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  |  |  |  |
| **1.2.** | **Строительство объектов и сетей теплоснабжения** | | | | | | | |
| **1.2.1.** | **Строительство новой котельной (вместо котельной №1)** | | | | | | | |
| 1.2.1.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.1 | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Краткое описание проекта | строительство новой котельной, с котлами паровыми и водогрейными. Снос котельной №1 | | | | | | |
| 1.2.1.3 | Цель проекта | увеличение охвата потребителей услугой централизованного теплоснабжения. Развитие системы теплоснабжения. Улучшение качества жизни населения | | | | | | |
| 1.2.1.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, Гкал/ч* | 90,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 90,000 |
|  | *строительство сетей, км* | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.1.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 320,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 320,00 |
| 1.2.1.6 | Срок реализации проекта | 2040 |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.1.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 320,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 320,00 |
| 1.2.1.8 | **Бюджетные источники** | 320,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 320,00 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 320,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 320,00 |
| 1.2.1.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2.1.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  |  |  |  |
| **1.2.2.** | **Строительство сетей теплоснабжения** | | | | | | | |
| 1.2.1.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.1 | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Краткое описание проекта | строительство сетей теплоснабжения диаметром 219 – 325 мм протяженностью 0,658 км | | | | | | |
| 1.2.1.3 | Цель проекта | увеличение охвата потребителей услугой централизованного теплоснабжения. Развитие системы теплоснабжения. Улучшение качества жизни населения | | | | | | |
| 1.2.1.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, Гкал/ч* | - | - | - | - | - | - | - |
|  | *строительство сетей, км* | 0,874 | 0,156 | 0,286 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,216 |
| 1.2.1.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 22,33 | 5,58 | 8,08 | 0 | 0 | 0 | 8,67 |
| 1.2.1.6 | Срок реализации проекта | 2021-2035 |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.1.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 22,33 | 5,58 | 8,08 | 0 | 0 | 0 | 8,67 |
| 1.2.1.8 | **Бюджетные источники** | 22,33 | 5,58 | 8,08 | 0 | 0 | 0 | 8,67 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 22,33 | 5,58 | 8,08 | 0 | 0 | 0 | 8,67 |
| 1.2.1.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2.1.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  |  |  |  |
|  | **ИТОГО** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 831,78 | 120,60 | 97,82 | 42,10 | 0 | 20,00 | 551,26 |
|  | **Источники инвестиций, в том числе:** | 831,78 | 120,60 | 97,82 | 42,10 | 0 | 20,00 | 551,26 |
|  | **Бюджетные источники** | 752,18 | 111,00 | 97,82 | 42,10 | 0 | 20,00 | 481,26 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 32,86 | 16,94 | 15,92 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 719,32 | 94,06 | 81,90 | 42,10 | 0 | 20,00 | 481,26 |
|  | **Внебюджетные источники** | 79,60 | 9,60 | 0 | 0 | 0 | 0 | 70,00 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 70,00 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 79,60 | 9,60 | 0 | 0 | 0 | 0 | 70,00 |

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ВОДОСНАБЖЕНИИ

| **№ п/п** | **Инвестиционные проекты** | **Всего** | **Финансовые затраты на реализацию с учетом НДС (20%), млн руб.** | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026-2040** |

| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2.1.** | **Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей водоснабжения** | | | | | | | |
| **2.1.1** | **Водозаборные очистные сооружения № 1. Водоочистная станция 16 000 куб.м/сут. Реконструкция станции обезжелезивания № 1 в ГП Лянтор** | | | | | | | |
| 2.1.1.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.2 | | | | | | |
| 2.1.1.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция водозабора и водопроводных очистных сооружений г. Лянтор | | | | | | |
| 2.1.1.3 | Цель проекта | Обеспечение потребителей питьевой водой требуемого качества и надежности | | | | | | |
| 2.1.1.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* |  | 16,0 |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 39,70 | 39,70 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.6 | Срок реализации проекта | 2020-2021 |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 39,70 | 39,70 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.8 | **Бюджетные источники** | 39,70 | 39,70 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 39,70 | 39,70 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  |  |  |  |
| **2.1.2.** | **Реконструкция водопроводов г. Лянтор** | | | | | | | |
| 2.1.2.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.2 | | | | | | |
| 2.1.2.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция водопроводов диаметрами 160 мм - 0,8 км; 300 мм - 0,6 км; 325 мм - 3,0 км; 350 мм - 0,8 км; 426 мм - 3,3 км | | | | | | |
| 2.1.2.3 | Цель проекта | Необходимость замены ветхих участков существующей водопроводной сети, срок службы которых превысит нормативное значение 30 лет, необходимость обеспечения пропускной способности трубопроводов | | | | | | |
| 2.1.2.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 8,5 | 0 | 0 | 0,8 | 0 | 0 | 7,7 |
| 2.1.2.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 142,7 | 0 | 0 | 8,20 | 0 | 0 | 134,50 |
| 2.1.2.6 | Срок реализации проекта | 2023-2033 | 0 |  |  |  |  |  |
| 2.1.2.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 142,7 | 0 | 0 | 8,20 | 0 | 0 | 134,50 |
| 2.1.2.8 | **Бюджетные источники** | 142,7 | 0 | 0 | 8,20 | 0 | 0 | 134,50 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 142,7 | 0 | 0 | 8,20 | 0 | 0 | 134,50 |
| 2.1.2.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  |  |  |  |
| **2.2.** | **Строительство объектов и сетей водоснабжения** | | | | | | | |
| **2.2.1.** | **Строительство водопроводных очистных сооружений г. Лянтор** | | | | | | | |
| 2.2.1.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.2 | | | | | | |
| 2.2.1.2 | Краткое описание проекта | Строительство водопроводных очистных сооружений для обеспечения питьевой водой персонала котельной | | | | | | |
| 2.2.1.3 | Цель проекта | Обеспечение потребителей питьевой водой требуемого качества и надежности | | | | | | |
| 2.2.1.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* |  |  |  |  | по проекту |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.1.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 0,50 | 0 | 0 | 0 | 0,50 | 0 | 0 |
| 2.2.1.6 | Срок реализации проекта | 2024 |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.1.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 0,50 | 0 | 0 | 0 | 0,50 | 0 | 0 |
| 2.2.1.8 | **Бюджетные источники** | 0,50 | 0 | 0 | 0 | 0,50 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 0,50 | 0 | 0 | 0 | 0,50 | 0 | 0 |
| 2.2.1.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | - |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.1.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** |  |  |  |  |  |  |  |
| **2.2.2.** | **Строительство водопроводов в г. Лянтор** | | | | | | | |
| 2.2.2.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов↓ | 6.2 | | | | | | |
| 2.2.2.2 | Краткое описание проекта | Строительство водопроводов диаметрами 110 мм - 4,5 км; 160 мм - 2,0; 200 мм - 0,2 км; 225 мм - 0,7 км; 280 мм - 0,2 км; 300 мм - 0,8 км | | | | | | |
| 2.2.2.3 | Цель проекта | Обеспечение качественного и надёжного водоснабжения, пропуска перспективных нагрузок | | | | | | |
| 2.2.2.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 8,4 | 0,4 | 1,0 | 1,6 | 1,1 | 1,0 | 3,3 |
| 2.2.2.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 86,50 | 3,70 | 9,30 | 15,30 | 10,80 | 10,30 | 37,10 |
| 2.2.2.6 | Срок реализации проекта | 2021-2035 |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.2.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 86,50 | 3,70 | 9,30 | 15,30 | 10,80 | 10,30 | 37,10 |
| 2.2.2.8 | **Бюджетные источники** | 86,50 | 3,70 | 9,30 | 15,30 | 10,80 | 10,30 | 37,10 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 86,50 | 3,70 | 9,30 | 15,30 | 10,80 | 10,30 | 37,10 |
| 2.2.2.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.2.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  |  |  |  |
|  | **ИТОГО** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 269,40 | 43,40 | 9,30 | 23,50 | 11,30 | 10,30 | 171,60 |
|  | **Источники инвестиций, в том числе:** | 269,40 | 43,40 | 9,30 | 23,50 | 11,30 | 10,30 | 171,60 |
|  | **Бюджетные источники** | 269,40 | 43,40 | 9,30 | 23,50 | 11,30 | 10,30 | 171,60 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 269,40 | 43,40 | 9,30 | 23,50 | 11,30 | 10,30 | 171,60 |
|  | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ВОДООТВЕДЕНИИ

| **№ п/п** | **Инвестиционные проекты** | **Всего** | **Финансовые затраты на реализацию с учетом НДС (20%), млн руб.** | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026-2040** |

| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | | **7** | **8** | **9** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **3.1.** | **Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей водоотведения** | | | | | | | | |
| **3.1.1.** | **Реконструкция КНС-79 производительностью 1,92 тыс. куб. м/сут** | | | | | | | | |
| 3.1.1.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | | |
| 3.1.1.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции составит 1,92 тыс. куб. м/сут. | | | | | | | |
| 3.1.1.3 | Цель проекта | Необходимость замены устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС. | | | | | | | |
| 3.1.1.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* | 1,92 |  |  |  | |  |  | 1,92 |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.1.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 5,192 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 5,192 |
| 3.1.1.6 | Срок реализации проекта | 2029 |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.1.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 5,192 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 5,192 |
| 3.1.1.8 | **Бюджетные источники** | 5,192 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 5,192 |
|  | в том числе: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 5,192 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 5,192 |
| 3.1.1.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.1.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  | |  |  |  |
| **3.1.2.** | **Реконструкция КНС-85 производительностью 1,92 тыс. куб. м/сут** | | | | | | | | |
| 3.1.2.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | | |
| 3.1.2.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции составит 1,92 тыс. куб. м/сут. | | | | | | | |
| 3.1.2.3 | Цель проекта | Необходимость замены устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС. | | | | | | | |
| 3.1.2.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* | 1,92 |  |  |  | |  |  | 1,92 |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.2.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 5,192 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 5,192 |
| 3.1.2.6 | Срок реализации проекта | 2027 |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.2.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 5,192 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 5,192 |
| 3.1.2.8 | **Бюджетные источники** | 5,192 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 5,192 |
|  | в том числе: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 5,192 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 5,192 |
| 3.1.2.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  | |  |  |  |
| **3.1.3.** | **Реконструкция КНС-102 производительностью 4,8 тыс. куб. м/сут** | | | | | | | | |
| 3.1.3.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | | |
| 3.1.3.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции составит 4,8 тыс. куб. м/сут. | | | | | | | |
| 3.1.3.3 | Цель проекта | Необходимость замены устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС. | | | | | | | |
| 3.1.3.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* | 4,8 |  |  |  | | 4,8 |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.3.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 12,981 | 0 | 0 | 0 | | 12,981 | 0 | 0 |
| 3.1.3.6 | Срок реализации проекта | 2024 |  |  |  | | 2024 |  |  |
| 3.1.3.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 12,981 | 0 | 0 | 0 | | 12,981 | 0 | 0 |
| 3.1.3.8 | **Бюджетные источники** | 12,981 | 0 | 0 | 0 | | 12,981 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 12,981 | 0 | 0 | 0 | | 12,981 | 0 | 0 |
| 3.1.3.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.3.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  | |  |  |  |
| **3.1.4.** | **Реконструкция КНС-76 производительностью 1,92 тыс. куб. м/сут** | | | | | | | | |
| 3.1.4.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | | |
| 3.1.4.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции составит 1,92 тыс. куб. м/сут. | | | | | | | |
| 3.1.4.3 | Цель проекта | Необходимость замены устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС. | | | | | | | |
| 3.1.4.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* | 1,92 |  |  |  | |  |  | 1,92 |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.4.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 5,192 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 5,192 |
| 3.1.4.6 | Срок реализации проекта | 2033 |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.4.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 5,192 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 5,192 |
| 3.1.4.8 | **Бюджетные источники** | 5,192 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 5,192 |
|  | в том числе: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 5,192 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 5,192 |
| 3.1.4.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.4.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  | |  |  |  |
| **3.1.5.** | **Реконструкция КНС-56/2 производительностью 1,92 тыс. куб. м/сут** | | | | | | | | |
| 3.1.5.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | | |
| 3.1.5.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции составит 1,92 тыс. куб. м/сут. | | | | | | | |
| 3.1.5.3 | Цель проекта | Необходимость замены устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС. | | | | | | | |
| 3.1.5.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* | 1,92 |  |  |  | |  |  | 1,92 |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.5.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 5,192 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 5,192 |
| 3.1.5.6 | Срок реализации проекта | 2026 |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.5.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 5,192 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 5,192 |
| 3.1.5.8 | **Бюджетные источники** | 5,192 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 5,192 |
|  | в том числе: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 5,192 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 5,192 |
| 3.1.5.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.5.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  | |  |  |  |
| **3.1.6.** | **Реконструкция КНС-46 производительностью 2,4 тыс. куб. м/сут** | | | | | | | | |
| 3.1.6.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | | |
| 3.1.6.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции составит 2,40 тыс. куб. м/сут. | | | | | | | |
| 3.1.6.3 | Цель проекта | Необходимость замены устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС. | | | | | | | |
| 3.1.6.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* | 2,40 |  |  |  | |  | 2,40 |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.6.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 6,49 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 6,49 | 0 |
| 3.1.6.6 | Срок реализации проекта | 2025 |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.6.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 6,49 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 6,49 | 0 |
| 3.1.6.8 | **Бюджетные источники** | 6,49 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 6,49 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 6,49 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 6,49 | 0 |
| 3.1.6.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.6.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  | |  |  |  |
| **3.1.7.** | **Реконструкция КНС-84 производительностью 1,92 тыс. куб. м/сут** | | | | | | | | |
| 3.1.7.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | | |
| 3.1.7.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции составит 1,92 тыс. куб. м/сут. | | | | | | | |
| 3.1.7.3 | Цель проекта | Необходимость замены устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС. | | | | | | | |
| 3.1.7.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* | 1,92 |  |  |  | |  |  | 1,92 |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.7.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 5,192 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 5,192 |
| 3.1.7.6 | Срок реализации проекта | 2035 |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.7.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 5,192 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 5,192 |
| 3.1.7.8 | **Бюджетные источники** | 5,192 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 5,192 |
|  | в том числе: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 5,192 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 5,192 |
| 3.1.7.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.7.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  | |  |  |  |
| **3.1.8.** | **Реконструкция КНС-97 производительностью 2,4 тыс. куб. м/сут** | | | | | | | | |
| 3.1.8.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | | |
| 3.1.8.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции составит 2,40 тыс. куб. м/сут. | | | | | | | |
| 3.1.8.3 | Цель проекта | Необходимость замены устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС. | | | | | | | |
| 3.1.8.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* | 2,40 |  |  |  | |  |  | 2,40 |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.8.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 6,49 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 6,49 |
| 3.1.8.6 | Срок реализации проекта | 2032 |  |  |  | |  |  | 2032 |
| 3.1.8.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 6,49 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 6,49 |
| 3.1.8.8 | **Бюджетные источники** | 6,49 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 6,49 |
|  | в том числе: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 6,49 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 6,49 |
| 3.1.8.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.8.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  | |  |  |  |
| **3.1.9.** | **Модернизация канализационных очистных сооружений (2-й очереди – 7 тыс. куб. м/сут)** | | | | | | | | |
| 3.1.9.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | | |
| 3.1.9.2 | Краткое описание проекта | Модернизация КОС с заменой оборудования. Общая производительность КОС после модернизации составит 14,0 тыс. куб. м/сут. | | | | | | | |
| 3.1.9.3 | Цель проекта | Необходимость замены устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция технологической обвязки КОС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами. | | | | | | | |
| 3.1.9.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* | 14,00 |  |  |  | |  |  | 14,00 |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.9.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 192,945 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 192,945 |
| 3.1.9.6 | Срок реализации проекта | 2030 |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.9.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 192,945 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 192,945 |
| 3.1.9.8 | **Бюджетные источники** | 192,945 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 192,945 |
|  | в том числе: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 192,945 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 192,945 |
| 3.1.9.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.9.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  | |  |  |  |
| **3.1.10.** | **Реконструкция ГКНС-1 производительностью 10,8 тыс. куб. м/сут** | | | | | | | | |
| 3.1.10.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | | |
| 3.1.10.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции составит 10,80 тыс. куб. м/сут. | | | | | | | |
| 3.1.10.3 | Цель проекта | Необходимость замены устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС. | | | | | | | |
| 3.1.10.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* | 10,8 | 10,8 |  |  | |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.10.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 29,208 | 29,208 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.10.6 | Срок реализации проекта | 2021 |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.10.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 29,208 | 29,208 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.10.8 | **Бюджетные источники** | 29,208 | 29,208 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 29,208 | 29,208 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.10.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.10.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  | |  |  |  |
| **3.1.11.** | **Реконструкция КНС-141 производительностью 2,4 тыс. куб. м/сут** | | | | | | | | |
| 3.1.11.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | | |
| 3.1.11.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции составит 2,40 тыс. куб. м/сут. | | | | | | | |
| 3.1.11.3 | Цель проекта | Необходимость замены устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС. | | | | | | | |
| 3.1.11.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* | 2,40 | 2,40 |  |  | |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.11.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 6,49 | 6,49 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.11.6 | Срок реализации проекта | 2021 |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.11.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 6,49 | 6,49 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.11.8 | **Бюджетные источники** | 6,49 | 6,49 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 6,49 | 6,49 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.11.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.11.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  | |  |  |  |
| **3.1.12.** | **Реконструкция ГКНС-2 производительностью 5,18 тыс. куб. м/сут** | | | | | | | | |
| 3.1.12.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | | |
| 3.1.12.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции составит 5,18 тыс. куб. м/сут. | | | | | | | |
| 3.1.12.3 | Цель проекта | Необходимость замены устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС. | | | | | | | |
| 3.1.12.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* | 5,18 | 5,18 |  |  | |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.12.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 14,008 | 14,008 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.12.6 | Срок реализации проекта | 2021 |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.12.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 14,008 | 14,008 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.12.8 | **Бюджетные источники** | 14,008 | 14,008 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 14,008 | 14,008 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.12.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.12.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  | |  |  |  |
| **3.1.13.** | **Реконструкция КНС-86 производительностью 2,4 тыс. куб. м/сут** | | | | | | | | |
| 3.1.13.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | | |
| 3.1.13.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции составит 2,40 тыс. куб. м/сут. | | | | | | | |
| 3.1.13.3 | Цель проекта | Необходимость замены устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС. | | | | | | | |
| 3.1.13.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* | 2,40 |  |  | 2,40 | |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.13.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 6,49 | 0 | 0 | 6,49 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.13.6 | Срок реализации проекта | 2023 |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.13.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 6,49 | 0 | 0 | 6,49 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.13.8 | **Бюджетные источники** | 6,49 | 0 | 0 | 6,49 | | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 6,49 | 0 | 0 | 6,49 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.13.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.13.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  | |  |  |  |
| **3.1.14.** | **Реконструкция КНС-108 производительностью 2,4 тыс. куб. м/сут** | | | | | | | | |
| 3.1.14.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | | |
| 3.1.14.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции составит 2,40 тыс. куб. м/сут. | | | | | | | |
| 3.1.14.3 | Цель проекта | Необходимость замены устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС. | | | | | | | |
| 3.1.14.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* | 2,40 |  |  |  | |  |  | 2,40 |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.14.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 6,49 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 6,49 |
| 3.1.14.6 | Срок реализации проекта | 2031 |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.14.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 6,49 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 6,49 |
| 3.1.14.8 | **Бюджетные источники** | 6,49 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 6,49 |
|  | в том числе: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 6,49 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 6,49 |
| 3.1.14.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.14.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  | |  |  |  |
| **3.1.15.** | **Реконструкция КНС-ВУ** | | | | | | | | |
| 3.1.15.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | | |
| 3.1.15.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция КНС с заменой оборудования с заменой оборудования без изменения производительности | | | | | | | |
| 3.1.15.3 | Цель проекта | Необходимость замены устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС. | | | | | | | |
| 3.1.15.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* | 2,40 |  | 2,40 |  | |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.15.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 6,49 | 0 | 6,49 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.15.6 | Срок реализации проекта | 2022 |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.15.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 6,49 | 0 | 6,49 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.15.8 | **Бюджетные источники** | 6,49 | 0 | 6,49 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 6,49 | 0 | 6,49 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.15.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.15.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  | |  |  |  |
| **3.1.16.** | **Реконструкция КНС-87 производительностью 3,89 тыс. куб. м/сут** | | | | | | | | |
| 3.1.16.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | | |
| 3.1.16.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции составит 3,89 тыс. куб. м/сут. | | | | | | | |
| 3.1.16.3 | Цель проекта | Необходимость замены устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС. | | | | | | | |
| 3.1.16.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* | 3,89 |  |  | 3,89 | |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.16.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 10,521 | 0 | 0 | 10,521 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.16.6 | Срок реализации проекта | 2023 |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.16.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 10,521 | 0 | 0 | 10,521 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.16.8 | **Бюджетные источники** | 10,521 | 0 | 0 | 10,521 | | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 10,521 | 0 | 0 | 10,521 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.16.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.16.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  | |  |  |  |
| **3.1.17.** | **Реконструкция КНС-77 производительностью 1,92 тыс. куб. м/сут** | | | | | | | | |
| 3.1.17.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | | |
| 3.1.17.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции составит 1,92 тыс. куб. м/сут. | | | | | | | |
| 3.1.17.3 | Цель проекта | Необходимость замены устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС. | | | | | | | |
| 3.1.17.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* | 1,92 |  |  |  | |  |  | 1,92 |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.17.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 5,192 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 5,192 |
| 3.1.17.6 | Срок реализации проекта | 2036 |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.17.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 5,192 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 5,192 |
| 3.1.17.8 | **Бюджетные источники** | 5,192 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 5,192 |
|  | в том числе: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 5,192 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 5,192 |
| 3.1.17.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.17.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  | |  |  |  |
| **3.1.18.** | **Реконструкция КНС-83 производительностью 2,4 тыс. куб. м/сут** | | | | | | | | |
| 3.1.18.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | | |
| 3.1.18.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции составит 2,4 тыс. куб. м/сут. | | | | | | | |
| 3.1.18.3 | Цель проекта | Необходимость замены устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС. | | | | | | | |
| 3.1.18.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* | 2,40 |  |  |  | |  |  | 2,40 |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.18.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 6,49 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 6,49 |
| 3.1.18.6 | Срок реализации проекта | 2034 |  |  |  | |  |  | 2034 |
| 3.1.18.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 6,49 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 6,49 |
| 3.1.18.8 | **Бюджетные источники** | 6,49 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 6,49 |
|  | в том числе: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 6,49 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 6,49 |
| 3.1.18.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.18.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  | |  |  |  |
| **3.1.19.** | **Реконструкция КНС-81 производительностью 1,92 тыс. куб. м/сут** | | | | | | | | |
| 3.1.19.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | | |
| 3.1.19.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции составит 1,92 тыс. куб. м/сут. | | | | | | | |
| 3.1.19.3 | Цель проекта | Необходимость замены устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС. | | | | | | | |
| 3.1.19.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* | 1,92 |  |  |  | |  |  | 1,92 |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.19.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 5,192 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 5,192 |
| 3.1.19.6 | Срок реализации проекта | 2028 |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.19.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 5,192 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 5,192 |
| 3.1.19.8 | **Бюджетные источники** | 5,192 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 5,192 |
|  | в том числе: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 5,192 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 5,192 |
| 3.1.19.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.19.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  | |  |  |  |
| **3.1.20.** | **Реконструкция КНС-48 производительностью 2,4 тыс. куб. м/сут** | | | | | | | | |
| 3.1.20.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | | |
| 3.1.20.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции составит 2,4 тыс. куб. м/сут. | | | | | | | |
| 3.1.20.3 | Цель проекта | Необходимость замены устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС. | | | | | | | |
| 3.1.20.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* | 2,40 |  |  |  | |  |  | 2,40 |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.20.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 6,49 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 6,49 |
| 3.1.20.6 | Срок реализации проекта | 2026 |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.20.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 6,49 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 6,49 |
| 3.1.20.8 | **Бюджетные источники** | 6,49 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 6,49 |
|  | в том числе: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 6,49 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 6,49 |
| 3.1.20.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.20.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  | |  |  |  |
| **3.1.21.** | **Капитальный ремонт магистрального самотечного коллектора Ду 400 мм по ул. Озерная, ул. Новая. г. Лянтор** | | | | | | | | |
| 3.1.21.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | | |
| 3.1.21.2 | Краткое описание проекта | Капитальный ремонт сетей канализации протяженностью 856 м. | | | | | | | |
| 3.1.21.3 | Цель проекта | Необходимость капитального ремонта ветхих участков существующей канализационной сети. | | | | | | | |
| 3.1.21.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 0,856 |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.21.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 32,715 | 0 | 32,715 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.21.6 | Срок реализации проекта | 2022 |  | 2022 |  | |  |  |  |
| 3.1.21.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 32,715 | 0 | 32,715 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.21.8 | **Бюджетные источники** | 32,715 | 0 | 32,715 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 21,642 | 0 | 21,642 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 11,073 | 0 | 11,073 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.21.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.21.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  | |  |  |  |
| **3.1.22.** | **Реконструкция канализации диаметрами 110-500 мм, общей протяженностью 16,15 км** | | | | | | | | |
| 3.1.22.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | | |
| 3.1.22.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция сетей канализации диаметром: диаметром: 110 мм – 1,31 км; 140 мм – 0,28 км; 160 мм – 5,52 км; 225 мм – 4,64 км; 315 мм – 0,89 км; 400 мм – 1,81 км; 500 мм – 1,70 км. | | | | | | | |
| 3.1.22.3 | Цель проекта | Необходимость замены ветхих участков существующей канализационной сети, срок службы которых превысит нормативное значение 30 лет, необходимость обеспечения пропускной способности трубопроводов. | | | | | | | |
| 3.1.22.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 16,15 | 0,16 | 1,31 | 1,72 | | 1,02 | 0,01 | 11,93 |
| 3.1.22.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 187,789 | 1,86 | 15,232 | 20,00 | | 11,86 | 0,116 | 138,721 |
| 3.1.22.6 | Срок реализации проекта | 2021-2034 |  |  |  | |  |  |  |
| 3.1.22.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 187,789 | 1,86 | 15,232 | 20,00 | | 11,86 | 0,116 | 138,721 |
| 3.1.22.8 | **Бюджетные источники** | 187,789 | 1,86 | 15,232 | 20,00 | | 11,86 | 0,116 | 138,721 |
|  | в том числе: |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 187,789 | 1,86 | 15,232 | 20,00 | | 11,86 | 0,116 | 138,721 |
| 3.1.22.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.22.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  | |  |  |  |
| **3.2.** | **Строительство объектов и сетей водоотведения** | | | | | | | | |
| **3.2.1.** | **Строительство КНС-56 нов производительностью 1,92 тыс. куб. м/сут** | | | | | | | | |
| 3.2.1.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | | |
| 3.2.1.2 | Краткое описание проекта | Вынос КНС с попутной заменой оборудования. | | | | | | | |
| 3.2.1.3 | Цель проекта | Строительство КНС с выносом из-под проектируемой застройки. | | | | | | | |
| 3.2.1.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  | |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* | 1,92 |  |  |  |  | |  | 1,92 |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  | |  |  |
| 3.2.1.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 5,192 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 5,192 |
| 3.2.1.6 | Срок реализации проекта | 2040 |  |  |  |  | |  |  |
| 3.2.1.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 5,192 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 5,192 |
| 3.2.1.8 | **Бюджетные источники** | 5,192 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 5,192 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  | |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 5,192 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 5,192 |
| 3.2.1.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
| 3.2.1.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  |  | |  |  |
| **3.2.2.** | **Строительство КНС-78 нов производительностью 1,92 тыс. куб. м/сут** | | | | | | | | |
| 3.2.2.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | | |
| 3.2.2.2 | Краткое описание проекта | Вынос КНС с попутной заменой оборудования. | | | | | | | |
| 3.2.2.3 | Цель проекта | Строительство КНС с выносом из-под проектируемой застройки. | | | | | | | |
| 3.2.2.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  | |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* | 1,92 |  |  |  |  | |  | 1,92 |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  | |  |  |
| 3.2.2.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 5,192 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 5,192 |
| 3.2.2.6 | Срок реализации проекта | 2030 |  |  |  |  | |  |  |
| 3.2.2.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 5,192 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 5,192 |
| 3.2.2.8 | **Бюджетные источники** | 5,192 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 5,192 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  | |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 5,192 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 5,192 |
| 3.2.2.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
| 3.2.2.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  |  | |  |  |
| **3.2.3.** | **Строительство КНС производительностью 0,3 тыс. куб. м/сут** | | | | | | | | |
| 3.2.3.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | | |
| 3.2.3.2 | Краткое описание проекта | Строительство КНС производительностью 0,3 тыс. куб. м/сут. | | | | | | | |
| 3.2.3.3 | Цель проекта | Строительство КНС для отвода сточных вод микрорайона 11. | | | | | | | |
| 3.2.3.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  | |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* | 0,30 |  |  | 0,30 |  | |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  | |  |  |
| 3.2.3.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 0,811 | 0 | 0 | 0,811 | 0 | | 0 | 0 |
| 3.2.3.6 | Срок реализации проекта | 2023 |  |  |  |  | |  |  |
| 3.2.3.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 0,811 | 0 | 0 | 0,811 | 0 | | 0 | 0 |
| 3.2.3.8 | **Бюджетные источники** | 0,811 | 0 | 0 | 0,811 | 0 | | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  | |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 0,811 | 0 | 0 | 0,811 | 0 | | 0 | 0 |
| 3.2.3.9 | **Внебюджетные источники** |  |  |  |  |  | |  |  |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
| 3.2.3.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  |  | |  |  |
| **3.2.4.** | **Строительство КНС производительностью 0,3 тыс. куб. м/сут** | | | | | | | | |
| 3.2.4.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | | |
| 3.2.4.2 | Краткое описание проекта | Строительство КНС производительностью 0,3 тыс. куб. м/сут». | | | | | | | |
| 3.2.4.3 | Цель проекта | Строительство КНС для отвода сточных вод микрорайона 9. | | | | | | | |
| 3.2.4.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  | |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* | 0,30 |  |  |  | 0,30 | |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  | |  |  |
| 3.2.4.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 0,811 | 0 | 0 | 0 | 0,811 | | 0 | 0 |
| 3.2.4.6 | Срок реализации проекта | 2024 |  |  |  |  | |  |  |
| 3.2.4.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 0,811 | 0 | 0 | 0 | 0,811 | | 0 | 0 |
| 3.2.4.8 | **Бюджетные источники** | 0,811 | 0 | 0 | 0 | 0,811 | | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  | |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 0,811 | 0 | 0 | 0 | 0,811 | | 0 | 0 |
| 3.2.4.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
| 3.2.4.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  |  | |  |  |
| **3.2.5.** | **Строительство канализации диаметрами 160-400 мм, общей протяженностью 6,64 км** | | | | | | | | |
| 3.2.5.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | | |
| 3.2.5.2 | Краткое описание проекта | Строительство сетей канализации диаметром: 160 мм – 1,73 км; 200 мм – 1,30км; 250 мм – 2,63 км; 400 мм – 0,98 км. | | | | | | | |
| 3.2.5.3 | Цель проекта | Необходимость строительства новых участков канализационной сети, для обеспечения качественного и надёжного водоотведения, пропуска перспективных нагрузок. | | | | | | | |
| 3.2.5.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  | |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* |  |  |  |  |  | |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 6,64 | 0,02 | 0,18 | 2,43 | 0,55 | | 1,22 | 2,24 |
| 3.2.5.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 80,385 | 0,242 | 2,179 | 29,418 | 6,658 | | 14,77 | 27,118 |
| 3.2.5.6 | Срок реализации проекта | 2021-2036 |  |  |  |  | |  |  |
| 3.2.5.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 80,385 | 0,242 | 2,179 | 29,418 | 6,658 | | 14,77 | 27,118 |
| 3.2.5.8 | **Бюджетные источники** | 80,385 | 0,242 | 2,179 | 29,418 | 6,658 | | 14,77 | 27,118 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  | |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 80,385 | 0,242 | 2,179 | 29,418 | 6,658 | | 14,77 | 27,118 |
| 3.2.5.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
| 3.2.5.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  |  | |  |  |
| **3.2.6.** | **Строительство сетей дождевой канализации закрытого типа** | | | | | | | | |
| 3.2.6.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | | |
| 3.2.6.2 | Краткое описание проекта | Строительство сетей дождевой канализации закрытого типа, общей протяженностью 7,68 км | | | | | | | |
| 3.2.6.3 | Цель проекта | Организация отвода поверхностных дождевых стоков с застроенной территории городского поселения Лянтор | | | | | | | |
| 3.2.6.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  | |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* |  |  |  |  |  | |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 7,68 |  | 0,51 |  |  | |  | 7,17 |
| 3.2.6.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 88,44 | 0 | 5,89 | 0 | 0 | | 0 | 82,55 |
| 3.2.6.6 | Срок реализации проекта | 2022-2040 |  |  |  |  | |  |  |
| 3.2.6.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 88,44 | 0 | 5,89 | 0 | 0 | | 0 | 82,55 |
| 3.2.6.8 | **Бюджетные источники** | 88,44 | 0 | 5,89 | 0 | 0 | | 0 | 82,55 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  | |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 88,44 | 0 | 5,89 | 0 | 0 | | 0 | 82,55 |
| 3.2.6.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
| 3.2.6.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  |  | |  |  |
| **3.2.7.** | **Строительство очистных сооружений дождевой канализации** | | | | | | | | |
| 3.2.7.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | | |
| 3.2.7.2 | Краткое описание проекта | Строительство очистных сооружений дождевой канализации 3 объекта | | | | | | | |
| 3.2.7.3 | Цель проекта | Организация очистки поверхностных дождевых стоков на территории городского поселения Лянтор | | | | | | | |
| 3.2.7.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  | |  |  |
|  | *ввод мощностей, объект* | 3 |  |  |  |  | |  | 3 |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  | |  |  |
| 3.2.7.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 18,70 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 18,70 |
| 3.2.7.6 | Срок реализации проекта | 2026-2040 |  |  |  |  | |  |  |
| 3.2.7.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 18,70 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 18,70 |
| 3.2.7.8 | **Бюджетные источники** | 18,70 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 18,70 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  | |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 18,70 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 18,70 |
| 3.2.7.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
| 3.2.7.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  |  | |  |  |
|  | **ИТОГО** |  |  |  |  |  | |  |  |
|  | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 767,97 | 51,81 | 29,79 | 99,96 | 32,31 | | 21,38 | 532,72 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  | |  |  |
|  | **Источники инвестиций, в том числе:** | 767,97 | 51,81 | 29,79 | 99,96 | 32,31 | | 21,38 | 532,72 |
|  | **Бюджетные источники** | 767,97 | 51,81 | 29,79 | 99,96 | 32,31 | | 21,38 | 532,72 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  | |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 21,64 | 0 | 0 | 21,64 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 746,33 | 51,81 | 29,79 | 78,31 | 32,31 | | 21,38 | 532,72 |
|  | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |

ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИИ

| **№ п/п** | **Инвестиционные проекты** | **Всего** | **Финансовые затраты на реализацию с учетом НДС (20%), млн руб.** | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026-2040** |

| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **4.1.** | **Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения** | | | | | | | | |
| **4.1.1.** | **Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №55 ГП Лянтор (замена оборудования 0,4-10 кВ)** | | | | | | | | |
| 4.1.1.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | | |
| 4.1.1.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №55 ГП Лянтор (замена оборудования 0,4-10 кВ) | | | | | | | |
| 4.1.1.3 | Цель проекта | Обновление электрооборудования, повышение надежности и качества электроснабжения потребителей | | | | | | | |
| 4.1.1.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | *ввод мощностей, МВА* | 1,03 |  |  |  | 1,03 |  |  | |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  | |
| 4.1.1.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 13,00 | 0 | 0 | 8,00 | 5,00 | 0 | 0 | |
| 4.1.1.6 | Срок реализации проекта | 2023-2024 |  |  |  |  |  |  | |
| 4.1.1.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 13,00 | 0 | 0 | 8,00 | 5,00 | 0 | 0 | |
| 4.1.1.8 | **Бюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.1.1.9 | **Внебюджетные источники** | 13,00 | 0 | 0 | 8,00 | 5,00 | 0 | 0 | |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 13,00 | 0 | 0 | 8,00 | 5,00 | 0 | 0 | |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 13,00 | 0 | 0 | 8,00 | 5,00 | 0 | 0 | |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.1.1.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | 3 |  |  |  |  |  |  | |
| **4.1.2.** | **Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №59 ГП Лянтор (замена оборудования 0,4-10 кВ)** | | | | | | | | |
| 4.1.2.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | | |
| 4.1.2.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №59 ГП Лянтор (замена оборудования 0,4-10 кВ) | | | | | | | |
| 4.1.2.3 | Цель проекта | Обновление электрооборудования, повышение надежности и качества электроснабжения потребителей | | | | | | | |
| 4.1.2.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | *ввод мощностей, МВА* | 1,26 |  |  |  | 1,26 |  |  | |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  | |
| 4.1.2.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 13,00 | 0 | 0 | 8,00 | 5,00 | 0 | 0 | |
| 4.1.2.6 | Срок реализации проекта | 2023-2024 |  |  |  |  |  |  | |
| 4.1.2.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 13,00 | 0 | 0 | 8,00 | 5,00 | 0 | 0 | |
| 4.1.2.8 | **Бюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.1.2.9 | **Внебюджетные источники** | 13,00 | 0 | 0 | 8,00 | 5,00 | 0 | 0 | |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 13,00 | 0 | 0 | 8,00 | 5,00 | 0 | 0 | |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 13,00 | 0 | 0 | 8,00 | 5,00 | 0 | 0 | |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.1.2.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | 3 |  |  |  |  |  |  | |
| **4.1.3.** | **Реконструкция трансформаторных подстанций ТП 10/0,4 кВ г. Лянтор** | | | | | | | | |
| 4.1.3.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | | |
| 4.1.3.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция трансформаторных подстанций ТП 10/0,4 кВ г. Лянтор | | | | | | | |
| 4.1.3.3 | Цель проекта | Обновление электрооборудования, повышение надежности и качества электроснабжения потребителей | | | | | | | |
| 4.1.3.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | *ввод мощностей, МВА* | 28,91 | 2,0 | 3,17 | 5,94 | 3,17 | 4,58 | 10,05 | |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  | |
| 4.1.3.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 148,79 | 8,20 | 18,04 | 31,94 | 18,05 | 27,53 | 45,03 | |
| 4.1.3.6 | Срок реализации проекта | 2021-2040 |  |  |  |  |  |  | |
| 4.1.3.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 148,79 | 8,20 | 18,04 | 31,94 | 18,05 | 27,53 | 45,03 | |
| 4.1.3.8 | **Бюджетные источники** | 148,79 | 8,20 | 18,04 | 31,94 | 18,05 | 27,53 | 45,03 | |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Местный бюджет | 148,79 | 8,20 | 18,04 | 31,94 | 18,05 | 27,53 | 45,03 | |
| 4.1.3.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.1.3.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  |  |  |  | |
| **4.1.4.** | **Реконструкция РП, совмещенного с трансформаторной подстанцией ТП 10/0,4 кВ №73 (РП-ТП №73) мощностью 2х1000 кВА г. Лянтор** | | | | | | | | |
| 4.1.4.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | | |
| 4.1.4.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция РП, совмещенного с трансформаторной подстанцией ТП 10/0,4 кВ №73 (РП-ТП №73) мощностью 2х1000 кВА г. Лянтор | | | | | | | |
| 4.1.4.3 | Цель проекта | Обновление электрооборудования, повышение надежности и качества электроснабжения потребителей | | | | | | | |
| 4.1.4.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | *ввод мощностей, МВА* | 2,0 |  | 2,0 |  |  |  |  | |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  | |
| 4.1.4.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 10,10 | 0 | 10,10 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.1.4.6 | Срок реализации проекта | 2022 |  |  |  |  |  |  | |
| 4.1.4.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 10,10 | 0 | 10,10 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.1.4.8 | **Бюджетные источники** | 10,10 | 0 | 10,10 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Местный бюджет | 10,10 | 0 | 10,10 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.1.4.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.1.4.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  |  |  |  | |
| **4.1.5.** | **Реконструкция КРУН-10 г. Лянтор** | | | | | | | | |
| 4.1.5.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | | |
| 4.1.5.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция КРУН-10 г. Лянтор | | | | | | | |
| 4.1.5.3 | Цель проекта | Обновление электрооборудования, повышение надежности и качества электроснабжения потребителей | | | | | | | |
| 4.1.5.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | *ввод мощностей, МВА* |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  | |
| 4.1.5.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 3,00 | 0 | 3,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.1.5.6 | Срок реализации проекта | 2023 |  |  |  |  |  |  | |
| 4.1.5.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 3,00 | 0 | 3,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.1.5.8 | **Бюджетные источники** | 3,00 | 0 | 3,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Местный бюджет | 3,00 | 0 | 3,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.1.5.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.1.5.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  |  |  |  | |
| **4.1.6.** | **Реконструкция электрических сетей 10 кВ от ПС №116 ГП Лянтор.** | | | | | | | |
| 4.1.6.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | | |
| 4.1.6.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция электрических сетей 10 кВ от ПС №116 ГП Лянтор. | | | | | | | |
| 4.1.6.3 | Цель проекта | Обновление электрооборудования, повышение надежности и качества электроснабжения потребителей | | | | | | | |
| 4.1.6.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | *ввод мощностей, МВА* | 2,0 |  |  |  |  |  |  | |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  | |
| 4.1.6.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 3,00 | 2,00 | 0,50 | 0,50 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.1.6.6 | Срок реализации проекта | 2021-2023 |  |  |  |  |  |  | |
| 4.1.6.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 3,00 | 2,00 | 0,50 | 0,50 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.1.6.8 | **Бюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.1.6.9 | **Внебюджетные источники** | 3,00 | 2,00 | 0,50 | 0,50 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 3,00 | 2,00 | 0,50 | 0,50 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 3,00 | 2,00 | 0,50 | 0,50 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.1.6.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | 3 |  |  |  |  |  |  | |
| **4.1.7.** | **Реконструкция здания АБК мкр.7 ГП Лянтор** | | | | | | | |
| 4.1.7.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | | |
| 4.1.7.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция здания АБК мкр.7 ГП Лянтор | | | | | | | |
| 4.1.7.3 | Цель проекта | Ввод в эксплуатацию здания АБК мкр.7, отвечающего всем требованиям действующих норм и правил | | | | | | | |
| 4.1.7.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | *ввод мощностей, МВА* |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  | |
| 4.1.7.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 0,10 | 0 | 0 | 0 | 0,10 | 0 | 0 | |
| 4.1.7.6 | Срок реализации проекта | 2024 |  |  |  |  |  |  | |
| 4.1.7.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 0,10 | 0 | 0 | 0 | 0,10 | 0 | 0 | |
| 4.1.7.8 | **Бюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.1.7.9 | **Внебюджетные источники** | 0,10 | 0 | 0 | 0 | 0,10 | 0 | 0 | |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0,10 | 0 | 0 | 0 | 0,10 | 0 | 0 | |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0,10 | 0 | 0 | 0 | 0,10 | 0 | 0 | |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.1.7.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  |  |  |  | |
| **4.1.8.** | **Реконструкция РП, совмещенного с трансформаторной подстанцией ТП 10/0,4 кВ №3 (РП-ТП №3) г. Лянтор** | | | | | | | | |
| 4.1.8.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | | |
| 4.1.8.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция РП, совмещенного с трансформаторной подстанцией ТП 10/0,4 кВ №3 (РП-ТП №3) с увеличением мощности до 2х1000 кВА г. Лянтор | | | | | | | |
| 4.1.8.3 | Цель проекта | Обновление электрооборудования, повышение надежности и качества электроснабжения потребителей | | | | | | | |
| 4.1.8.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | *ввод мощностей, МВА* | 2,0 |  |  | 2,0 |  |  |  | |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  | |
| 4.1.8.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 10,10 | 0 | 0 | 10,10 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.1.8.6 | Срок реализации проекта | 2023 |  |  |  |  |  |  | |
| 4.1.8.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 10,10 | 0 | 0 | 10,10 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.1.8.8 | **Бюджетные источники** | 10,10 | 0 | 0 | 10,10 | 0 | 0 | 0 | |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Местный бюджет | 10,10 | 0 | 0 | 10,10 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.1.8.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.1.8.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  |  |  |  | |
| **4.2.** | **Строительство объектов и сетей электроснабжения** | | | | | | | | |
| **4.2.1.** | **Строительство ТП 10/0,4 кВ ИЖС мкр.9 ГП Лянтор** | | | | | | | | |
| 4.2.1.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | | |
| 4.2.1.2 | Краткое описание проекта | Строительство ТП 10/0,4 кВ ИЖС мкр.9 ГП Лянтор | | | | | | | |
| 4.2.1.3 | Цель проекта | Обеспечение надежного и качественного электроснабжения социально-значимых объектов, создание условий для возможности присоединения новых потребителей | | | | | | | |
| 4.2.1.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | *ввод мощностей, МВА* | 1,26 | 1,26 |  |  |  |  |  | |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  | |
| 4.2.1.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 2,00 | 2,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.1.6 | Срок реализации проекта | 2021 |  |  |  |  |  |  | |
| 4.2.1.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 2,00 | 2,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.1.8 | **Бюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.1.9 | **Внебюджетные источники** | 2,00 | 2,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 2,00 | 2,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 2,00 | 2,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.1.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | 1 |  |  |  |  |  |  | |
| **4.2.2.** | **Строительство ЛЭП 10 кВ на ТП 10/0,4 кВ ИЖС мкр.9 ГП Лянтор** | | | | | | | | |
| 4.2.2.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | | |
| 4.2.2.2 | Краткое описание проекта | Строительство ЛЭП 10 кВ на ТП 10/0,4 кВ ИЖС мкр.9 ГП Лянтор | | | | | | | |
| 4.2.2.3 | Цель проекта | Обеспечение надежного и качественного электроснабжения социально-значимых объектов, создание условий для возможности присоединения новых потребителей | | | | | | | |
| 4.2.2.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | *ввод мощностей, МВА* |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | *строительство сетей, км* | 2,4 | 2,4 |  |  |  |  |  | |
| 4.2.2.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 1,00 | 1,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.2.6 | Срок реализации проекта | 2021 |  |  |  |  |  |  | |
| 4.2.2.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 1,00 | 1,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.2.8 | **Бюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.2.9 | **Внебюджетные источники** | 1,00 | 1,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 1,00 | 1,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 1,00 | 1,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.2.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | 1 |  |  |  |  |  |  | |
| **4.2.3.** | **Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ИЖС мкр.9 ГП Лянтор** | | | | | | | | |
| 4.2.3.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | | |
| 4.2.3.2 | Краткое описание проекта | Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ИЖС мкр.9 ГП Лянтор | | | | | | | |
| 4.2.3.3 | Цель проекта | Обеспечение надежного и качественного электроснабжения социально-значимых объектов, создание условий для возможности присоединения новых потребителей. | | | | | | | |
| 4.2.3.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | *ввод мощностей, МВА* |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | *строительство сетей, км* | 6,0 | 6,0 |  |  |  |  |  | |
| 4.2.3.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 2,00 | 2,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.3.6 | Срок реализации проекта | 2021 |  |  |  |  |  |  | |
| 4.2.3.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 2,00 | 2,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.3.8 | **Бюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.3.9 | **Внебюджетные источники** | 2,00 | 2,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 2,00 | 2,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 2,00 | 2,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.3.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | 1 |  |  |  |  |  |  | |
| **4.2.4.** | **Строительство ТП 10/0,4 кВ ИЖС мкр.11 ГП Лянтор** | | | | | | | | |
| 4.2.4.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | | |
| 4.2.4.2 | Краткое описание проекта | Строительство ТП 10/0,4 кВ ИЖС мкр.11 ГП Лянтор | | | | | | | |
| 4.2.4.3 | Цель проекта | Обеспечение надежного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей | | | | | | | |
| 4.2.4.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | *ввод мощностей, МВА* | 1,26 |  |  |  |  |  |  | |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  | |
| 4.2.4.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 8,00 | 0 | 0 | 6,00 | 2,00 | 0 | 0 | |
| 4.2.4.6 | Срок реализации проекта | 2023-2024 |  |  |  |  |  |  | |
| 4.2.4.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 8,00 | 0 | 0 | 6,00 | 2,00 | 0 | 0 | |
| 4.2.4.8 | **Бюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.4.9 | **Внебюджетные источники** | 8,00 | 0 | 0 | 6,00 | 2,00 | 0 | 0 | |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 8,00 | 0 | 0 | 6,00 | 2,00 | 0 | 0 | |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 8,00 | 0 | 0 | 6,00 | 2,00 | 0 | 0 | |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.4.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | 3 |  |  |  |  |  |  | |
| **4.2.5.** | **Строительство ЛЭП 10 кВ на ТП 10/0,4 кВ ИЖС мкр.11 ГП Лянтор** | | | | | | | | |
| 4.2.5.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | | |
| 4.2.5.2 | Краткое описание проекта | Строительство ЛЭП 10 кВ на ТП 10/0,4 кВ ИЖС мкр.11 ГП Лянтор | | | | | | | |
| 4.2.5.3 | Цель проекта | Обеспечение надежного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей | | | | | | | |
| 4.2.5.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | *ввод мощностей, МВА* |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | *строительство сетей, км* | 2,4 |  |  |  |  |  |  | |
| 4.2.5.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 5,00 | 0 | 4,00 | 1,00 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.5.6 | Срок реализации проекта | 2022-2023 |  |  |  |  |  |  | |
| 4.2.5.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 5,00 | 0 | 4,00 | 1,00 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.5.8 | **Бюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.5.9 | **Внебюджетные источники** | 5,00 | 0 | 4,00 | 1,00 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 5,00 | 0 | 4,00 | 1,00 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 5,00 | 0 | 4,00 | 1,00 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.5.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | 3 |  |  |  |  |  |  | |
| **4.2.6.** | **Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ИЖС мкр.11 ГП Лянтор** | | | | | | | | |
| 4.2.6.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | | |
| 4.2.6.2 | Краткое описание проекта | Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ИЖС мкр.11 ГП Лянтор | | | | | | | |
| 4.2.6.3 | Цель проекта | Обеспечение надежного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей | | | | | | | |
| 4.2.6.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | *ввод мощностей, МВА* |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | *строительство сетей, км* | 5,7 |  |  |  |  |  |  | |
| 4.2.6.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 3,00 | 0 | 1,00 | 2,00 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.6.6 | Срок реализации проекта | 2022-2023 |  |  |  |  |  |  | |
| 4.2.6.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 3,00 | 0 | 1,00 | 2,00 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.6.8 | **Бюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.6.9 | **Внебюджетные источники** | 3,00 | 0 | 1,00 | 2,00 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 3,00 | 0 | 1,00 | 2,00 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 3,00 | 0 | 1,00 | 2,00 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.6.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | 2 |  |  |  |  |  |  | |
| **4.2.7.** | **Строительство ТП 10/0,4 кВ мкр.5 ГП Лянтор** | | | | | | | | |
| 4.2.7.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | | |
| 4.2.7.2 | Краткое описание проекта | Строительство ТП 10/0,4 кВ мкр.5 ГП Лянтор | | | | | | | |
| 4.2.7.3 | Цель проекта | Обеспечение надежного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей | | | | | | | |
| 4.2.7.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | *ввод мощностей, МВА* | 2,0 |  |  |  |  |  |  | |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  | |
| 4.2.7.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 13,00 | 0 | 9,00 | 3,00 | 1,00 | 0 | 0 | |
| 4.2.7.6 | Срок реализации проекта | 2022-2024 |  |  |  |  |  |  | |
| 4.2.7.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 13,00 | 0 | 9,00 | 3,00 | 1,00 | 0 | 0 | |
| 4.2.7.8 | **Бюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.7.9 | **Внебюджетные источники** | 13,00 | 0 | 9,00 | 3,00 | 1,00 | 0 | 0 | |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 13,00 | 0 | 9,00 | 3,00 | 1,00 | 0 | 0 | |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 13,00 | 0 | 9,00 | 3,00 | 1,00 | 0 | 0 | |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.7.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | 4 |  |  |  |  |  |  | |
| **4.2.8.** | **Строительство ЛЭП 10 кВ на ТП 10/0,4 кВ мкр.5 ГП Лянтор** | | | | | | | | |
| 4.2.8.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | | |
| 4.2.8.2 | Краткое описание проекта | Строительство ЛЭП 10 кВ на ТП 10/0,4 кВ мкр.5 ГП Лянтор | | | | | | | |
| 4.2.8.3 | Цель проекта | Обеспечение надежного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей | | | | | | | |
| 4.2.8.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | *ввод мощностей, МВА* |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | *строительство сетей, км* | 6,0 |  |  |  |  |  |  | |
| 4.2.8.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 4,00 | 0 | 2,00 | 2,00 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.8.6 | Срок реализации проекта | 2022-2023 |  |  |  |  |  |  | |
| 4.2.8.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 4,00 | 0 | 2,00 | 2,00 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.8.8 | **Бюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.8.9 | **Внебюджетные источники** | 4,00 | 0 | 2,00 | 2,00 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 4,00 | 0 | 2,00 | 2,00 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 4,00 | 0 | 2,00 | 2,00 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.8.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | 2 |  |  |  |  |  |  | |
| **4.2.9.** | **Строительство гаража под АГП ГП Лянтор** | | | | | | | | |
| 4.2.9.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | | |
| 4.2.9.2 | Краткое описание проекта | Строительство гаража под АГП ГП Лянтор | | | | | | | |
| 4.2.9.3 | Цель проекта | Обеспечение надежного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей | | | | | | | |
| 4.2.9.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | *ввод мощностей, МВА* |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  | |
| 4.2.9.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 0,10 | 0 | 0 | 0 | 0,10 | 0 | 0 | |
| 4.2.9.6 | Срок реализации проекта | 2024 |  |  |  |  |  |  | |
| 4.2.9.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 0,10 | 0 | 0 | 0 | 0,10 | 0 | 0 | |
| 4.2.9.8 | **Бюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.9.9 | **Внебюджетные источники** | 0,10 | 0 | 0 | 0 | 0,10 | 0 | 0 | |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0,10 | 0 | 0 | 0 | 0,10 | 0 | 0 | |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0,10 | 0 | 0 | 0 | 0,10 | 0 | 0 | |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.9.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | 1 |  |  |  |  |  |  | |
| **4.2.10.** | **Строительство РП, совмещенного с трансформаторной подстанцией ТП 10/0,4 кВ мощностью 2х1000 кВА мкр.7 г. Лянтор** | | | | | | | | |
| 4.2.10.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | | |
| 4.2.10.2 | Краткое описание проекта | Строительство РП, совмещенного с трансформаторной подстанцией ТП 10/0,4 кВ мощностью 2х1000 кВА мкр.7 г. Лянтор | | | | | | | |
| 4.2.10.3 | Цель проекта | Обеспечение надежного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей | | | | | | | |
| 4.2.10.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | *ввод мощностей, МВА* | 2,0 |  |  |  | 2,0 |  |  | |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  | |
| 4.2.10.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 25,80 | 0 | 0 | 0 | 25,80 | 0 | 0 | |
| 4.2.10.6 | Срок реализации проекта | 2024 |  |  |  |  |  |  | |
| 4.2.10.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 25,80 | 0 | 0 | 0 | 25,80 | 0 | 0 | |
| 4.2.10.8 | **Бюджетные источники** | 25,80 | 0 | 0 | 0 | 25,80 | 0 | 0 | |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Местный бюджет | 25,80 | 0 | 0 | 0 | 25,80 | 0 | 0 | |
| 4.2.10.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.10.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  |  |  |  | |
| **4.2.11.** | **Строительство РП, совмещенного с трансформаторной подстанцией ТП 10/0,4 кВ мощностью 2х1250 кВА мкр.7 г. Лянтор** | | | | | | | | |
| 4.2.11.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | | |
| 4.2.11.2 | Краткое описание проекта | Строительство РП, совмещенного с трансформаторной подстанцией ТП 10/0,4 кВ мощностью 2х1250 кВА мкр.7 г. Лянтор | | | | | | | |
| 4.2.11.3 | Цель проекта | Обеспечение надежного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей | | | | | | | |
| 4.2.11.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | *ввод мощностей, МВА* | 2,5 |  |  |  |  |  | 2,5 | |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  | |
| 4.2.11.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 29,90 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 29,90 | |
| 4.2.11.6 | Срок реализации проекта | 2030 |  |  |  |  |  |  | |
| 4.2.11.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 29,90 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 29,90 | |
| 4.2.11.8 | **Бюджетные источники** | 29,90 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 29,90 | |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Местный бюджет | 29,90 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 29,90 | |
| 4.2.11.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.11.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  |  |  |  | |
| **4.2.12.** | **Строительство РП, совмещенного с трансформаторной подстанцией ТП 10/0,4 кВ мощностью 2х1000 кВА мкр.9 г. Лянтор** | | | | | | | | |
| 4.2.12.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | | |
| 4.2.12.2 | Краткое описание проекта | Строительство РП, совмещенного с трансформаторной подстанцией ТП 10/0,4 кВ мощностью 2х1000 кВА мкр.9 г. Лянтор | | | | | | | |
| 4.2.12.3 | Цель проекта | Обеспечение надежного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей | | | | | | | |
| 4.2.12.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | *ввод мощностей, МВА* | 2,0 |  | 2,0 |  |  |  |  | |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  | |
| 4.2.12.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 25,80 | 0 | 25,80 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.12.6 | Срок реализации проекта | 2022 |  |  |  |  |  |  | |
| 4.2.12.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 25,80 | 0 | 25,80 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.12.8 | **Бюджетные источники** | 25,80 | 0 | 25,80 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Местный бюджет | 25,80 | 0 | 25,80 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.12.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.12.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  |  |  |  | |
| **4.2.13.** | **Строительство трансформаторных подстанций ТП 10/0,4 кВ г. Лянтор** | | | | | | | | |
| 4.2.13.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | | |
| 4.2.13.2 | Краткое описание проекта | Строительство трансформаторных подстанций ТП 10/0,4 кВ г. Лянтор | | | | | | | |
| 4.2.13.3 | Цель проекта | Обеспечение надежного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей | | | | | | | |
| 4.2.13.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | *ввод мощностей, МВА* | 13,04 | 1,26 | 3,26 |  |  |  | 8,52 | |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  | |
| 4.2.13.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 61,14 | 7,09 | 15,28 | 0 | 0 | 0 | 38,77 | |
| 4.2.13.6 | Срок реализации проекта | 2021-2040 |  |  |  |  |  |  | |
| 4.2.13.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 61,14 | 7,09 | 15,28 | 0 | 0 | 0 | 38,77 | |
| 4.2.13.8 | **Бюджетные источники** | 61,14 | 7,09 | 15,28 | 0 | 0 | 0 | 38,77 | |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Местный бюджет | 61,14 | 7,09 | 15,28 | 0 | 0 | 0 | 38,77 | |
| 4.2.13.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.13.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  |  |  |  | |
| **4.2.14.** | **Строительство кабельных ЛЭП 10 кВ г. Лянтор** | | | | | | | | |
| 4.2.14.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | | |
| 4.2.14.2 | Краткое описание проекта | Строительство кабельных ЛЭП 10 кВ г. Лянтор | | | | | | | |
| 4.2.14.3 | Цель проекта | Обеспечение надежного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей | | | | | | | |
| 4.2.14.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | *ввод мощностей, МВА* |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | *строительство сетей, км* | 6,94 | 1,09 | 2,07 |  | 0,72 | 0,71 | 2,35 | |
| 4.2.14.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 19,17 | 3,01 | 5,72 | 0 | 1,99 | 1,96 | 6,48 | |
| 4.2.14.6 | Срок реализации проекта | 2021-2040 |  |  |  |  |  |  | |
| 4.2.14.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 19,17 | 3,01 | 5,72 | 0 | 1,99 | 1,96 | 6,48 | |
| 4.2.14.8 | **Бюджетные источники** | 19,17 | 3,01 | 5,72 | 0 | 1,99 | 1,96 | 6,48 | |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Местный бюджет | 19,17 | 3,01 | 5,72 | 0 | 1,99 | 1,96 | 6,48 | |
| 4.2.14.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.14.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  |  |  |  | |
| **4.2.15.** | **Строительство воздушных ЛЭП 10 кВ г. Лянтор** | | | | | | | | |
| 4.2.15.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | | |
| 4.2.15.2 | Краткое описание проекта | Строительство воздушных ЛЭП 10 кВ г. Лянтор | | | | | | | |
| 4.2.15.3 | Цель проекта | Обеспечение надежного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей | | | | | | | |
| 4.2.15.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | *ввод мощностей, МВА* |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | *строительство сетей, км* | 1,17 |  | 0,3 |  | 0,83 |  | 0,04 | |
| 4.2.15.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 3,58 | 0 | 0,92 | 0 | 2,54 | 0 | 0,12 | |
| 4.2.15.6 | Срок реализации проекта | 2021-2030 |  |  |  |  |  |  | |
| 4.2.15.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 3,58 | 0 | 0,92 | 0 | 2,54 | 0 | 0,12 | |
| 4.2.15.8 | **Бюджетные источники** | 3,58 | 0 | 0,92 | 0 | 2,54 | 0 | 0,12 | |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Местный бюджет | 3,58 | 0 | 0,92 | 0 | 2,54 | 0 | 0,12 | |
| 4.2.15.9 | **Внебюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.2.15.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | - |  |  |  |  |  |  | |
|  | **ИТОГО** |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 404,6 | 25,3 | 95,4 | 72,5 | 61,6 | 29,5 | 120,30 | |
|  | **Источники инвестиций, в том числе:** | 404,6 | 25,3 | 95,4 | 72,5 | 61,6 | 29,5 | 120,30 | |
|  | **Бюджетные источники** | 337,40 | 18,3 | 78,9 | 42,0 | 48,4 | 29,5 | 120,30 | |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
|  | Местный бюджет | 337,40 | 18,3 | 78,9 | 42,0 | 48,4 | 29,5 | 120,30 | |
|  | **Внебюджетные источники** | 67,2 | 7,0 | 16,5 | 30,5 | 13,2 | 0 | 0 | |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 67,2 | 7,0 | 16,5 | 30,5 | 13,2 | 0 | 0 | |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 67,2 | 7,0 | 16,5 | 30,5 | 13,2 | 0 | 0 | |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |

ПРИЛОЖЕНИЕ 5. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ГАЗОСНАБЖЕНИИ

| **№ п/п** | **Инвестиционные проекты** | **Всего** | **Финансовые затраты на реализацию с учетом НДС (20%), млн руб.** | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026-2040** |

| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **5.1.** | **Строительство объектов и сетей Газоснабжения** | | | | | | | |
| **5.1.1.** | **Строительство распределительных газопроводов высокого давления** | | | | | | | |
| 5.1.1.1 | **Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов** | 6.5 | | | | | | |
| 5.1.1.2 | **Краткое описание проекта** | **Строительство газопроводов распределительных высокого давления** | | | | | | |
| 5.1.1.3 | **Цель проекта** | **газификация индивидуальной жилой застройки г. Лянтор** | | | | | | |
| 5.1.1.4 | **Технические характеристики проекта, в т.ч.:** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Протяженность сооружения, км 5,56 |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Рабочее давление в трубопроводе, МПа 0,6 |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Диаметр трубопровода, мм 110-160 |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1.1.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 10,43 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10,43 | 0 |
| 5.1.1.6 | **Срок реализации проекта** | 2025 |  |  |  |  |  |  |
| 5.1.1.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 10,43 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10,43 | 0 |
| 5.1.1.8 | **Бюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.1.1.9 | **Внебюджетные источники** | 10,43 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10,43 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 10,43 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10,43 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 10,43 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10,43 | 0 |
| 5.1.1.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | 1 |  |  |  |  |  |  |
| **5.2.2.** | **Строительство 5-ти пунктов редуцирования газа** | | | | | | | |
| 5.2.2.1 | **Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов** | 6.5 | | | | | | |
| 5.2.2.2 | **Краткое описание проекта** | **Строительство ПРГ-5 объектов** | | | | | | |
| 5.2.2.3 | **Цель проекта** | **Газификация индивидуальной жилой застройки г. Лянтор** | | | | | | |
| 5.2.2.4 | **Технические характеристики проекта, в т.ч.:** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Объект, шт-5 |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.2.2.5 | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 1,42 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,42 | 0 |
| 5.2.2.6 | **Срок реализации проекта** | 2025 |  |  |  |  |  |  |
| 5.2.2.7 | **Источники инвестиций, в том числе:** | 1,42 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,42 | 0 |
| 5.2.2.8 | **Бюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.2.2.9 | **Внебюджетные источники** | 1,42 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,42 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 1,42 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,42 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 1,42 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,42 | 0 |
| 5.2.2.10 | **Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет** | 1 |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Необходимые капитальные затраты, млн руб.** | 11,85 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11,85 | 0 |
|  | **Источники инвестиций, в том числе:** | 11,85 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11,85 | 0 |
|  | **Бюджетные источники** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | **Внебюджетные источники** | 11,85 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11,85 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 11,85 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11,85 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 11,85 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11,85 | 0 |