

**МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ**

**ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ ЛЯНТОР**

**СОВЕТ ДЕПУТАТОВ**

**ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ЛЯНТОР ТРЕТЬЕГО СОЗЫВА**

**Р Е Ш Е Н И Е**

«28» января 2016 года № 171

Об утверждении «Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городское поселение Лянтор до 2020 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 2020 года», согласно приложению.
2. Опубликовать настоящее постановление в газете «Лянторская газета» и разместить на официальном сайте Администрации городского поселения Лянтор.
3. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Председатель Совета

депутатов городского поселения Лянтор Е.В.Чернышов

Приложение к решению

Совета депутатов городского

поселения Лянтор

от «28» января 2016 года № 171

**«Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городское поселение лянтор на период до 2020 года»**

Оглавление

[1. Паспорт Программы 5](#_Toc441843668)

[2. Характеристика существующего состояния систем коммунальной ИНФРАСТРУКТУРЫ В части теплоснабжения муниципального образования городское поселение Лянтор 8](#_Toc441843669)

[2.1. Институциональная структура теплоснабжения 8](#_Toc441843670)

[2.2. Характеристика системы теплоснабжения 8](#_Toc441843671)

[2.3. Балансы мощности и ресурса 10](#_Toc441843672)

[2.4. Доля поставки ресурса по приборам учета 11](#_Toc441843673)

[2.5. Зона действия источников ресурсов, резервы и дефициты мощности 11](#_Toc441843674)

[2.6. Надежность работы системы 11](#_Toc441843675)

[2.7. Качество поставляемого ресурса 13](#_Toc441843676)

[2.8. Воздействие на окружающую среду 13](#_Toc441843677)

[2.9. Тарифы, структура себестоимости производства и транспорта ресурса 13](#_Toc441843678)

[2.10. Технические и технологические проблемы в системе 16](#_Toc441843679)

[3. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры в части водоснабжения муниципального образования городское поселение Лянтор 16](#_Toc441843680)

[3.1. Институциональная структура водоснабжения 16](#_Toc441843681)

[3.2. Характеристика системы водоснабжения 16](#_Toc441843682)

[3.3. Балансы мощности и ресурса 18](#_Toc441843683)

[3.4. Доля поставки ресурса по приборам учета 19](#_Toc441843684)

[3.5. Зоны действия источников ресурсов, резервы и дефициты мощности 19](#_Toc441843685)

[3.6. Надежность работы системы 19](#_Toc441843686)

[3.7. Качество поставляемого ресурса 23](#_Toc441843687)

[3.8. Воздействие на окружающую среду 26](#_Toc441843688)

[3.9. Тарифы, структура себестоимости производства и транспорта ресурса 26](#_Toc441843689)

[3.10. Технические и технологические проблемы в системе 29](#_Toc441843690)

[4. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры в части водоотведения муниципального образования городское поселение Лянтор 30](#_Toc441843691)

[4.1. Институциональная структура водоотведения 30](#_Toc441843692)

[4.2. Характеристика системы водоотведения 30](#_Toc441843693)

[4.3. Балансы мощности и ресурса 31](#_Toc441843694)

[4.4. Доля поставки ресурса по приборам учета 32](#_Toc441843695)

[4.5. Зона действия источников ресурсов, резервы и дефициты мощности 32](#_Toc441843696)

[4.6. Надежность работы системы 32](#_Toc441843697)

[4.7. Качество поставляемого ресурса 34](#_Toc441843698)

[4.8. Воздействие на окружающую среду 34](#_Toc441843699)

[4.9. Тарифы, структура себестоимости производства и транспорта ресурса 34](#_Toc441843700)

[4.10. Технические и технологические проблемы в системе 37](#_Toc441843701)

[5. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры в части газоснабжения муниципального образования городское поселение Лянтор 37](#_Toc441843702)

[5.1. Институциональная структура газоснабжения 37](#_Toc441843703)

[5.2. Характеристика системы ресурсоснабжения 37](#_Toc441843704)

[5.3. Балансы мощности и ресурса 38](#_Toc441843705)

[5.4. Доля поставки ресурса по приборам учета 38](#_Toc441843706)

[5.5. Зоны действия источников ресурсов, резервы и дефициты мощности 38](#_Toc441843707)

[5.6. Надежность работы системы 38](#_Toc441843708)

[5.7. Качество поставляемого ресурса 38](#_Toc441843709)

[5.8. Воздействие на окружающую среду 38](#_Toc441843710)

[5.9. Тарифы, плата (тариф) за подключение (технологическое присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса 38](#_Toc441843711)

[5.10. Технические и технологические проблемы в системе 38](#_Toc441843712)

[6. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры в части электроснабжения муниципального образования городское поселение лянтор 39](#_Toc441843713)

[6.1. Институциональная структура электроснабжения 39](#_Toc441843714)

[6.2. Характеристика системы электроснабжения 39](#_Toc441843715)

[Таблица 6.2.1.1. Характеристики трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ 40](#_Toc441843716)

[6.3. Балансы мощности и ресурса 41](#_Toc441843717)

[6.4. Доля поставки ресурса по приборам учета 43](#_Toc441843718)

[6.5. Зоны действия источников ресурсов, резервы и дефициты мощности 43](#_Toc441843719)

[6.6. Надежность работы системы 43](#_Toc441843720)

[6.7. Качество поставляемого ресурса 44](#_Toc441843721)

[6.8. Воздействие на окружающую среду 49](#_Toc441843722)

[6.9. Тарифы, плата (тариф) за подключение (технологическое присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса 49](#_Toc441843723)

[6.10. Технические и технологические проблемы в системе 52](#_Toc441843724)

[7. Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей 52](#_Toc441843725)

[7.1. Анализ утвержденной программы энергоресурсосбережения 52](#_Toc441843726)

[7.2. Анализ состояния выполнения программы в части установки приборов учета 53](#_Toc441843727)

[8. ПЛАН РАЗВИТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ ЛЯНТОР, ПЛАН ПРОГНОЗИРУЕМОЙ ЗАСТРОЙКИ И ПРОГНОЗИРУЕМЫЙ СПРОС НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ 55](#_Toc441843728)

[8.1. Количественное определение перспективных показателей развития муниципального образования городское поселение Лянтор 55](#_Toc441843729)

[8.1.1. План развития муниципального образования городское поселение Лянтор 55](#_Toc441843730)

[Прогноз численности населения на период до 2020 года 55](#_Toc441843731)

[Прогноз развития промышленности 56](#_Toc441843732)

[Прогноз изменения доходов населения на период до 2020 года 57](#_Toc441843733)

[8.1.2. План застройки муниципального образования городское поселение Лянтор 57](#_Toc441843734)

[Анализ жилищного строительства 57](#_Toc441843735)

[Прогноз жилищного строительства 58](#_Toc441843736)

[Фонд нежилого назначения 59](#_Toc441843737)

[8.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы 60](#_Toc441843738)

[8.2.1. Прогноз спроса на услуги теплоснабжения 60](#_Toc441843739)

[8.2.2. Прогноз спроса на услуги водоснабжения 61](#_Toc441843740)

[8.2.3. Прогноз спроса на услуги водоотведения 62](#_Toc441843741)

[8.2.4. Прогноз спроса на услуги газоснабжения 63](#_Toc441843742)

[8.2.5. Прогноз спроса на услуги электроснабжения 63](#_Toc441843743)

[9. перечень мероприятий и целевых показателей программы 64](#_Toc441843744)

[9.1. Целевые показатели программы 64](#_Toc441843745)

[9.2. Перечень мероприятий программы 73](#_Toc441843746)

[**9.2.1.** **Перечень мероприятий программы по теплоснабжению** 73](#_Toc441843747)

[**9.2.2.** **Перечень мероприятий программы по водоснабжению** 99](#_Toc441843748)

[**9.2.3.** **Перечень мероприятий программы по водоотведению** 108](#_Toc441843749)

[**9.2.4.** **Перечень мероприятий программы по газоснабжению** 128](#_Toc441843750)

[**9.2.5.** **Перечень мероприятий программы по электроснабжению** 131](#_Toc441843751)

[**9.2.6.** **Программа установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях** 139](#_Toc441843752)

[**9.2.7.** **Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении** 141](#_Toc441843753)

[10. анализ фактических и плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов с разбивкой по каждому источнику финансирования с учетом реализации мероприятий, предусмотренных программой 146](#_Toc441843754)

[**Объем необходимых капитальных вложений на развитие системы теплоснабжения** 146](#_Toc441843755)

[**Объем необходимых капитальных вложений на развитие системы водоснабжения** 199](#_Toc441843756)

[**Объем необходимых капитальных вложений на развитие системы водоотведения** 215](#_Toc441843757)

[**Объем необходимых капитальных вложений на развитие системы газоснабжения** 255](#_Toc441843758)

[**Объем необходимых капитальных вложений на развитие системы электроснабжения** 258](#_Toc441843759)

[**Объем необходимых капитальных вложений на реализацию мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности муниципального образования городское поселение Лянтор** 282](#_Toc441843760)

[**Объем необходимых капитальных вложений на реализацию Программы установки приборов учета** 290](#_Toc441843761)

[11. Управление программой 292](#_Toc441843762)

[**11.1.** **Ответственный за реализацию Программы** 292](#_Toc441843763)

[**11.2. План-график работ по реализации Программы** 295](#_Toc441843764)

[Таблица 11.2.1.План-график работ по реализации Программы 296](#_Toc441843765)

[**11.3. Порядок предоставления отчетности по выполнению Программы** 298](#_Toc441843766)

[11.4. Порядок и сроки корректировки Программы 298](#_Toc441843767)

1. **Паспорт Программы**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование Программы: | Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городское поселение Лянтор на период до 2020 года  (далее - Программа) |
| Ответственный исполнитель Программы: | Администрация муниципального образования  городское поселение Лянтор |
| Соисполнители Программы: | Лянторское городское муниципальное предприятие «Управление тепловодоснабжения и водоотведения»  Муниципальное унитарное предприятие «Сургутские районные электрические сети» |
| Цели Программы: | Целью Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городское поселение Лянтор является качественное и надежное обеспечение коммунальными услугами потребителей муниципального образования городское поселение Лянтор, улучшение экологической ситуации.  Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городское поселение Лянтор должна являться базовым документом для разработки инвестиционных и производственных программ организаций коммунального комплекса городского поселения |
| Задачи Программы: | * инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры городского поселения Лянтор; * перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры городского поселения Лянтор; * разработка мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры городского поселения Лянтор; * повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры городского поселения Лянтор; * обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей. |
| Целевые показатели: | Целевые показатели к 2020 году:  Система теплоснабжения:   * Показатель надежности системы теплоснабжения – 1,74 ед./км; * уровень потерь тепловой энергии при транспортировке потребителям не более 15,58%; * удельный вес сетей, нуждающихся в замене не более 10,6%; * эффективность использования энергии (энергоемкость производства), – 22,19 кВт\*ч/Гкал; * удельное теплопотребление – 5,19 Гкал/чел.   Система водоснабжения:   * аварийность системы водоснабжения – 0,06 ед./км; * износ системы водоснабжения не более 64,4% к 2020 году; * соответствие качества питьевой воды установленным требованиям на 100%; * удельный вес сетей, нуждающихся в замене не более 21%; * эффективность использования энергии (энергоемкость производства) – 0,96 кВт•ч/м3   Система водоотведения:   * аварийность системы водоотведения – 0 ед./км; * удельный вес сетей, нуждающихся в замене не более 34%; * эффективность использования энергии (удельный расход электроэнергии на перекачку сточных вод) –0,32 кВт\*ч/м3; * эффективность использования энергии (удельный расход электроэнергии на очистку сточных вод) - 0,62 кВт\*ч/м3; * эффективность использования энергии (удельный расход электроэнергии на перекачку сточных вод) - 0,19 кВт\*ч/м3;   Система газоснабжения:   * обеспечение потребителей услугой газоснабжения, газификация жилых микрорайонов;   Система электроснабжения:   * аварийность системы электроснабжения - 0 ед./км.; * уровень потерь электрической энергии - 8,35%; * удельный вес сетей, нуждающихся в замене - 2,82%; * удельное электропотребление - 174 кВт\*ч/чел. |
| Сроки и этапы реализации Программы: | Сроки реализации программы: 2016-2020 годы. |
| Объемы требуемых капитальных вложений: | Необходимый объем требуемых капитальных вложений на реализацию Программы составляет **3 759 958** тыс. рублей, в том числе:   * за счет бюджетных средств – 1 748 757 тыс. рублей, * за счет собственных средств предприятий –178 701 тыс. рублей.; * за счет средств в рамках реализации инвестиционной программы ЛГ МУП «УТВиВ» (источник финансирования не определен) – 1 832 500 тыс. руб.   Объем финансирования предусмотренный за счет бюджетных средств будет уточняться с учетом возможностей на очередной финансовый год. |
| Ожидаемые результаты реализации Программы: | Перечень целевых индикаторов эффективности реализации программных мероприятий представлен в разделе 9 Программы |

1. **Характеристика существующего состояния систем коммунальной ИНФРАСТРУКТУРЫ В части теплоснабжения муниципального образования городское поселение Лянтор**
   1. **Институциональная структура теплоснабжения**

Ресурсоснабжающей организацией в городском поселении Лянтор является Лянторское городское муниципальное предприятие «Управление тепловодоснабжения и водоотведения» (сокращенное наименование, и далее - ЛГ МУП «УТВиВ»).

Более подробная информация об институциональной структуре системы теплоснабжения представлена в разделе 3 Обосновывающих материалов к Программе.

* 1. **Характеристика системы теплоснабжения**

Основные показатели системы теплоснабжения за 2014 г.:

* установленная мощность – 301,81 Гкал/час;
* располагаемая мощность – 227 Гкал/час;
* фактическая тепловая нагрузка – 131,6 Гкал/час;
* основной вид топлива – природный (попутный) газ;
* схема теплоснабжения – двухтрубная, закрытая;
* протяженность магистральных тепловых сетей в двухтрубном исполнении –112,87 км;
* удельный вес жилищного фонда, оборудованного централизованным теплоснабжением –100 %.

В эксплуатации ЛГ МУП «УТВиВ» находятся 3 котельные, в которых установлено 19 котлоагрегатов (6 паровых котлов находятся в консервации). Суммарная мощность всех котлов составляет 301,81 Гкал/ч. В настоящее время покрытие тепловых нагрузок основной части селитебной территории, коммунально-складской зоны и ВОС осуществляется от существующих котельных № 1, № 2 и № 3.

Теплоснабжение предприятий промзоны полностью отапливается котельными № 16 и № 25 ЦТС НГДУ «Лянторнефть». Топливом для источников служит природный газ. Система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая. Регулирование отпуска тепла – качественное, по нагрузке отопления, в соответствии с температурным графиком 110/70. Протяженность тепловых сетей составляет 112,87 км. В таблице 2.1.2.1 приведена характеристика тепловых сетей, в таблице 2.1.2.2 – характеристика сетей ГВС.

Таблица 2.1.2.1. Характеристика тепловых сетей

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Диаметр условный, мм.** | **Протяженность в 2-х трубном исчислении, п.м.** | **Материал труб** |
| 1 | 50 | 22 541,4 | сталь |
| 2 | 70 | 3 639,1 | сталь |
| 3 | 80 | 2 817,77 | сталь |
| 4 | 100 | 9 829,74 | сталь |
| 5 | 150 | 11 119,36 | сталь |
| 6 | 200 | 7 529,06 | сталь |
| 7 | 250 | 3 024,3 | сталь |
| 8 | 300 | 3 739,3 | сталь |
| 9 | 400 | 3 595,5 | сталь |
| 10 | 500 | 3 788,8 | сталь |
| 11 | 600 | 446,65 | сталь |
| 12 | 800 | 636,15 | сталь |
|  | **Итого:** | **72 740,13** |  |

Таблица 2.1.2.2. Характеристика сетей горячего водоснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Диаметр условный, мм.** | **Протяженность в 2-х трубном исчислении, п.м.** | **Материал труб** |
| 1 | 50 | 23 313,235 | сталь |
| 2 | 60 | 198,305 | сталь |
| 3 | 70 | 4 330,7 | сталь |
| 4 | 80 | 3 542,74 | сталь |
| 5 | 100 | 5 932,77 | сталь |
| 6 | 150 | 2 156,885 | сталь |
| 7 | 200 | 633,1 | сталь |
| 8 | 250 | 17,7 | сталь |
|  | **Итого:** | **40 125,435** |  |

На рисунке 2.1.2.1 графически представлена структура сетей (протяженность и диаметр).



Рисунок 2.1.2.1. Структура тепловых сетей

Тепловые сети диаметром до 200 мм составляют 79,31% от общей протяженности сетей, сети диаметром от 200 до 400 мм — 13,24%, от 400 до 600мм — 7,45%.

* 1. **Балансы мощности и ресурса**

Сведения о фактическом балансе мощности и ресурса за 2013-2014 гг. представлены в таблице 2.3.1.1.

Таблица 2.3.1.1. Сведения о фактическом балансе производства, передачи и потребления тепловой энергии

| **№** | **Показатели, тыс. Гкал** | **2013 г.** | **2014 г.** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Выработка | 328,64 | 335,513 |
| 2 | Расход на собственные нужны | 9,302 | 6,672 |
| 3 | Объем отпуска в сеть | 319,338 | 328,841 |
| 4 | Объем потерь | 44,708 | 46,038 |
| 5 | Полезный отпуск | 274,63 | 282,803 |
| 5.1 | Производственные нужды предприятий | 37,099 | 38,643 |
| 5.2 | Объем реализации тепловой энергии в т.ч.: | 237,531 | 244,16 |
| 5.2.1 | население | 171,8 | 175,485 |
| 5.2.2 | бюджетные организации | 30,85 | 31,619 |
| 5.2.3 | прочие потребители | 34,881 | 37,056 |

Выработка тепловой энергии в 2014 году по сравнению с уровнем 2013 года увеличилась на 2%. За 2014 год было выработано 335,51 тыс. Гкал, из них 328,41 тыс. Гкал подано в сеть в г. п. Лянтор. Причиной увеличения объема производства тепловой энергии является увеличение объема реализации тепловой энергии населению (в 2014 г. объем реализации тепловой энергии населению увеличился на 2,8% по сравнению с уровнем 2013 г.).

Доля тепловой энергии, потребленной на собственные нужды, составила 3% в 2014 г. Объем потерь тепловой энергии в системах теплоснабжения в 2014 г. составил 46,038 тыс. Гкал, или 14% от объема тепловой энергии, отпущенной в сеть.

* 1. **Доля поставки ресурса по приборам учета**

По состоянию на 01.01.2015 г. доля поставки тепловой энергии потребителям по приборам учета составила 33,96%.

* 1. **Зона действия источников ресурсов, резервы и дефициты мощности**

Четкое разделение микрорайонов по источнику тепловой энергии отсутствует, все котельные работают в единую сеть трубопроводов.

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

Теплоснабжение «Национального поселка», микрорайонов № 4, 4А, 5, части потребителей микрорайонов № 3, гаражей по ул. Озерная и Набережная (по генеральному плану соот­ветственно коммунальные кварталы 4 и 6) и КОС осу­ществляется от котельной № 2.

Теплоснабжение предприятий промзоны полностью осуществляется котель­ными ДЕ-16/14 и ДЕВ- 25 ЦТС НГДУ «Лянторнефть».

По состоянию на конец 2014 г. располагаемая мощность котельных г. п. Лянтор составляет 227 Гкал/час, фактическая тепловая нагрузка – 131,6 Гкал/час. Дефицит мощности отсутствует.

* 1. **Надежность работы системы**

Основным показателем работы теплоснабжающих предприятий является бесперебойное и качественное обеспечение тепловой энергией потребителей, которое достигается за счет повышения надежности теплового хозяйства. Также показателями надежности являются наличие перебоев работы энергетического оборудования, данные о количестве аварий и инцидентов на сетях и производственном оборудовании.

По данным ЛГ МУП «УТВиВ» аварийных ситуаций на источниках и сетях теплоснабжения в 2014 г. не зафиксировано. Количество отключений для устранения порывов в 2014 г. составило 300 ед.

Сведения о количестве отключений и аварий в системе теплоснабжения за период 2012-2015 гг. приведены в таблице 2.6.1.

Таблица 2.6.1. Сведения о количестве отключений и аварий в системе теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Год** | **Количество отключений по месяцам** | | | | | | | | | | | | **Количество отключений** | **Кол-во**  **аварий** |
| **январь** | **февраль** | **март** | **апрель** | **май** | **июнь** | **июль** | **август** | **сентябрь** | **октябрь** | **ноябрь** | **декабрь** | **за год** | **за год** |
| 2012 | 7 | 19 | 25 | 20 | 26 | 10 | 11 | 18 | 34 | 15 | 22 | 24 | 231 | 0 |
| 2013 | 35 | 47 | 44 | 32 | 37 | 15 | 33 | 9 | 30 | 29 | 12 | 6 | 329 | 0 |
| 2014 | 33 | 40 | 24 | 29 | 33 | 16 | 14 | 12 | 36 | 13 | 22 | 28 | 300 | 0 |
| 2015 | 20 | 24 | 18 | 20 | 10 | 18 | 13 | 3 | 49 |  |  |  |  |  |

* 1. **Качество поставляемого ресурса**

Качество услуг по теплоснабжению определено в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 N 354 (ред. от 04.09.2015) "О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов" (вместе с "Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов").

Основными показателями качества поставляемого ресурса являются:

* продолжительность перерывов в снабжении тепловой энергией на цели отопления:
* плановое окончание отопительного сезона - 01.06;
* плановое начало отопительного сезона – 15.09;
* при ликвидации аварии продолжительность перерыва не превышает 36 часов.

Внутренние системы теплоснабжения жилых домов имеют значительный износ. Зачастую в домах, не относящихся к категории ветхого жилья, ввиду неквалифицированного обслуживания внутридомовых сетей возникают проблемы с качеством теплоснабжения. Для решения данных проблем необходимо проведение капитального ремонта внутренних систем теплоснабжения жилого фонда.

Также необходимо отметить высокий износ несущих конструкций, ветхость зданий жилых домов, ветхость внутридомовых систем, отсутствие текущих ремонтов и должного обслуживания оборудования систем теплопотребления.

* 1. **Воздействие на окружающую среду**

Отрицательное воздействие на окружающую среду оказывает эксплуатация котельных ЛГ МУП «УТВиВ» г. п. Лянтор. Оценка уровня фонового загрязнения атмосферного воздуха по городскому поселению Лянтор проводилась по следующим веществам на основании данных генерального плана г.п. Лянтор Сургутского района ХМАО - Югры:

* оксид азота;
* диоксид азота;
* оксид углерода;
* диоксид серы;
* взвешенные вещества.

Содержание взвешенных веществ в атмосферном воздухе г. п. Лянтор составляет 0,08 ПДК, содержание диоксида серы – 0,01 ПДК, содержание диоксида азота – 0,07 ПДК, содержание оксида углерода – 0,09 ПДК.

Таким образом, содержание взвешенных веществ, а также среднегодовые фоновые концентрации диоксида азота, оксида углерода, находятся в пределах допустимой нормы.

Среднегодовые концентрации диоксида серы в атмосферном воздухе имеют минимальные значения.

* 1. **Тарифы, структура себестоимости производства и транспорта ресурса**

Фактически сложившаяся в 2014 году структура себестоимости услуги теплоснабжения графически представлена на рисунке 2.9.1.

Рисунок 2.9.1. Структура себестоимости услуги теплоснабжения

Наибольший удельный вес в себестоимости услуги теплоснабжения занимают расходы на топливо (27,80%), покупаемая электрическая энергия (12,34%), оплата труда ОПП (9,80%).

Необходимо отметить, что необходимая валовая выручка, принята РСТ ХМАО - Югры в 2015 году в размере 463 660,67 тыс. руб., что на 13,4% ниже показателя, предложенного предприятием к установлению.

Одноставочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ЛГ МУП «УТВиВ» потребителям муниципального образования городское поселение Лянтор Сургутского района, представлены в таблице 2.9.1.

Таблица 2.9.1. Тарифы на тепловую энергию, установленные на 2015 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **С 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года** | **С 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года** |
| Тариф для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал | 1 597,94 | 1 730,45 |
| Тариф для населения (с учетом НДС) | 1 885,57 | 2 041,93 |

Исходные данные для проведения вышеуказанного анализа представлены в п.3.3 обосновывающих документов к Программе.

Результирующая оценка финансового состояния ЛГ МУП «УТВиВ» представлена в таблице 2.9.1.1.

Таблица 2.9.1.1. Оценка финансового состояния ЛГ МУП «УТВиВ»

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** | **Значение показателей в отчетном году (норматив)** | **2014 год (отчет)** |
| 1 | рентабельность активов общая > 0, % | 0,40 |
| 2 | рентабельность активов чистая > 0, % | 0,16 |
| 3 | рентабельность проданных товаров, продукции, работ, услуг > 0, % | -6,48 |
| 4 | рентабельность продаж чистая > 0, % | 0,18 |
| 5 | дефицит денежных средств, краткосрочных финансовых вложений (по отношению к краткосрочным обязательствам), тыс. руб. | -104 032,00 |
| 6 | профицит денежных средств, краткосрочных финансовых вложений, краткосрочной дебиторской задолженности (по отношению к краткосрочным обязательствам), тыс. руб. | 58 935,00 |
| 7 | дефицит запасов (по отношению к краткосрочным обязательствам), тыс. руб. | -102 163,00 |
| 8 | наличие просроченной кредиторской задолженности, тыс. руб. | 15 614,00 |
| 9 | наличие просроченной дебиторской задолженности, тыс. руб. | 105 873 |
| 10 | чистые активы > уставного капитала | 613797 > 26 974 |
| 11 | оборотный капитал > 0 | 736 653 > 0 |

По типу финансовой устойчивости ЛГ МУП «УТВиВ» характеризуется как абсолютно независимое предприятие, что обусловлено высокой долей имеющегося капитала и резервов, а также низкой долей краткосрочных и долгосрочных обязательств.

Однако при этом, следует отметить низкие показатели рентабельности деятельности предприятия.

К факторам риска, способным повлиять на снижение устойчивости финансового состояния предприятия ЛГ МУП «УТВиВ», относится дефицит имеющихся денежных средств и запасов по отношению к имеющимся краткосрочным обязательствам. В случае необходимости погашения краткосрочных обязательств на конкретную дату имеющихся денежных средств будет недостаточно.

Основываясь на результатах диагностики финансово-хозяйственной деятельности ЛГ МУП «УТВиВ» рекомендуется предусмотреть возможность финансирования части мероприятий за счет средств ЛГ МУП «УТВиВ», в частности:

1. за счет тарифных источников (амортизации, затрат на капитальный ремонт), установления инвестиционной составляющей в тарифе (прибыли);
2. за счет прибыли от осуществления регулируемого вида деятельности, полученной за предыдущие периоды.

Более подробный анализ структуры себестоимости услуги теплоснабжения, а также анализ финансового состояния организации, оказывающей услугу теплоснабжения, представлен в разделе 3 «Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры теплоснабжения» Обосновывающих материалов.

* 1. **Технические и технологические проблемы в системе**

Существующие проблемы в системе теплоснабжения:

* необходимость реконструкции и модернизации существующих котельных:
* значительный износ внутренних сетей теплоснабжения в жилом фонде;
* износ несущих конструкций, ветхость зданий жилых домов, ветхость внутридомовых систем, отсутствие текущих ремонтов и должного обслуживания оборудования систем теплопотребления;
* необходимость реконструкции центральных тепловых пунктов (ЦТП);
* необходимость реконструкции магистральных и квартальных тепловых сетей (перекладка с увеличением диаметров);
* износ сетей и котельных.

1. **Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры в части водоснабжения муниципального образования городское поселение Лянтор**
   1. **Институциональная структура водоснабжения**

Услуги водоснабжения на территории городского поселения Лянтор оказывает ЛГ МУП «УТВиВ». Институциональная структура системы водоснабжения представлена в разделе 3 Обосновывающих материалов к Программе.

* 1. **Характеристика системы водоснабжения**

Основные показатели системы водоснабжения в 2014 г.:

* система водоснабжения – централизованная;
* схема водоснабжения кольцевая;
* источник водоснабжения - артезианские скважины;
* установленная производственная мощность насосных станций 1 подъема – 28,32 тыс. м3/сут.
* установленная производственная мощность насосных станций 2 подъема – 64,8 тыс. м3/сут.
* производственная мощность очистных сооружений – 25 тыс. м3/сут.
* фактическая мощность очистных сооружений – 8 тыс. м3/сут.
* одиночная протяженность сетей – 85,4 км, в т.ч.:
* магистральные водоводы – 2,2 км;
* уличная водопроводная сеть 30 км;
* внутриквартальная и внутридворовая сеть –53,2 км
* удельный вес жилищного фонда, оборудованного централизованным водоснабжением – 100%
* дефицит мощности – отсутствует.

Водоснабжение г. п. Лянтор осуществляется от водозабора № 1, расположенного в 1,5 км от городского поселения. В состав водозабора № 1 входят 30 артезианских скважин, из которых 28 эксплуатационных и 2 наблюдательных. Глубина скважин составляет до 300 м. Таким образом, согласно ГОСТ 17.1.1.04-80 «Охрана природы. Гидросфера. Классификация подземных вод по целям водопользования» артезианские скважины можно классифицировать, как источники технической воды.

Поднятая вода со скважин подается по напорному коллектору Ду 530 на станцию дегазации. На станции дегазации происходит удаление из воды растворенных газов и насыщение кислородом. Затем вода поступает на напорные фильтры ВОС № 1. Водоочистные сооружения расположены в черте городского поселения Лянтор. В состав ВОС № 1 входят две станции обезжелезивания 1986 г. и 1990 г. ввода в эксплуатацию. Изначально проектная производительность составляла 16000 м3/сут. После установки дополнительных фильтров мощность увеличена до 25 000 м3/сут.

На станциях обезжелезивания происходит удаление растворенного в воде железа путем окислительно-восстановительной реакции. После прохождения очистки на напорных фильтрах вода поступает в резервуары чистой воды. Из этих резервуаров, сетевыми насосами, вода подается потребителям на хозяйственно-питьевые нужды. Срок эксплуатации оборудование ВОС № 1 превышает нормативный, что является фактором, снижающим надежность водоснабжения потребителей.

Ввиду того, что технологическая схема ВОС № 1 не позволяет довести качество питьевой воды до требований СанПин 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения» требуется реконструкция ВОС № 1.

Протяженность водопроводных сетей составляет 85,4 км, из которых 28,42 км нуждаются в замене. Балансовая степень износа водопроводных сетей в г. п. Лянтор составляет более 60%. Объем потерь воды в 2014 г. составил 9,09%, от общего объема воды поданного в сеть.

Основной проблемой водопроводных сетей является сверхнормативное загрязнение питьевой воды продуктами коррозии трубопроводов. В периоды отключения воды и поступления в трубы воздуха происходит интенсивное образование окислов железа, повышается шероховатость труб, увеличиваются поверхность обрастаний, на которых сорбируются имеющиеся в потоке примеси. Результатом является возникновение вторичных загрязнений в водопроводных сетях и дефицита воды на отдельных участках, связанного с уменьшением диаметров труб.

Более подробная характеристика системы водоснабжения представлена в разделе 4 «Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры водоснабжения» Обосновывающих материалов.

* 1. **Балансы мощности и ресурса**

Сведения о фактическом балансе мощности и ресурса за 2013-2014 гг. представлены в таблице 3.3.1.1.

Таблица 3.3.1.1. Баланс водопотребления г. п. Лянтор за 2013-2014 гг.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Показатели** | **Ед. изм.** | **2013 г.** | **2014 г.** |
| 1 | Пропущено воды через очистные сооружения | тыс. м3 | 2504,73 | 2446,25 |
| 2 | Собственные нужды | тыс. м3 | 117 | 64,00 |
| % | 4,67 | 2,62 |
| 3 | Подано в сеть на нужды реализации | тыс. м3 | 2 387,73 | 2 382,25 |
| 4 | Утечка и неучтенный расход воды | тыс. м3 | 217,066 | 216,57 |
| % | 9,09 | 9,09 |
| 5 | Отпущено воды (по сети), из них: | тыс. м3 | 2 170,67 | 2 165,68 |
| 5.1 | населению | тыс. м3 | 643,98 | 693,69 |
| 5.2 | Бюджетным организациям | тыс. м3 | 94,05 | 94,46 |
| 5.3 | Прочим потребителям | тыс. м3 | 396,48 | 410,53 |
| 5.4 | Хозяйственные нужды | тыс. м3 | 1 036 | 967,01 |

Объем воды, пропущенной воды через очистные сооружения в 2014 г., составил 2446,25 тыс. м3, что на 2,3% меньше по сравнению с показателем 2013 года.

В 2014 году потребление воды населением увеличилось на 7,7%, потребление воды бюджетными организациями осталось на прежнем уровне, потребление воды прочими потребителями увеличилось 3,54%.

Потери воды в сетях водоснабжения в 2014 г. составили 9,09% от общего объема воды, поданного в сеть.

На долю населения приходится 32% от общего объема водопотребления, на долю хозяйственных нужд предприятия приходится 45%, на долю прочих потребителей приходится 19% (рисунок 3.3.1.1).

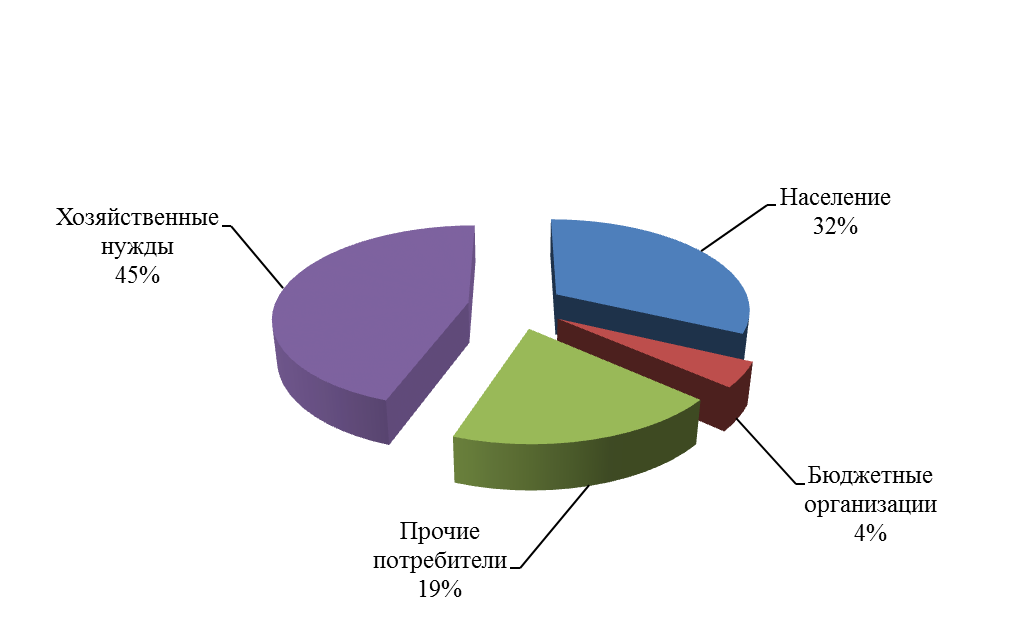


Рисунок 3.3.1.1 Структура потребителей услуг водоснабжения в 2014 г.

Детальный анализ баланса мощности и ресурса представлен в разделе 4 «Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры водоснабжения» Обосновывающих материалов.

* 1. **Доля поставки ресурса по приборам учета**

По состоянию на 01.01.2015 г. доля поставки воды по приборам учета составила:

* для населения – 69,7% от показателя общего объема реализации услуги населению,
* для бюджетных организаций 87,23% от показателя общего объема реализации услуги бюджетным организациям,
* для прочих потребителей – 98% от показателя общего объема реализации услуги прочим потребителям.
  1. **Зоны действия источников ресурсов, резервы и дефициты мощности**

Система водоснабжения г. п. Лянтор однозонная. Дефицит мощности источника водоснабжения отсутствует.

Таблица 3.5.1 Зоны действия источников ресурсов

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Тип** | **Потребители** | **Проектная производительность** | **Фактическая производительность** |
| Водозабор № 1 | подземный | Население и промышленные потребители | 16 тыс. м³/сут | 5,5 тыс. м³/сут |

Детальный анализ зон действия источников ресурсов и дефицитов мощности представлен в разделе 4 «Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры водоснабжения» Обосновывающих материалов.

* 1. **Надежность работы системы**

Показатели надежности работы системы водоснабжения определяются в соответствии с Приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 04.04.2014 №162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности, объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка им правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей».

Надежность объектов централизованных систем водоснабжения характеризуется показателем количества перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений в расчете на протяженность водопроводной сети в год.

По данным ЛГ МУП «УТВиВ» на сетях холодного водоснабжения в 2014 году зафиксировано 16 отключений для устранения порывов, на сетях горячего водоснабжения 209 отключений. Значительный износ сетей водоснабжения является неблагоприятным фактором снижающим надежность водоснабжения потребителей. Необходима поэтапная реконструкция сетей водоснабжения, срок эксплуатации которых превышает нормативный.

Сведения о количестве отключений и аварий в системах холодного и горячего водоснабжения приведены в таблицах 3.6.1 и 3.6.2 соответственно.

Таблица 3.6.1 Сведения о количестве отключений и аварий в системе холодного водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Год** | **Количество отключений по месяцам** | | | | | | | | | | | | **Количество отключений** | **Кол-во**  **аварий** |
|  | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь | за год | за год |
| 2012 | 0 | 1 | 2 | 0 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 2 | 0 | 9 | 0 |
| 2013 | 0 | 0 | 2 | 6 | 4 | 4 | 3 | 2 | 0 | 2 | 1 | 3 | 27 | 0 |
| 2014 | 2 | 0 | 2 | 5 | 2 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 16 | 0 |
| 2015 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 |  |  |  |  |  |

Таблица 3.6.2 Сведения о количестве отключений и аварий в системе горячего водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Год** | **Количество отключений по месяцам** | | | | | | | | | | | | **Количество отключений** | **Кол-во**  **аварий** |
|  | **январь** | **февраль** | **март** | **апрель** | **май** | **июнь** | **июль** | **август** | **сентябрь** | **октябрь** | **ноябрь** | **декабрь** | **за год** | **за год** |
| 2012 | 11 | 11 | 9 | 14 | 26 | 11 | 30 | 46 | 33 | 28 | 26 | 15 | 260 | 0 |
| 2013 | 21 | 15 | 7 | 11 | 13 | 11 | 25 | 29 | 23 | 10 | 10 | 25 | 200 | 0 |
| 2014 | 7 | 10 | 15 | 23 | 19 | 14 | 49 | 11 | 12 | 7 | 19 | 23 | 209 | 0 |
| 2015 | 18 | 10 | 11 | 10 | 9 | 6 | 44 | 22 | 14 |  |  |  |  |  |

* 1. **Качество поставляемого ресурса**

Показатели качества поставляемого ресурса определяются в соответствии с Приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 04.04.2014 №162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности, объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка им правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей».

Качество поставляемых услуг в сфере водоснабжения характеризуется следующими показателями:

* доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды;
* доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды.

Данные об общем количестве проведенных проб, а также данные о количестве проведенных проб, выявивших несоответствие холодной воды санитарным нормам, представлены в таблице 3.7.1.

Таблица 3.7.1. Показатели качества поставляемого ресурса

| **№** | **Показатели** | **2014 год (факт)** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Общее количество проведенных проб качества воды по следующим показателям: |  |
| 1.1 | мутность | 528 |
| 1.2 | цветность | 528 |
| 1.3 | хлор остаточный общий, в том числе хлор остаточный связанный и хлор остаточный свободный | 44 |
| 1.4 | общие колиформные бактерии | 436 |
| 1.5 | термотолерантные колиформные бактерии | 436 |
| 2 | Количество проведенных проб, выявивших несоответствие холодной воды санитарным нормам (предельно допустимой концентрации), по следующим показателям: | - |
| 2.1 | мутность | 0 |
| 2.2 | цветность | 528 |
| 2.3 | хлор остаточный общий, в том числе хлор остаточный связанный и хлор остаточный свободный | 0 |
| 2.4 | общие колиформные бактерии | 0 |
| 2.5 | термотолерантные колиформные бактерии | 0 |

Данные таблицы свидетельствуют о том, что качество воды источников водоснабжения г. п. Лянтор не соответствует требованиям СанПин 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения» по концентрации железа. Существующая технологическая схема очистки воды не позволяет довести качество воды до соответствия нормативным требованиям.

Анализ химического состава воды осуществляется производственной лабораторией ЛГ МУП «УТВиВ. В таблице 3.7.2 приведены результаты химических анализов воды на входе в ВОС. Результаты измерения, выделенные жирным шрифтом, превышают норму ПДК.

Таблица 3.7.2. Результаты химического анализа воды на входе в ВОС

| **№** | **Показатели** | **Ед. Изм.** | **ПДК** | **Результат измерения** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Железо общее | мг/дм3 | 0,3 | **2,49** |
| 2 | Мутность | мг/дм3 | 1,5 | **2** |
| 3 | Цветность | градусы | 20 | **50** |
| 4 | Водородный показатель, рН | ед. рН | 6-9 | 7,17 |
| 5 | Растворенный кислород | мг/дм3 | - | 1,68 |
| 6 | Жесткость общая | 0Ж | 7 | 0,59 |
| 7 | Окисляемость перманганатная | мг/дм3 | 5 | **5,93** |
| 8 | Запах при 200С | баллы | 2 | 0 |
| 9 | Запах при 600С | баллы | 2 | 1 |
| 10 | Привкус | баллы | 2 | 1 |
| 11 | Сухой остаток | мг/дм3 | 1000 | 270,4 |
| 12 | Нитрат-ион | мг/дм3 | 45 | <2,27 |
| 13 | Аммиак (по азоту) | мг/дм3 | 2 | 0,32 |
| 14 | Нитрит-ион | мг/дм3 | 3 | 0,013 |
| 15 | Фторид-ион | мг/дм3 | 1,2 | 0,95 |
| 16 | Сульфат-ион | мг/дм3 | 500 | 7,18 |
| 17 | Марганец | мг/дм3 | 0,1 | <0,1 |
| 18 | Медь | мг/дм3 | 1 | 0,042 |
| 19 | Нефтепродукты | мг/дм3 | 0,1 | 0,078 |
| 20 | Хлорид-ион | мг/дм3 | 350 | 57 |

В таблице 3.7.3 приведены результаты химических анализов воды на выходе из ВОС.

Таблица 3.7.3. Результаты химических анализов на выходе из ВОС

| **№** | **Показатели** | **Ед. Изм.** | **ПДК** | **Результат измерения** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Железо общее | мг/дм3 | 0,3 | 0,98 |
| 2 | Мутность | мг/дм3 | 1,5 | 1,71 |
| 3 | Цветность | градусы | 20 | 34 |
| 4 | Водородный показатель, рН | ед. рН | 42253 | 7,21 |
| 5 | Растворенный кислород | мг/дм3 | - | 8,09 |
| 6 | Жесткость общая | 0Ж | 7 | 0,57 |
| 7 | Окисляемость перманганатная | мг/дм3 | 5 | 5,69 |
| 8 | Запах при 200С | баллы | 2 | 0 |
| 9 | Запах при 600С | баллы | 2 | 0 |
| 10 | Привкус | баллы | 2 | 0 |
| 11 | Сухой остаток | мг/дм3 | 1000 | 266,4 |
| 12 | Нитрат-ион | мг/дм3 | 45 | <2,27 |
| 13 | Аммиак (по азоту) | мг/дм3 | 2 | 0,19 |
| 14 | Нитрит-ион | мг/дм3 | 3 | 0,009 |
| 15 | Фторид-ион | мг/дм3 | 1,2 | 0,31 |
| 16 | Сульфат-ион | мг/дм3 | 500 | 6,76 |
| 17 | Марганец | мг/дм3 | 0,1 | <0,1 |
| 18 | Медь | мг/дм3 | 1 | 0,03 |

Концентрация железа в воде превышает нормативную в 3,26 раза, цветность воды превышает нормативную в 1,7 раза.

Внутренние системы водоснабжения жилых домов имеют значительный износ. Зачастую в домах, не относящихся к категории ветхого жилья, ввиду неквалифицированного обслуживания внутридомовых сетей возникают проблемы с качеством водоснабжения. Для решения данных проблем необходимо проведение капитального ремонта внутренних систем водоснабжения жилого фонда.

* 1. **Воздействие на окружающую среду**

В целях санитарной охраны от загрязнения подземного источника водоснабжения и водопроводных очистных сооружений, а также территорий, на которых они расположены, на водозаборах № 1, 2 установлены зоны санитарной охраны (ЗСО), состоящие из трех поясов:

● первого - строгого режима; его назначение - защита места водозаборных сооружений от случайного или умышленного загрязнения и повреждения;

● второго и третьего поясов (пояса ограничений); назначение-предупреждение микробного или химического загрязнения воды источников водоснабжения.

Водозабор № 1 располагается вне территории промышленных предприятий и жилой застройки.

Границы первого пояса установлены в радиусе 30 м от крайних скважин, так как Атлым-Новомихайловский водоносный горизонт надежно защищен от поверхностного загрязнения, что соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения».

Второй пояс ЗСО установлен в границах: общая длина 1422 м, общая ширина - 1104 м. На территории второго пояса ЗСО нет объектов, обуславливающих опасность химического загрязнения подземных вод.

Третий пояс ЗСО установлен в границах: общая длина 10482 м (вверх по потоку 5132 м, вниз по потоку 5350 м), общая ширина 4861 м. В границы территории третьего пояса ЗСО попадает часть жилой застройки, коммунально-складская зона и весь промышленный район.

* 1. **Тарифы, структура себестоимости производства и транспорта ресурса**

Структура себестоимости услуги холодного водоснабжения (питьевая вода), установленной РСТ ХМАО - Югры на 2015 год, графически представлена на рисунке 3.9.1.

Рисунок 3.9.1. Структура себестоимости услуги холодного водоснабжения (питьевая вода) на 2015 год

Наибольший удельный вес в себестоимости услуги питьевой воды занимают расходы на оплату труда и социальные нужды (61,67%), общехозяйственные расходы (20,27%), прочие производственные расходы (15,13%).

Необходимо отметить, что необходимая валовая выручка принята РСТ ХМАО - Югры в 2015 году в размере 78 393,27 тыс. руб., что на 29% ниже показателя, предложенного предприятием к установлению.

Тарифы на питьевую воду, установленные на 2015-2017 гг. представлены в таблице 3.9.1.

Таблица 3.9.1. Тарифы на питьевую воду, установленные на 2015-2017 гг.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименования организаций, осуществляющих холодное водоснабжение, муниципальных образований** | **Одноставочные тарифы на питьевую воду, техническую воду, транспортировку воды в сфере холодного водоснабжения, руб./куб. м.** | | | | | | | | | | | |
| **с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года** | | **с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года** | | **с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года** | | **с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года** | | **с 1 января 2017 года по 30 июня 2017 года** | | **с 1 июля 2017 года по 31 декабря 2017 года** | |
| **для прочих потребителей (без учета НДС)** | **для населения**  **(с учетом НДС)\*** | **для прочих потребителей (без учета НДС)** | **для населения**  **(с учетом НДС)\*** | **для прочих потребителей (без учета НДС)** | **для населения**  **(с учетом НДС)\*** | **для прочих потребителей (без учета НДС)** | **для населения**  **(с учетом НДС)\*** | **для прочих потребителей (без учета НДС)** | **для населения**  **(с учетом НДС)\*** | **для прочих потребителей (без учета НДС)** | **для населения**  **(с учетом НДС)\*** |
| 1 | ЛГ МУП «УТВИВ» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | питьевая вода 1 | 34,94 | 41,23 | 38,96 | 45,97 | 38,96 | 45,97 | 41,29 | 48,72 | 41,29 | 48,72 | 43,39 | 51,20 |
| 1.2 | питьевая вода 2 | 39,68 | - | 43,83 | - | 43,83 | - | 46,34 | - | 46,34 | - | 48,64 | - |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

1. Тариф учитывает следующие стадии технологического процесса: подъем воды, водоподготовка, транспортировка воды.

2.Тариф учитывает следующие стадии технологического процесса: подъем воды, водоподготовка, транспортировка воды (вода, отпускаемая по сетям Открытого акционерного общества «Сургутнефтегаз»).

Исходные данные для проведения вышеуказанного анализа представлены в п.4.3 обосновывающих документов к Программе.

Результирующая оценка финансового состояния ЛГ МУП «УТВиВ» представлена в п.2.9 Программы, более подробный анализ финансового состояния представлен в разделе 3 «Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры теплоснабжения» Обосновывающих материалов.

* 1. **Технические и технологические проблемы в системе**

Анализ систем водоснабжения г. п. Лянтор выявил следующие технические и технологические проблемы:

* технологическая схема очистки воды на ВОС не позволяет довести качество воды до соответствия нормативным требованиям. Содержание железа в питьевой воде не соответствует требованиям СанПин 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения»,
* отсутствие технологии повторного использования промывных вод на ВОС,
* значительный износ внутренних сетей водоснабжения в жилом фонде;
* проблема содержания, капитального ремонта внутридомовых инженерных сетей водоснабжения;
* отсутствие гидравлической модели системы водоснабжения,
* низкий уровень автоматизации системы водоснабжения,
* значительный износ сетей водоснабжения.

Детальный анализ технических и технологических проблем представлен в разделе 4 «Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры водоснабжения» Обосновывающих материалов.

1. **Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры в части водоотведения муниципального образования городское поселение Лянтор**
   1. **Институциональная структура водоотведения**

Услуги водоотведения на территории городского поселения Лянтор оказывает ЛГ МУП «УТВиВ». Институциональная структура системы водоотведения представлена в разделе 3 Обосновывающих материалов к Программе.

* 1. **Характеристика системы водоотведения**

Основные показатели системы водоотведения в 2014 г.:

* протяженность канализационных сетей – 102 км, в т.ч.:
  + главные коллекторы напорные – 6,7 км;
  + уличная канализационная сеть самотечные – 65,7 км;
  + внутриквартальная и внутридворовая сеть – 29,6 км;
* протяженность канализационных сетей, нуждающихся в замене – 26,7 км
* канализационные насосные станции (КНС) – 23 шт.
* установленная проектная мощность канализационных насосных станций –66,84 тыс. м3/сут.
* количество канализационных очистных сооружений (КОС) – 1ед.
* мощность КОС:
  + проектная – 14 тыс. м3/сут.
  + фактическая – 7 тыс. м3/сут.
* удельный вес жилищного фонда, оборудованного централизованным водоотведением – 100%
* применяемые методы очистки – механическая, биологическая

В городском поселении Лянтор существует централизованная система водоотведения. Водоотведение осуществляется по самотечным и напорным сетям канализации. Система канализации городского поселения и промзоны - полная раздельная, закрытая.

Бытовые сточные воды от жилых микрорайонов, кварталов, предприятий коммунально-складской зоны по самотечным трубопроводам поступают на внутримикрорайонные канализационные насосные станции (КНС). В каждом микрорайоне, жилом квартале установлено по одной - две КНС, на которые отводятся бытовые стоки от группы зданий или от целого микрорайона.

По сложившейся самотечно-напорной системе коллекторов бытовые стоки от микрорайонов поступают на две головные канализационные насосные станции ГКНС-1, ГКНС-2 и по напорным коллекторам подаются на канализационные очистные сооружения полной биологической очистки (КОС).

Площадка канализационных очистных сооружений (КОС) расположена в черте городского поселения Лянтор, в юго-западной части городского поселения, на расстоянии около 600 м от жилой застройки. Производительность КОС – 14 000 м³/сут. Очистные сооружения включают в себя механическую и биологическую очистку.

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 нормативным требованиям по показателям взвешенных веществ, ион аммония, нитрат иона, нитрит иона.

Централизованной системой бытовой канализации в промышленной зоне обеспечены предприятия ОАО «Сургутнефтегаз».

Бытовые стоки от промышленных баз, не относящихся к системе ОАО «Сургутнефтегаз», отводятся в емкости (септики), с последующим вывозом стоков в приемную камеру ГКНС-1. Стоки от ЦППН отводятся в систему поддержания пластового давления (ППД), расположенной на территории ЦППН НГДУ «Лянторнефть».

Общая протяженность самотечно-напорных канализационных сетей, эксплуатируемых ЛГ МУП «Управление тепловодоснабжения и водоотведения» составляет - 102 км, в том числе магистральных самотечных сетей - 16,644 км. Балансовая степень износа магистральных канализационных коллекторов в г. п. Лянтор составляет более 50%. Внутриквартальные сети имеют износ 70 - 76%.

В настоящее время в селитебной части городского поселения Лянтор отсутствует централизованная система ливневой канализации. В черте селитебной территории проложена локальная сеть ливневой канализации лоткового типа по улицам Таежная, Назаргалеева, Салавата Юлаева, Комсомольская, Дружбы.

Ливневая канализация в промышленной зоне отсутствует.

Согласно данным генерального плана г.п. Лянтор, утвержденного решением № 150 Совета депутатов г. п.  Лянтор от 04.04.2011 г., мощностей ГКНС-1 и ГКНС-2 недостаточно для перспективного объема водоотведения с учетом паводка. Согласно прогнозу спроса на услуги водоотведения, приведенного в разделе 6.6.3, вследствие проведения мероприятий по энергосбережению к 2020 г. ожидается снижение объема водоотведения. Таким образом, увеличение мощности ГКНС-1 и ГКНС-2 на период реализации Программы не требуется.

Более подробная характеристика системы водоотведения представлена в разделе 5 «Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры водоотведения» Обосновывающих материалов.

* 1. **Балансы мощности и ресурса**

Сведения о фактическом балансе мощности и ресурса за 2013-2014 гг. представлены в таблице 4.3.1.

Таблица 4.3.1. Баланс водоотведения в г.п. Лянтор за период 2013-2014 гг.

| **№** | **Показатели** | **Ед. изм.** | **2013 г.** | **2014 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Пропущено сточных вод (по сети) | тыс.м3 | 1 939,42 | 1 897,96 |
| 2 | Собственные нужды | тыс.м3 | 18,805 | 38,843 |
| 3 | Принято от потребителей (по сети), из них: | тыс.м3 | 1 418,00 | 1 434,77 |
| 4 | Принято от населения в т.ч.: | тыс.м3 | 989,727 | 1005,351 |
| 5 | Принято от бюджетных организаций, в т.ч.: | тыс.м3 | 115,112 | 114,721 |
| 6 | Принято от прочих потребителей, в т.ч.: | тыс.м3 | 313,156 | 314,698 |
| 7 | Собственные нужды | тыс.м3 | 502,62 | 424,34 |

Объем сточных вод, принятых от потребителей в 2014 г. составил 1 897,96 тыс. м3, что на 2,1% меньше, чем в 2013 году. В 2014 году объем водоотведения от населения снизился на 1,57%, объем водоотведения от бюджетных организаций снизился на 0,3%, объем водоотведения от прочих потребителей снизился на 15,5%.

* 1. **Доля поставки ресурса по приборам учета**

Приборы учета сточных вод у потребителей услуг водоотведения отсутствуют.

* 1. **Зона действия источников ресурсов, резервы и дефициты мощности**

В городском поселении существует одна зона канализования, сформированная городскими очистными сооружениями и канализационной сетью. Дефицит мощности очистных сооружений отсутствует.

* 1. **Надежность работы системы**

Показатели надежности работы системы водоотведения определяются в соответствии с Приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 04.04.2014 №162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности, объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка им правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей».

Надежность объектов централизованных систем водоотведения характеризуется показателем количества аварий и засоров на канализационных сетях. По данным ЛГ МУП «УТВиВ» за 2013-2015 гг. аварий и отключений на сетях водоотведения не зафиксировано.

Сведения о количестве подпоров, отключений, аварий в системе водоотведения за 2012 – 2015 гг. представлены в таблице 4.6.1.

Таблица 4.6.1 Сведения о количестве подпоров, отключений, аварий в системе водоотведения за 2012 – 2015 гг.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Год** | **Количество подпоров**[[1]](#footnote-1) **по месяцам** | | | | | | | | | | | | **Кол-во**  **подпор.** | **Кол-во отключений** | **Кол-во**  **аварий** |
| **январь** | **февраль** | **март** | **апрель** | **май** | **июнь** | **июль** | **август** | **сентябрь** | **октябрь** | **ноябрь** | **декабрь** | **за год** | **за год** | **за год** |
| 2012 | 97 | 80 | 51 | 68 | 129 | 56 | 86 | 83 | 58 | 98 | 72 | 83 | 961 | 0 | 0 |
| 2013 | 96 | 64 | 69 | 78 | 64 | 68 | 77 | 68 | 46 | 75 | 43 | 65 | 813 | 0 | 0 |
| 2014 | 88 | 78 | 88 | 51 | 75 | 63 | 52 | 65 | 61 | 55 | 40 | 61 | 777 | 0 | 0 |
| 2015 | 49 | 62 | 54 | 75 | 70 | 53 | 64 | 59 | 62 |  |  |  |  |  |  |

* 1. **Качество поставляемого ресурса**

Показатели качества поставляемого ресурса определяются в соответствии с Приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 04.04.2014 №162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности, объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка им правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей».

Качество поставляемых услуг в сфере водоотведения характеризуется следующими показателями:

* доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения;
* доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения;
* доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения;
* доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для централизованной ливневой систем водоотведения.

Результаты проведенных химических анализов свидетельствуют о том, что очищенные сточные воды не соответствуют установленным санитарным нормам. Согласно материалам дела № 2-1032/13, решением Сургутского районного суда ХМАО - Югры от 10.07.2013 г. было установлено, что ЛГ МУП «УТВИВ» в процессе эксплуатации канализационно-очистных сооружения осуществляет сброс неочищенных сточных вод в реку Пим.

Внутренние системы водоотведения жилых домов имеют значительный износ. Необходимо отметить и наличие человеческого фактора при эксплуатации внутридомовых систем канализации: слив щелочных, едких веществ, кислот, нефтепродуктов, сброс твердых пищевых и непищевых продуктов и т.д.

* 1. **Воздействие на окружающую среду**

Качество очистки сточных вод не соответствует установленным санитарным нормам, исходя из этого, можно сделать вывод о том, что действующая система водоотведения является источником вредного воздействия на окружающую среду.

Согласно материалам дела № 2-1032/13, решением Сургутского районного суда ХМАО - Югры от 10.07.2013 г. было установлено, что ЛГ МУП «УТВИВ» в процессе эксплуатации канализационно-очистных сооружения осуществляет сброс неочищенных сточных вод в реку Пим. Превышение уровня допустимого сброса превышает нормативный уровень по показателям: взвешенные вещества в 1,6 раза; ион аммония в 7,27 раза; нитрат ион в 1,19 раза; нитрит иона в 1,07 раза.

* 1. **Тарифы, структура себестоимости производства и транспорта ресурса**

Тарифы на водоотведение, установленные на 2015-2017 гг., представлены в таблице 4.9.1.

Таблица 4.9.1. Тарифы на водоотведение, установленные на 2015-2017 гг.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименования организаций, осуществляющих водоотведение, муниципальных образований** | **Одноставочные тарифы в сфере водоотведения, руб./куб. м.** | | | | | | | | | | | |
| **с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года** | | **с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года** | | **с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года** | | **с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года** | | **с 1 января 2017 года по 30 июня 2017 года** | | **с 1 июля 2017 года по 31 декабря 2017 года** | |
| **для прочих потребителей (без учета НДС)** | **для населения**  **(с учетом НДС)\*** | **для прочих потребителей (без учета НДС)** | **для населения**  **(с учетом НДС)\*** | **для прочих потребителей (без учета НДС)** | **для населения**  **(с учетом НДС)\*** | **для прочих потребителей (без учета НДС)** | **для населения**  **(с учетом НДС)\*** | **для прочих потребителей (без учета НДС)** | **для населения**  **(с учетом НДС)\*** | **для прочих потребителей (без учета НДС)** | **для населения**  **(с учетом НДС)\*** |
| 1 | ЛГ МУП «УТВиВ» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | водоотведение1 | 38,55 | 45,49 | 42,98 | 50,72 | 42,98 | 50,72 | 45,56 | 53,76 | 45,56 | 53,76 | 47,88 | 56,50 |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

1. Тариф учитывает следующие стадии технологического процесса: прием сточных вод, транспортировка сточных вод, очистка сточных вод.

Необходимо отметить, что необходимая валовая выручка принята РСТ ХМАО - Югры в 2015 году в размере 76 229,23 тыс. руб., что на 50,07% ниже показателя, предложенного предприятием к установлению.

Исходные данные для проведения вышеуказанного анализа представлены в п.5.3 обосновывающих документов к Программе.

Результирующая оценка финансового состояния ЛГ МУП «УТВиВ» представлена в п.2.9 Программы, более подробный анализ финансового состояния представлен в разделе 3 «Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры теплоснабжения» Обосновывающих материалов.

* 1. **Технические и технологические проблемы в системе**

Анализ систем водоотведения г. п. Лянтор выявил следующие технические и технологические проблемы:

* значительный износ сетей водоотведения;
* значительный износ внутренних сетей водоотведения в жилом фонде;
* несоответствие качества очистки сточных вод нормативным требованиям;
* наличие человеческого фактора при эксплуатации внутридомовых систем канализации (слив потребителями щелочных, едких веществ, кислот, нефтепродуктов, сброс твердых пищевых и непищевых продуктов в систему канализации);
* значительный износ оборудования КОС;
* отсутствие централизованной системы ливневой канализации.

1. **Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры в части газоснабжения муниципального образования городское поселение Лянтор**
   1. **Институциональная структура газоснабжения**

По состоянию на 2015 год в городском поселении Лянтор в настоящее время отсутствует система газоснабжения, деятельность по снабжению газом потребителей не ведется. Природный газ используется только в качестве топлива для котельных.

* 1. **Характеристика системы ресурсоснабжения**

Потребителями газа в настоящее время являются отопительные производственные и коммунальные котельные.

Основными источниками теплоснабжения для покрытия нагрузок отопления, вентиляции и горячего водоснабжения жилых и общественных зданий г. п. Лянтор являются отопительные коммунальные котельные № 1, № 2 и № 3 ЛГ МУП «УТВиВ» № 1», которые в качестве основного топлива используют газ. Такое же положение остается на расчетный период. Так как в микрорайонах 8, 9 и 11 предусматривается строительство индивидуальных жилых домов, планируется газификация микрорайонов 9 и 11 для покрытия нагрузок на нужды населения (отопление, горячее водоснабжение и пищеприготовление).

Проектируемая система газоснабжения представляет собой двухступенчатую газораспределительную систему, распределительными газопроводами в которой являются газопроводы высокого давления II категории (давление 0,3 - 0,6 МПа) и низкого (давление ≤ 5,0 кПа), связь между которыми осуществляется через сетевые ГРП. Система газоснабжения микрорайона 8, предусмотренная проектом шифр 0104-06, аналогична.

Генеральным планом г. п. Лянтор предусматривается поэтапное строительство проектируемой газораспределительной системы:

I этап: строительство газораспределительной системы в микрорайоне 8.

Расчетный срок: газификация микрорайонов 9, 11 по мере их застройки, в том числе: строительство распределительных газопроводов высокого давления второй категории, строительство ГРП - 2 и ГРП - 3, а так же распределительных газопроводов низкого давления.

Расчетные расходы газа проектируемых ГРП составляют:

* ГРП - 2, расположенный в микрорайоне 9 - 410 нм3/ч;
* ГРП - 3, расположенный в микрорайоне 11 - 360 нм3/ч.
  1. **Балансы мощности и ресурса**

По состоянию на 2015 год система газоснабжения в городском поселении Лянтор отсутствует. Балансы мощности и ресурса не приводятся.

* 1. **Доля поставки ресурса по приборам учета**

Планируется, что все новые потребители услуг по газоснабжению в перспективе будут оснащаться приборами учета потребления газа при подключении к системе газоснабжения.

* 1. **Зоны действия источников ресурсов, резервы и дефициты мощности**

По состоянию на 2015 год система газоснабжения в городском поселении Лянтор отсутствует. Источники ресурсов отсутствуют.

* 1. **Надежность работы системы**

По состоянию на 2015 год система газоснабжения в городском поселении Лянтор отсутствует, в связи, с чем показатели надежности системы газоснабжения не приводятся.

* 1. **Качество поставляемого ресурса**

По состоянию на 2015 год система газоснабжения в городском поселении Лянтор отсутствует, в связи, с чем показатели качества поставляемого ресурса не приводятся.

* 1. **Воздействие на окружающую среду**

По состоянию на 2015 год система газоснабжения в городском поселении Лянтор отсутствует, в связи, с чем показатели воздействия на окружающую среду не приводятся.

* 1. **Тарифы, плата (тариф) за подключение (технологическое присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса**

По состоянию на 2015 год система газоснабжения в городском поселении Лянтор отсутствует, тарифы в сфере газоснабжения не установлены.

* 1. **Технические и технологические проблемы в системе**

По состоянию на 2015 год система газоснабжения в городском поселении Лянтор отсутствует.

1. **Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры в части электроснабжения муниципального образования городское поселение лянтор**
   1. **Институциональная структура электроснабжения**

Производство электрической энергии на территории муниципального образования городское поселение Лянтор не осуществляется, электростанций на территории муниципального образования не установлено.

Передачу электрической энергии, а также эксплуатацию электрических сетей осуществляет Муниципальное унитарное предприятие «Сургутские районные электрические сети» (далее – МУП «СРЭС»). В настоящее время на предприятии в обслуживании находятся объекты централизованного электроснабжения всех населенных пунктов Сургутского района, в том числе и Лянторский район электрических сетей.

Реализацию электрической энергии (сбыт) потребителям осуществляет Лянторский участок Сургутского межрайонного отделения ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» (далее - ОАО «ТЭК»). ОАО «ТЭК» имеет статус гарантирующего поставщика электрической энергии.

Более подробная информация об институциональной структуре системы электроснабжения представлена в разделе 7 Обосновывающих материалов к Программе.

* 1. **Характеристика системы электроснабжения**

Электроснабжение г. Лянтор осуществляется от Тюменской энергосистемы.

Основным источником питания ПС-110/35/6 кВ «Лянторская» является ПС-220/110/10 кВ «Пимская» с двумя трансформаторами по 125 МВА, которая присоединяется к энергосистеме шлейфовыми заходами по схеме «заход-выход» разных цепей ВЛ-220 кВ.

Электрическая подстанция «Пимская» и системные сети напряжением 220 кВ являются основным структурообразующими центрами питания и линиями электропередачи федерального значения на территории ХМАО - Югры. ВЛ 220 кВ принадлежит сетевой компании ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Западной Сибири на праве собственности и в соответствии со свидетельством о государственной регистрации права, объектом права выступает ВЛ 220 кВ «Полоцкая - Сомкинская - Пимская - Контур».

Основным центром питания потребителей в жилом и промышленном районах города является ПС-110/35/6кВ «Лянторская» с двумя трансформаторами по 25 МВА каждый, подключенная двухцепной отпайкой от ВЛ-110 кВ «Пимская-Контур 3, 4».

Электроснабжение потребителей в жилом районе города осуществляется от трех подстанций 35/10 кВ:

* №23 35/10 кВ - с трансформаторами 2х10 МВА;
* №116 35/10 кВ - с трансформаторами 2х10 МВА;
* №119 35/10 кВ - с трансформаторами 2х6,3 МВА.

Основными потребителями электроэнергии от подстанций 35/10 кВ (№23, №116, №119) являются коммунально-бытовые (жилые дома, общественные здания, коммунальные предприятия, системы водоснабжения, канализации и теплоснабжения, наружного освещения), мелкопромышленные и прочие потребители.

Преобразование электрической энергии до напряжения 0,4 кВ для подключения конечных потребителей осуществляется с помощью восьми трансформаторных подстанций, их основные характеристики представлены в таблице 6.2.1.1.

Таблица 6.2.1.1. Характеристики трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ

| **№ п/п** | **Наименование** | **Трансформатор** | **Установленная мощность, кВА** | **Год ввода в эксплуатацию** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | КТП №3 10/0,4 | Т1 | 630 | н/д |
| Т2 | 630 | н/д |
| 2 | КТП №138 10/0,4 | Т1 | 630 | 1982 |
| Т2 | 630 | 1982 |
| 3 | КТП №60 10/0,4 | Т1 | 630 | 1992 |
| Т2 | 630 | 1992 |
| 4 | КТП №61 10/0,4 | Т1 | 630 | 1993 |
| Т2 | 630 | 1993 |
| 5 | КТП №62 10/0,4 | Т1 | 630 | 1994 |
| Т2 | 630 | 1994 |
| 6 | КТП №66 10/0,4 | Т1 | 630 | 1995 |
| Т2 | 630 | 1995 |
| 7 | КТП №67 10/0,4 | Т1 | 630 | 1996 |
| Т2 | 630 | 1996 |
| 8 | КТП №84 10/0,4 | Т1 | 630 | н/д |
| Т2 | 630 | н/д |

Электроснабжение потребителей в промышленном районе города осуществляется от подстанций 35/6 кВ: «211», «51» и «76». Данные по мощности и количеству трансформаторов, установленных в перечисленных выше подстанциях 35/6 кВ, отсутствуют.

На территории городского поселения Лянтор расположена также подстанция 110/35/6 «Вега», подключенная двухцепной отпайкой от ВЛ-110 кВ «Пимская – Западно-Каминская (Маслиховская)» и закольцована по воздушной сети 35 кВ с ПС 110/35/6 кВ «Лянторская» - ПС 35/6 кВ «76» и т. д.

Передача электрической энергии потребителям осуществляется по линиям передач выполненным в воздушном и кабельном исполнении, общая протяженность которых составляет 69.022 км, срок службы составляет от 1 года до 37 лет. Замен кабельных линий нормативный срок службы которых истекает в период действия программы, предусмотрена в предлагаемом перечне мероприятий.

В таблице 6.2.1.2 представлены основные характеристики линий электропередач г. Лянтор.

Таблица 6.2.1.2. Основные характеристики линий электропередач г. Лянтор

| **№ п\п** | **Наименование объекта, оборудования** | **Протяженность, км** | **Год ввода в эксплуатацию** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | ВЛ-35 кВ | 19,60 | 1979 - 2002 |
| 2 | ВЛ-10 кВ | 20,69 | 2001 - 2006 |
| 3 | КЛ-10 кВ | 5,873 | 1984 - 2008 |
| 4 | ВЛ-0,4 кВ | 14,08 | 1979 - 2008 |
| 5 | КЛ-0,4 кВ | 8,779 | 1979 - 2014 |
|  | ИТОГО | 69,022 |  |

* 1. **Балансы мощности и ресурса**

Расчет баланса мощности и потребления электрической энергии в г. Лянтор, представленный в таблице 6.3.1.1, выполнен на основании следующих данных о потреблении электрической энергии:

* данные о потреблении электрической энергии, представленные ОАО «ТЭК»,
* пояснительные записки по результатам деятельности МУП «СРЭС» МО Сургутский район за 2013 – 2014 годы,
* Решение РЭК по Тюменской области, ХМАО и ЯНАО от 19 декабря 2014 г. № 104 «Об установлении на 2015 – 2019 годы долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Таблица 6.3.1.1. Баланс мощности и потребления электрической энергии в г. Лянтор

| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед. изм.** | **2014 г.** | **2015 г.** | **Доля в балансе, %** | **Примечания** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | Покупка электрической энергии | тыс. кВт\*ч | 50189.13 | 56393.85 | 100 |  |
| 1.1. | Собственные нужды | тыс. кВт\*ч | 248.58 | 248.58 | 0.44 |  |
| 1.2. | Подано в сеть | тыс. кВт\*ч | 49940.55 | 56145.27 | 99.56 |  |
| 1.2.1. | Потери электрической энергии | тыс. кВт\*ч | 4784.30 | 4662.86 | 8.305 | К объему, поданному в сеть |
| % | 9.58 | 8.305 |  |  |
| 1.2.2. | Потребление электрической энергии (полезный отпуск), всего в том числе: | тыс. кВт\*ч | 45156.25 | 51482.40 | 91.695 | К объему, поданному в сеть |
| 1.2.2.1 | население | тыс. кВт\*ч | 6817.66 | 7051.71 | 13.697 | К полезному отпуску |
| 1.2.2.2 | бюджетные организации | тыс. кВт\*ч | 3651.11 | 3624.64 | 7.041 | К полезному отпуску |
| 1.2.2.3 | прочие потребители | тыс. кВт\*ч | 34687.47 | 40806.05 | 79.262 | К полезному отпуску |

На рисунке 6.3.1.1 графически представлена структура полезного отпуска электрической энергии в разрезе категорий потребителей по данным 2015 г.

Рисунок 6.3.1.1. Структура полезного отпуска электрической энергии в разрезе категорий потребителей по данным 2015 г.

Наибольшей долей потребления электрической энергии (79%) характеризуется категория прочих потребителей. Доля потребления электрической энергии населением в общем объеме реализации электрической энергии составляет 14%, бюджетными организациями - 7%.

* 1. **Доля поставки ресурса по приборам учета**

Выполнить анализ и оценку доли поставки электрической энергии по приборам учета, не представляется возможным ввиду отсутствия достоверной информации.

* 1. **Зоны действия источников ресурсов, резервы и дефициты мощности**

Определить зоны действия источников ресурсов в разрезе потребителей г. Лянтор не представляется возможным, что связано с отсутствием необходимых исходных данных.

Согласно информации об имеющихся резервах мощности для подключения потребителей (объектов строительства) к действующим электрическим сетям Сургутского района, в целом в городе Лянтор наблюдается дефицит мощности.

Информация представлена в таблице 6.5.1.1.

Таблица 6.5.1.1. Информация о резерве/дефиците мощности источников на территории г. Лянтор

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Населенный пункт** | **Установленная Мощность, кВт** | **Располагаемая мощность (присоединённая нагрузка), кВт** | **Присоединенная нагрузка на текущий период, включая выданные тех. условия, кВт** | **+Резерв/**  **-дефицит мощности, кВт** |
| г. Лянтор | 24950 | 25000 | 25000 | -50 |

* 1. **Надежность работы системы**

С целью повышения устойчивости функционирования системы электроснабжения города предусматриваются распределение потребителей города на категории по надежности электроснабжения.

Категория надежности электроснабжения определяется по Правилам устройства электроустановок (ПУЭ) 7 издания, СП 31-110-2003 «Проектирование и монтаж электроустановок жилых и общественных зданий», с учетом разделов действующих строительных норм и правил, таких как СНиП 2.04.03-85 «Канализация. Наружные сети и сооружения», СНиП 2.04.02-84\* «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения», СНиП II-35- 76 «Котельные установки» и других.

Большая часть потребителей города относится ко II категории - детские учреждения, больницы, учебные заведения, общежития общей вместимостью свыше 50 человек, гостиницы, комбинаты бытового обслуживания с количеством рабочих мест свыше 50, установки тепловых сетей и котельных и другие электроприемники. Канализационные очистные сооружения и канализационные насосные станции, не допускающие перерыва или снижения подачи сточных вод, водопроводные очистные сооружения и насосные станции (число жителей более 50 тыс. чел.), противопожарные устройства (пожарные насосы, системы подпора воздуха, дымоудаления, пожарной сигнализации, оповещения при пожаре), лифты и другие электроприемники, которые относятся к потребителям I категории.

В городе Лянтор схема электроснабжения полностью соответствует категорийности потребителей по надежности.

Для надежности электроснабжения г. Лянтор, подстанции 35/10 кВ (№23, №116 и №119), а также подстанции 35/6 кВА «211», «51» и «76») закольцованы между собой и с ПС «Лянторская» по сети 35 кВ.

В рамках настоящей программы для обеспечения надежности электроснабжения потребителей г. Лянтор, предусмотрена реконструкция линий электропередач и трансформаторных подстанций по мере достижения предельного нормативного срока службы.

* 1. **Качество поставляемого ресурса**

Показатели качества электрической энергии, методы их оценки и нормы определяет Межгосударственный стандарт: «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения» ГОСТ 13109-97.

В таблице 6.7.1.1 приведены основные показатели качества электрической энергии и наиболее вероятные причины отклонения от нормативных показателей.

Таблица 6.7.1.1. Показатели качества электрической энергии

| **Обозначение** | **Наименование ПКЭ** | **Наиболее вероятная причина** |
| --- | --- | --- |
| **Отклонение напряжения** | | |
| δUy | установившееся отклонение напряжения | график нагрузки потребителя |
| **Колебания напряжения** | | |
| δUt | размах изменения напряжения | потребитель с резкопеременной нагрузкой |
| Pt | доза фликера |
| **Несимметрия напряжений в трёхфазной системе** | | |
| K2U | коэффициент несимметрии напряжений по обратной последовательности | потребитель с несимметричной нагрузкой |
| K0U | коэффициент несимметрии напряжений по нулевой последовательности |
| **Несинусоидальность формы кривой напряжения** | | |
| KU | коэффициент искажения синусоидальности кривой напряжения | потребитель с нелинейной нагрузкой |
| KU(n) | коэффициент n-ой гармонической составляющей напряжения |
| **Прочие** | | |
| Δf | отклонение частоты | особенности работы сети, климатические условия или природные явления |
| ΔtП | длительность провала напряжения |
| Uимп | импульсное напряжение |
| KперU | коэффициент временного перенапряжения |

Выполнить оценку ситуации по данному разделу в части качества поставляемой в г. Лянтор электрической энергии не представляется возможным в связи с отсутствием необходимой информации.

Показатели надежности и качества услуг определяются в отношении МУП "СРЭС" в соответствии с Приказом Минэнерго России от 14.10.2013 г. №718 "Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций".

Показатели надежности и качества услуг, определенные в отношении МУП "СРЭС" представлены в таблице 6.7.1.2. Данные показатели определяются на все зоны действия источников ресурсов (на все муниципальные образования, в которых МУП "СРЭС" оказывает свою деятельность).

Таблица 6.7.1.2. Показатели надежности и качества услуг, определенные в отношении МУП «СРЭС»

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование показателя** | **Фактические значения показателей за отчетный период**  **(2014 год)** | **Плановые значения показателей на долгосрочный период регулирования** | | | | |
| **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** |
| 1 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии | 0,024021757 | 0,02366143 | 0,0233065 | 0,02295691 | 0,02261256 | 0,02227337 |
| 2 | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 |

Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, учитывает и данные о перерывах и прекращении передачи электрической энергии, зафиксированные за 2014 год на территории г. Лянтор. Данные о перерывах и прекращении передачи электрической энергии на территории г. Лянтор представлены в таблице 6.7.1.3.

Таблица 6.7.1.3. Данные о перерывах и прекращении передачи электрической энергии на территории г. Лянтор по данным за 2014 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование структурной единицы электросетевой сетевой организации | Диспетчерское наименование подстанции или ЛЭП, в результате отключения которой произошло прекращения передачи электроэнергии потребителям услуг | Вид объекта (ПС, ЛЭП) | Высший класс напряжения обесточенного оборудования, кВ | Причина прекращения передачи электрической энергии (1/0) | Признак АПВ (1/0) | Признак АВР (1/0) | Количество точек поставки, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии, шт. | | | | | | | | Количество потребителей услуг (производители электрической энергии), в отношении которых произошло прекращение передачи электрической энергии, шт. | | | | | | | | | | | | Время и дата прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД) | Время и дата устранения технологического нарушения на объектах данной сетевой организации (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД) | Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД) | Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час | Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым в результате технологического нарушения произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, МВт | Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологического нарушения (аварии) или иного документа (номер и дата записи в журнале отключений) |
| Потребители электрической энергии | | | | | Электросетевые организации | Производители электрической энергии | Всего (сумма граф 9-15) | Потребители электрической энергии | | | | | | | | | Электросетевые организации | Производители электрической энергии | Всего (сумма граф 25-27) |
| 1 категории надёжности | | 2 категории надёжности | | 3 категории надёжности | 1 категории надёжности | | 2 категории надёжности | | 3 категории надёжности | с максимальной мощностью до 150 кВт | с максимальной мощностью от 150 до 670 кВт | с максимальной мощностью свыше 670 кВт | Всего (сумма граф 17-21) |
| полное | частичное | полное | частичное | полное | частичное | полное | частичное |
| 1 | МУП "СРЭС" МО Сургутский район | г. Лянтор ВЛ-10 кВ РП-1 Ф. 1-06 | ВЛ | 10 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 72 | 0 | 0 | 72 | 0 | 0 | 0 | 0 | 72 | 72 | 0 | 0 | 72 | 0 | 0 | 72 | 15.,15,2014,  06,14 | 17,40,2014,06,14 | 17,40,2014,06,14 | 2,4170 | 0,124 | Оперативный журнал 14.06.2014г. |
| 2 | МУП "СРЭС" МО Сургутский район | г.Лянтор ВЛ-0,4кВ ф.17-06 | ВЛ | 0,4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 33 | 0 | 0 | 33 | 0 | 0 | 0 | 0 | 33 | 33 | 0 | 0 | 33 | 0 | 0 | 33 | 16,56,2014,  08,10 | 20,15,2014,08,10 | 20,15,2014,08,10 | 3,3170 | 0,021 | Оперативный журнал 10.08.2014г. |
| 3 | МУП "СРЭС" МО Сургутский район | г.Лянтор ВЛ-10кВ ф.1-14 | ВЛ | 10 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 64 | 0 | 0 | 64 | 0 | 0 | 0 | 0 | 64 | 64 | 0 | 0 | 64 | 0 | 0 | 64 | 14,30,2014,  08,16 | 17,00,2014,08,16 | 17,00,2014,08,16 | 2,5000 | 0,122 | Оперативный журнал 16.08.2014г. |
| 4 | МУП "СРЭС" МО Сургутский район | г.Лянтор ВЛ-10кВ ф.116-04 | ВЛ | 10 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 39 | 0 | 0 | 39 | 0 | 0 | 0 | 0 | 39 | 39 | 0 | 0 | 39 | 0 | 0 | 39 | 14,22,2014,  11,21 | 15,26,2014,11,21 | 15,26,2014,11,21 | 1,0670 | 0,048 | Оперативный журнал 21.11.2014г. |
| 5 | МУП "СРЭС" МО Сургутский район | г.Лянтор ВЛ-10кВ ф.23-03 | ВЛ | 10 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 78 | 0 | 0 | 78 | 0 | 0 | 0 | 0 | 78 | 78 | 0 | 0 | 78 | 0 | 0 | 78 | 14,22,2014,  11,21 | 15,29,2014,11,21 | 15,29,2014,11,21 | 1,1170 | 0,143 | Оперативный журнал 21.11.2014г. |

* 1. **Воздействие на окружающую среду**

Одним из видов загрязнения окружающей среды является электромагнитное загрязнение. Главными их источниками являются электростанции и подстанции, телевизионные и радиолокационные станции, высоковольтные линии электропередач, электротранспорт и др.

Мерой воздействия электромагнитных полей является напряженность поля. Поля повышенной напряженности оказывают негативное воздействие на организм человека, вызывают расстройства нервной системы, головную боль, утомляемость, развитие неврозов, бессонницу и т.д.

В целях снижения отрицательного воздействия организации, промышленные объекты и производства, группы промышленных объектов и сооружения, являющиеся источниками электромагнитного загрязнения, необходимо отделять санитарно-защитными зонами от территории жилой застройки, ландшафтно-рекреационных зон, зон отдыха, территорий курортов, санаториев, домов отдыха, стационарных лечебно-профилактических учреждений, территорий садоводческих товариществ и коттеджной застройки, коллективных или индивидуальных дачных и садово-огородных участков.

Защитные зоны от линий электропередачи напряжением 6, 35, 110, 220, 500 кВ устанавливаются в размере 10, 15, 20, 25, 30 метров в обе стороны от вертикальной проекции крайних проводов, в соответствии с «Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009г. №160.

Санитарный разрыв для линии электропередачи 500 кВ устанавливается в размере 30 м согласно с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов».

Воздушные линии электропередач г. Лянтор размещаются в отведенных для них коридорах в соответствии с требованиями предусмотренными вышеуказанным постановлением правительства РФ №160 от 24 февраля 2009 г.

* 1. **Тарифы, плата (тариф) за подключение (технологическое присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса**

Структура себестоимости транспорта электрической энергии МУП «СРЭС» включает расходы непосредственно на содержание сетевой организации и расходы на оплату потерь, возникающих при передаче электрической энергии.

На рисунке 6.9.1 представлена укрупненно структура стоимости передачи электрической энергии по фактическим данным за 2014 г., в т.ч. с выделением доли расходов на ремонт основных фондов, задействованных при оказании услуги электроснабжения.

Рисунок 6.9.1. Структура стоимости передачи электрической энергии МУП «СРЭС» (факт 2014 г.), тыс. руб.

В структуре себестоимости передачи электрической энергии наибольший вес занимают расходы на оплату труда и амортизационные отчисления (имущество учитывается на балансе МУП «СРЭС»). Расходы на ремонт в структуре НВВ сетевой организации в 2014 году заняли 5,60%.

НВВ МУП «СРЭС» участвует при утверждении единых (котловых) тарифов на передачу электрической энергии. В соответствии с Распоряжением РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО от 19.12.2014 № 105 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа» в общем котле выручка МУП «СРЭС (утверждено на 2015 г.) составляет 390414,69 тыс. руб. или 0,65%.

Ежегодно в отношении МУП «СРЭС устанавливаются стандартизированные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям. В 2015 году действуют ставки, утвержденные Распоряжением РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО от 29.12.2014 № 158-тп/86 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Сургутские районные электрические сети» муниципального образования Сургутский район энергопринимающих устройств заявителей на 2015 год».

Для населения устанавливаются единые тарифы, действующие на территории Тюменской области, ХМАО, ЯНАО. В 2015 году действуют тарифы для населения, утвержденные Распоряжением РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО от 19.12.2014 № 103 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Тюменской области, Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре и Ямало-Ненецкому автономному округу».

В таблице 6.9.1 представлены одноставочные тарифы на электрическую энергию для населения городского поселения Лянтор без дифференциации по зонам суток.

Таблица 6.9.1. Одноставочные тарифы на электрическую энергию для населения городского поселения Лянтор в 2015 году (без дифференциации по зонам суток)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2015 год** | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| 1 | Тариф для населения в домах, не оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, с НДС, руб./кВт\*ч | 2,25 | 2,44 |
| 2 | Тариф для населения в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним с НДС, руб./кВт\*ч | 1,58 | 1,71 |

Результирующая оценка финансового состояния МУП «СРЭС» представлена в таблице 6.9.2.

Таблица 6.9.2. Оценка финансового состояния МУП «СРЭС» по данным бухгалтерской отчетности

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** | **Значение показателей в отчетном году (норматив)** | **2014 год (отчет)** |
| 1 | рентабельность активов общая > 0, % | 1,46 |
| 2 | рентабельность активов чистая > 0, % | 0,71 |
| 3 | рентабельность проданных товаров, продукции, работ, услуг > 0, % | -7,41 |
| 4 | рентабельность продаж чистая > 0, % | 2,71 |
| 5 | дефицит денежных средств, краткосрочных финансовых вложений (по отношению к краткосрочным обязательствам), тыс. руб. | 14 755,00 |
| 6 | профицит денежных средств, краткосрочных финансовых вложений, краткосрочной дебиторской задолженности (по отношению к краткосрочным обязательствам), тыс. руб. | 54 070,00 |
| 7 | дефицит запасов (по отношению к краткосрочным обязательствам), тыс. руб. | -16 493,00 |
| 8 | наличие просроченной кредиторской задолженности, тыс. руб. | 0 |
| 9 | наличие просроченной дебиторской задолженности, тыс. руб. | 0 |
| 10 | чистые активы > уставного капитала | 1554609 > 100 000 |

По типу финансовой устойчивости МУП «СРЭС» характеризуется как абсолютно независимое предприятие, что обусловлено высокой долей имеющегося капитала и резервов, а также низкой долей краткосрочных и долгосрочных обязательств.

Однако при этом, следует отметить низкие показатели рентабельности деятельности предприятия.

К факторам риска, способным повлиять на снижение устойчивости финансового состояния предприятия МУП «СРЭС», относится дефицит имеющихся денежных средств и запасов по отношению к имеющимся краткосрочным обязательствам. В случае необходимости погашения краткосрочных обязательств на конкретную дату имеющихся денежных средств будет недостаточно.

Основываясь на результатах диагностики финансово-хозяйственной деятельности МУП «СРЭС» рекомендуется предусмотреть возможность финансирования части мероприятий за счет средств МУП «СРЭС», в частности:

1. за счет тарифных источников (амортизации, затрат на капитальный ремонт), установления инвестиционной составляющей в тарифе (прибыли);
2. за счет платы за технологическое присоединение к системе электроснабжения новых объектов капитального строительства.

Более подробный анализ структуры себестоимости услуги электроснабжения, а также анализ финансового состояния организации, оказывающей услугу электроснабжения, представлен в разделе 7 «Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры электроснабжения» Обосновывающих материалов.

* 1. **Технические и технологические проблемы в системе**

Основными проблемами системы электроснабжения города Лянтор являются:

* дефицит мощности источников,
* недостаточная надежность системы электроснабжения связанная с физическим и моральным износом оборудования трансформаторных и распределительных подстанций, а также линий электропередач.

1. **Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей**
   1. **Анализ утвержденной программы энергоресурсосбережения**

Постановлением Главы администрации городского поселения Лянтор №697 от 11.09.2014 г. утверждена муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в бюджетных и казенных учреждениях городского поселения Лянтор на период 2015 – 2017 годов» (далее - муниципальная программа энергосбережения).

В рамках реализации муниципальной программы энергосбережения планируется:

* стимулирование энергосбережения в бюджетной сфере, повышение административной и экономической ответственности за энергорасточительную деятельность и поведение;
* обновление основных фондов организации на базе новых энергосберегающих и ресурсосберегающих технологий и автоматизированных систем и информатики;
* сокращение расходов на коммунальные услуги;
* снижение показателей потребления воды, электрической и тепловой энергии, моторного топлива;
* совершенствование и повышение достоверности статистического учета и отчетности по объему потребления энергетических ресурсов.

Основными мероприятия муниципальной программы энергосбережения являются:

* организация учета 100% потребляемых и отпускаемых энергетических ресурсов с помощью приборов учета, в том числе определение фактических потерь отпускаемой тепловой энергии и воды с помощью приборов учета;
* повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов за счет замены и модернизации оборудования, применения современных технологий и материалов;
* снижение потребления энергетических ресурсов для собственных нужд (замена светильников на энергоэффективные, утепление промышленных, бытовых и офисных помещений, окраска помещений в светлые тона с целью максимального использования естественного освещения и пр.);
* агитационная работа среди сотрудников, проведение инструктажа о необходимости экономии энергоресурсов на предприятии.
* назначение в бюджетных учреждениях ответственных за контролем расходов энергоносителей и проведения мероприятий по энергосбережению;
* совершенствование порядка работы организации и оптимизация работы систем освещения, вентиляции, водоснабжения;
* соблюдение правил эксплуатации и обслуживания систем энергопотребления и отдельных энергоустановок, ведение графиков включения и отключения систем освещения, вентиляции, тепловых завес и т.д.;
* организация работ по эксплуатации светильников, их чистке, своевременному ремонту оконных рам, оклейка окон, ремонт санузлов и т.п.;
* ведение разъяснительной работы с сотрудниками по вопросам энергосбережения;
* ежеквартальная проверка и корректировка договоров на энерго- и ресурсопотребление с энергоснабжающими организациями.

В п.81.1 обосновывающих материалов к Программе представлены данные об исполнении программы энергосбережения, установленной на более ранний период.

* 1. **Анализ состояния выполнения программы в части установки приборов учета**

Сведения о приборах учета потребления коммунальных услуг в жилищном фонде по данным на 01.01.2015 года представлены в таблице 7.2.1.1.

Таблица 7.2.1.1. Сведения о приборах учета потребления коммунальных услуг в жилищном фонде по данным на 01.01.2015 года

| **№** | **Показатели** | **Потребность в оснащении приборами учета на 01.11.2015 г.** | **Общее количество домов, оснащенных приборами учета на 01.11.2015 г.** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Число многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета потребляемых коммунальных ресурсов, ед.: |  |  |
|  | холодной воды | 2 | 86 |
|  | горячей воды | 2 | 86 |
|  | отопления | 2 | 86 |
|  | электрической энергии |  |  |
|  | газа |  |  |
| 2 | Число квартир в многоквартирных домах, оснащенных индивидуальными приборами учета потребляемых коммунальных ресурсов, ед.: |  |  |
|  | холодной воды | 374 | 9396 |
|  | горячей воды | 389 | 9230 |
|  | отопления |  |  |
|  | электрической энергии |  |  |
|  | газа |  |  |
| 3 | Число жилых домов (индивидуальных домов), оснащенных индивидуальными приборами учета потребляемых коммунальных ресурсов, ед.: |  |  |
|  | холодной воды | 21 | 65 |
|  | горячей воды |  | 15 |
|  | отопления |  | 24 |
|  | электрической энергии |  |  |
|  | газа |  |  |

1. **ПЛАН РАЗВИТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ ЛЯНТОР, ПЛАН ПРОГНОЗИРУЕМОЙ ЗАСТРОЙКИ И ПРОГНОЗИРУЕМЫЙ СПРОС НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ**
   1. **Количественное определение перспективных показателей развития муниципального образования городское поселение Лянтор**
      1. **План развития муниципального образования городское поселение Лянтор**

Социально-экономические показатели муниципального образования городское поселение Лянтор, влияющие на разработку технологических и экономических параметров Программы (по фактическим данным на 2014 г.):

* объем отгруженной продукции собственного производства – 10,4 млрд. руб.;
* темп роста объема отгруженной продукции собственного производства (2014/2013 гг.) – 109,5%;
* обеспеченность жильем населения городского поселения на 1 жителя – 16,2 м²;
* число индивидуальных предпринимателей – 826 единиц;
* темп роста числа индивидуальных предпринимателей (2014/2013 гг.) – 0,4%;
* среднесписочная численность экономически занятого населения - 24 915 человек;
* уровень безработицы от экономически активного населения – 0,75%.

**Прогноз численности населения на период до 2020 года**

Прогноз перспективной численности населения городского поселения Лянтор на период до 2020 года построен на основе отчетных, а также прогнозных данных, представленных в Прогнозе социально-экономического развития муниципального образования городское поселение Лянтор на 2015 год и на период до 2017 года.

В соответствии с данным прогнозом главная стратегическая цель демографического развития городского поселения Лянтор на ближайшую перспективу состоит в увеличении численности населения и в формировании предпосылок к последующему демографическому росту. Для этого используются, прежде всего, социально – экономические рычаги воздействия.

К основным целям демографической политики, проводимой в городском поселении Лянтор относятся:

* укрепление института семьи;
* повышение рождаемости;
* снижение показателя смертности;
* выявление возможных путей формирования положительной демографической динамики.

Прогнозируемая динамика развития численности населения муниципального образования городское поселение Лянтор на период до 2020 года графически представлена на рисунке 8.1.1.1.

Рисунок 8.1.1.1. Прогнозируемая динамика численности населения муниципального образования городское поселение Лянтор на период до 2020 года

Построенный прогноз свидетельствует о стабильной тенденции роста численности населения муниципального образования городское поселение Лянтор. Предполагается, что в муниципальном образовании городское поселение Лянтор сохранится существующая динамика естественного прироста населения.

Таким образом, численность населения муниципального образования Лянтор к 2020 году составит 41 266 человек.

Более подробно прогноз численности населения городского поселения Лянтор представлен в п.1.2 раздела 1 Обосновывающих материалов.

**Прогноз развития промышленности**

Согласно данным Прогноза социально-экономического развития муниципального образования городское поселение Лянтор на 2015 год и на период до 2017 года и Генерального плана планируется увеличение объемов отгруженных товаров промышленного производства.

Так, в соответствии с базовым вариантом развития прогнозируемый объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами в 2017 году составит 10 458 698,7тыс. руб., что на 25,52% выше показателя, полученного в 2013 году. Согласно данным Генерального плана общая площадь земель производственных зон к 2020 году составит 1411 га, необходимо отметить, что площадь земель производственных зон по данным 2010 года составила 1262 га.

Более подробный прогноз развития промышленности представлен в п.1.3 раздела 1 Обосновывающих материалов.

**Прогноз изменения доходов населения на период до 2020 года**

Среднедушевой доход населения, к 2016 году составит 24134 руб./месяц, к 2020 году составит 27279 руб./месяц. Рост среднедушевого дохода к 2020 году составит 4,78% сравнительно с показателем 2014 года. Данный прогноз построен с учетом:

* Сценарных условий, основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и предельных уровней цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2016 год и на плановый период 2017-2018 годов (индекс-дефлятор по строке «Реальные располагаемые доходы населения»),
* Прогноза долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года (индекс-дефлятор по строке «Реальные располагаемые доходы населения»),
* с учетом существующей динамики развития показателя среднедушевого дохода населения.

Более подробно прогноз изменения доходов населения представлен в п.1.5 раздела 1 Обосновывающих материалов к Программе.

**Анализ и прогноз доступности платы за коммунальные услуги для населения муниципального образования городское поселение Лянтор**

Произведенная оценка доступности платы за коммунальные услуги для населения муниципального образования городское поселение Лянтор по фактическим данным 2014 года свидетельствует о её **доступности**.

Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи составляет 8,14% при норме не более 10%,

Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения составляет 7,95%, при норме не более 15%.

Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума составляет 1,51% при норме не более 12%.

Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги составляет 90,08% при норме не менее 85%.

Более подробно анализ платы за коммунальные услуги представлен в п.1.6. раздела 1 Обосновывающих материалов к Программе.

Прогноз доступности платы за коммунальные услуги представлен в разделе 14 Обосновывающих материалов к Программе.

* + 1. **План застройки муниципального образования городское поселение Лянтор**

**Анализ жилищного строительства**

Площадь жилого фонда расположенного на территории г.п. Лянтор по состоянию на 01.01.2015 г. составляет – 615 201,49 м2, в том числе:

* площадь муниципальных квартир – 32 361,11 м2.
* площадь муниципальных общежитий - 3 158,60 м2.
* площадь жилищного фонда, находящегося в частной собственности – 579 681,78 м2.

Площадь аварийного жилья по состоянию на 01.01.2015 г. составляет – 2 457,30 м2. Площадь ветхого жилья по состоянию на 01.01.2015 г. составляет – 17 962,5 м2. Объем ввода в эксплуатацию жилых домов по данным на 01.10.2015 г. – 5 956,80 м2.

Жилищный фонд городского поселения имеет достаточно высокий уровень благоустройства. Удельный вес общей площади жилищного фонда, оборудованного горячим водоснабжением, центральным отоплением и канализацией составляет 100%.

**Прогноз жилищного строительства**

В соответствии с документами территориального планирования с учетом результатов прогноза роста численности населения муниципального образования, представленного в п. 8.1.1, ожидается ввод нового жилья к 2020 году площадью до 793 720 м2. Средняя обеспеченность жильем к расчетному сроку в среднем составит 20 м2/чел.

В таблице 8.1.2.1 приведен прогноз строительства жилых объектов.

Таблица 8.1.2.1 Прогноз строительства жилых объектов

| **№** | **Наименование показателей** | **Периоды** | |
| --- | --- | --- | --- |
| **2015­-2018 гг.** | **2019­-2020 гг.** |
| 1 | Жилой фонд к концу периода, тыс. м2 общей площади | 721,3 | 889, |
| 2 | Обеспеченность жил. фондом к концу периода, м2/чел. | 17,3 | 20,5 |
| 3 | Объем нового жилищного строительства, тыс. м2, всего, в том числе: | 132,6 | 248,3 |
| 3.1 | - многоквартирные дома | 119,6 | 238,1 |
| 3.2 | - индивидуальные жилые дома | 13 | 10,2 |
| 4 | Среднегодовой объем жилищного строительства, тыс. м2/год | 26,5 | 49,7 |
| 5 | Снос жилья всего, тыс. м2 | 45,9 | 80,3 |
| 6 | из них ветхого и фенольного | 37,9 | 74,6 |
| 7 | для размещения новой застройки | 8 | 5,7 |

Намеченные в генеральном плане мероприятия решают первоочередные проблемы городского поселения и закладывают основу для дальнейшего его развития на расчетный срок. В связи с этим предусмотрены значительные объемы работ по жилищному строительству, развитию инженерной и транспортной инфраструктур.

**Фонд нежилого назначения**

В собственности городского поселения находятся объекты, имеющие важное значение для жизнеобеспечения города, удовлетворения потребностей населения и городского хозяйства, а также сохранения историко-культурного наследия (городской парк, городские системы водоснабжения, городские дороги и площади, инженерные сети и сооружения).

К важнейшим стратегическим направлениям развития системы обслуживания городского поселения можно отнести:

- доведение обеспеченности населения учреждениями культурно-бытового обслуживания до нормативного уровня.

- создание сети учреждений, решающих вопросы досуга населения, особенно молодежи на микрорайонном и общегородском уровнях путем создания:

* молодежных клубов (микрорайонный уровень);
* клубов любительской деятельности по интересам (микрорайонный уровень);
* центров общения и досуга для различных возрастных групп населения;
* залов со спортивными тренажерами в том числе: в организациях, учреждениях, промышленных предприятиях;
* открытых спортивных площадок и объектов для развития разных видов спорта.

- обеспечение доступа населения к современным информационно - коммуникационным технологиям для ускоренного просвещения и ознакомления населения с текущими новыми нормативно-методическими материалами и правилами рыночных отношений.

Развитие сети социально-значимых объектов, обеспечивающих повседневный и периодический спрос населения городского поселения Лянтор, включает следующие задачи:

* при определении состава учреждений обслуживания в каждом жилом образовании учитывать возможность пользования ими для населения близлежащих жилых микрорайонов в пределах радиуса доступности и с учетом ограничений пересечения транспортных магистралей младшими школьниками.
* увеличение емкости сети дошкольных образовательных учреждений до 600 мест, за счет нового строительства на территории жилых микрорайонов 1 (2 объекта), 2, 3А, 5, 10 для обеспечения местами проектной численности детского населения, исходя из расчетного нормативного уровня обеспеченности в пределах 70 % охвата.
* для полноценного функционирования сети детских общеобразовательных учреждений размещение в жилой застройке детских учреждений дополнительного развития (дом художественного творчества, детская школа искусств, спортивные секции), как отдельно стоящих объектов, так и в составе общеобразовательных школ и во встроенных помещениях.
* генеральным планом предусмотрено увеличение мощности сети учреждений здравоохранения в целях обеспечения населения в соответствии с расчетной нормативной потребностью. На территории больничного комплекса предложено строительство детской поликлиники на 200 посещений в смену с родильным отделением на 40 коек, больничного корпуса на 80 коек. Данное мероприятие отложено на неопределенный срок вследствие недостатка финансирования.
* необходимо строительство новых развлекательных центров, кафе для детей. Новое строительство предприятий общественного питания предложено размещать в отдельных комплексах и развитых первых этажах жилых домов, выходящих на общегородские магистрали.
* обеспечение населения городского поселения спортивными объектами в соответствии с расчетными нормативными показателями. В микрорайоне 5 предложено разместить крытый каток. Вблизи Национального поселка предложено разместить физкультурно-оздоровительное сооружение открытого типа с трибунами вместимостью 100 мест. В пойме реки Вочингъявин отведен земельный участок под лыжную трассу. В микрорайоне 6 предложено разместить автогородок.
* обеспечение населения городского поселения объектами культуры и досуга (помещения для работы с детьми, клубы и т.д.) общегородского и микрорайонного обслуживания. Учреждения культуры и досуга формировать в общественных комплексах, в первых этажах жилых зданий, в пределах пешеходной доступности.
* при проектировании общественных зданий должны быть предусмотрены условия жизнедеятельности для инвалидов и граждан других маломобильных групп населения, равные с остальными категориями населения, в соответствии с действующими техническими регламентами.
  1. **Прогноз спроса на коммунальные ресурсы**
     1. **Прогноз спроса на услуги теплоснабжения**

Прогноз спроса на услуги теплоснабжения приведен в таблице 8.2.1.1.

Таблица 8.2.1.1. Прогноз спроса на услуги теплоснабжения

| **№** | **Показатели** | **Ед. изм.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | Потребление тепловой энергии, всего, в т.ч.: | тыс. Гкал | 282,81 | 282,81 | 283,23 | 290,09 | 296,94 |
| 1.1 | население | тыс. Гкал | 175,49 | 175,49 | 171,80 | 177,58 | 183,35 |
| 1.2 | бюджетные организации | тыс. Гкал | 31,62 | 31,62 | 31,32 | 32,40 | 33,48 |
| 1.3 | прочие потребители | тыс. Гкал | 75,70 | 75,70 | 80,11 | 80,11 | 80,11 |
| **№** | **Показатели** | **Ед. изм.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** |
| 2 | Присоединенная нагрузка всего, в т.ч.: | Гкал/ ч | 85,05 | 85,05 | 85,05 | 86,72 | 88,39 |
| 2.1 | многоквартирные жилые здания | Гкал/ ч | 60,46 | 60,46 | 60,46 | 61,86 | 63,27 |
| 2.2 | объекты бюджетных организаций | Гкал/ ч | 11,10 | 11,10 | 11,10 | 11,36 | 11,63 |
| 2.3 | прочие общественно- деловые и промышленные объекты | Гкал/ ч | 13,49 | 13,49 | 13,49 | 13,49 | 13,49 |

Объем потребления тепловой энергии потребителями г. п. Лянтор к 2020 году увеличится на 4,9% по сравнению с 2014 г. и составит 296,94 тыс. Гкал. Увеличение объемов потребления тепловой энергии обусловлено вводом в эксплуатацию объектов нового строительства.

К 2020 году ожидается увеличение потребления тепловой энергии всеми группами потребителей: объем потребления тепловой энергии населением увеличится на 4,47% по отношению к 2014 году, бюджетными организациями - на 5,8%. Потребление тепловой энергии прочими потребителями останется без изменений.

Обоснование выполненных расчетов представлено в разделе 2 Обосновывающих материалов.

* + 1. **Прогноз спроса на услуги водоснабжения**

Прогноз спроса на услуги водоснабжения приведен в таблице 8.2.2.1**.**

Таблица 8.2.2.1 Прогноз спроса на услуги водоснабжения

| **№** | **Показатели** | **Ед. изм.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | Реализовано потребителям, в т.ч.: | тыс. м3 | 2121,66 | 2121,66 | 2155,43 | 2306,17 | 2333,30 |
| 1.1. | население | тыс. м3 | 668,01 | 668,01 | 668,01 | 714,73 | 708,14 |
| 1.2. | бюджетные организации | тыс. м3 | 98,20 | 98,20 | 98,20 | 105,07 | 111,30 |
| 1.3. | прочие потребители | тыс. м3 | 1355,45 | 1355,45 | 1389,22 | 1486,38 | 1513,86 |
| 2 | Присоединенная нагрузка всего, в том числе: | м3/ч | 290,64 | 290,64 | 295,26 | 315,91 | 319,63 |
| 2.1. | многоквартирные жилые здания | м3/ч | 91,51 | 91,51 | 91,51 | 97,91 | 97,00 |
| 2.2. | бюджетные организации | м3/ч | 13,45 | 13,45 | 13,45 | 14,39 | 15,25 |
| 2.3. | прочие общественно- деловые и промышленные объекты | м3/ч | 185,68 | 185,68 | 190,30 | 203,61 | 207,38 |

Объем реализации воды потребителям г.п. Лянтор к 2020 году увеличится на 7,7% и составит 2333,30 тыс. м³. Увеличение объема водопотребления потребителями обусловлено вводом в эксплуатацию новых объектов. Объем реализации воды бюджетным организациям увеличится на 17% и составит в 2020 году 97 тыс. м³. Объем реализации воды населению увеличится на 2% и составит в 2020 году 708,14 тыс. м³. Объем реализации воды прочим потребителям увеличится на 9,8% и составит в 2020 году 1513,86 тыс. м³.

Обоснование выполненных расчетов представлено в разделе 2 Обосновывающих материалов.

* + 1. **Прогноз спроса на услуги водоотведения**

Прогноз спроса на услуги водоотведения представлен в таблице 8.2.3.1.

Таблица 8.2.3.1. Прогноз спроса на услуги водоотведения

| **№** | **Показатели** | **Ед. изм.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | Объем водоотведения, всего, в т.ч.: | тыс. м3 | 1869,99 | 1869,99 | 1902,90 | 1910,57 | 1952,20 |
| 1.1. | население | тыс. м3 | 1032,92 | 1032,92 | 1032,92 | 1063,91 | 1095,82 |
| 1.2. | бюджетные организации | тыс. м3 | 122,16 | 122,16 | 122,16 | 124,60 | 127,10 |
| 1.3. | прочие потребители | тыс. м3 | 714,91 | 714,91 | 747,81 | 722,06 | 729,28 |
| 2 | Присоединенная нагрузка всего,  в том числе: | м3/ч | 256,16 | 256,16 | 260,67 | 261,72 | 267,42 |
| 2.1. | многоквартирные жилые здания | м3/ч | 141,50 | 141,50 | 141,50 | 145,74 | 150,11 |
| 2.2. | бюджетные организации | м3/ч | 16,73 | 16,73 | 16,73 | 17,07 | 17,41 |
| 2.3. | прочие общественно- деловые и промышленные объекты | м3/ч | 97,93 | 97,93 | 102,44 | 98,91 | 99,90 |

В 2020 году объем сточных вод, принятых от потребителей г. п. Лянтор, составит 1952,20 тыс. м³, что на 9,3% больше уровня 2014 года. Увеличение объема водоотведения потребителями обусловлено увеличением объемов водопотребления.

Объем водоотведения от населения увеличится на 8,9% и составит в 2020 году 1095,82 тыс. м³. Объем водоотведения от прочих потребителей увеличится на 1,3% и составит в 2020 году 729,28 тыс. м³. Объем водоотведения от бюджетных организаций снизится на 3% и составит в 2020 году 127,10 тыс. м³.

Обоснование выполненных расчетов представлено в разделе 2 Обосновывающих материалов.

* + 1. **Прогноз спроса на услуги газоснабжения**

Прогноз спроса на услуги газоснабжения необходимо осуществлять на этапе подготовки проектно-сметной документации газификации городского поселения Лянтор.

* + 1. **Прогноз спроса на услуги электроснабжения**

Прогноз спроса на услуги электроснабжения представлен в таблице 8.2.5.1.

Таблица 8.2.5.1 Прогноз спроса на услуги электроснабжения

| **№** | **Показатели** | **Ед. изм.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | Потребление электрической энергии, всего в том числе: | тыс. кВт\*ч | 51482.40 | 51499.13 | 51536.25 | 51573.55 | 51611.06 |
| 1.1 | население | тыс. кВт\*ч | 7051.71 | 7068.44 | 7105.55 | 7142.86 | 7180.37 |
| 1.2 | бюджетные организации | тыс. кВт\*ч | 3624.64 | 3624.64 | 3624.64 | 3624.64 | 3624.64 |
| 1.3 | прочие потребители | тыс. кВт\*ч | 40806.05 | 40806.05 | 40806.05 | 40806.05 | 40806.05 |
| 2 | Присоединенная нагрузка всего, в т.ч.: | тыс. кВт | 25.00 | 30.35 | 35.70 | 41.05 | 46.40 |
| 2.1 | многоквартирные жилые здания | тыс. кВт | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2.2 | объекты бюджетных организаций | тыс. кВт | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2.3 | прочие общественно-деловые и промышленные объекты | тыс. кВт | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

В целом, в период действия Программы, прогнозируется рост потребления электрической энергии населением, обусловленный ростом численности населения.

Доли потребителей в общем объеме отпущенной электрической энергии в период действия программы практически не изменятся и составят:

* население – 14%;
* бюджетные организации – 7%;
* прочие потребители – 79%.

Обоснование выполненных расчетов представлено в разделе 2 Обосновывающих материалов.

1. **перечень мероприятий и целевых показателей программы**
   1. **Целевые показатели программы**

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

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры принят согласно Методическим рекомендациям по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, утв. Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 г. № 204:

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

При формировании требований к конечному состоянию коммунальной инфраструктуры г. п.  Лянтор применяются показатели и индикаторы в соответствии с Методикой проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утв. приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 № 48.

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

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

Охват потребителей услугами используется для оценки качества работы систем жизнеобеспечения.

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

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

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

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

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

Целевые показатели Программы представлены в таблице 9.1.1.

Таблица 9.1.1. Целевые показатели Программы

| **№** | **Наименование показателей** | **Единицы измерения** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Теплоснабжение** | | | | | | | |
| 1 | Надежность (бесперебойность) снабжения услугой | | | | | | |
| 1.1. | Показатель надежности | ед./км | 2,65 | 2,39 | 2,15 | 1,93 | 1,74 |
| 1.2. | Перебои в снабжении потребителей | час/чел | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3. | Продолжительность оказания услуг | час/день | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| 1.4. | Уровень потерь | % | 20,14 | 18,88 | 17,65 | 16,58 | 15,58 |
| 1.5. | Коэффициент потерь | Гкал/км | 600,33 | 573,02 | 543,96 | 515,98 | 489,62 |
| 1.6. | Потери тепловой энергии | тыс. Гкал | 68,34 | 64,92 | 61,68 | 58,59 | 55,66 |
| 1.7. | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене | % | 18,07 | 14,58 | 10,6 | 10,6 | 10,6 |
| 1.8. | Протяженность сетей, нуждающихся в замене | км | 20,4 | 16,46 | 11,96 | 11,96 | 11,96 |
| 2 | Сбалансированность систем коммунальной инфраструктуры | | | | | | |
| 2.1. | Обеспеченность приборами учета | % | 70 | 80 | 100 | 100 | 100 |
| 2.2 | Уровень загрузки производственных мощностей | % | 46,05 | 46,60 | 47,27 | 47,72 | 48,18 |
| 3 | Доступность услуги для потребителей | | | | | | |
| 3.1 | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к услуге | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 3.2. | Удельное теплопотребление | Гкал/чел | 4,71 | 4,85 | 4,96 | 5,08 | 5,19 |
| 4 | Экономическая эффективность деятельности | | | | | | |
| 4.1. | Эффективность использования персонала (трудоемкость производства) | чел./км. | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| 4.2 | Производительность труда | Гкал./чел. | 2,49 | 2,46 | 2,46 | 2,44 | 2,41 |
| 4.3 | Эффективность использования топлива | кг.у.т./Гкал. | 160 | 158,4 | 156,8 | 155 | 155,00 |
| 4.4 | Эффективность использования электрической энергии | кВт\*ч/Гкал | 24,66 | 23,95 | 23,47 | 22,83 | 22,19 |
| **Водоснабжение** | | | | | | | |
| 1 | Надежность (бесперебойность) снабжения услугой | | | | | | |
| 1.1 | Показатель надежности и бесперебойности | ед./км | 0,18 | 0,15 | 0,12 | 0,09 | 0,06 |
| 1.2 | Перебои в снабжении потребителей | час./чел. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг | час./день | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| 1.4 | Уровень потерь | % | 9,22 | 8,98 | 8,82 | 8,29 | 8,20 |
| 1.5 | Износ системы коммунальной инфраструктуры | % | 68,2 | 65,3 | 62,4 | 63,4 | 64,4 |
| 1.6 | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене | % | 27 | 24 | 21 | 21 | 21 |
| 2 | Сбалансированность систем коммунальной инфраструктуры | | | | | | |
| 2.1 | Уровень загрузки производственных мощностей | % | 32,32 | 32,60 | 32,60 | 34,88 | 35,29 |
| 2.2 | Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета | % | 85 | 86 | 87,4 | 88 | 93,7 |
| 3 | Показатели качества предоставляемых услуг | | | | | | |
| 3.1 | Соответствие качества воды установленным требованиям, % | % | 0 | 0 | 100 | 100 | 100 |
| 4 | Доступность услуги для потребителей | | | | | | |
| 4.1 | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 4.2 | Индекс нового строительства | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.3 | Удельное водопотребление | м3/чел/год | 16,47 | 16,44 | 16,36 | 17,41 | 17,16 |
| 5 | Экономическая эффективность деятельности | | | | | | |
| 5.1 | Эффективность использования энергии (энергоемкость производства) | кВт\*ч/м3 | 1,18 | 1,12 | 1,06 | 1,01 | 0,96 |
| **Водоотведение и очистка сточных вод** | | | | | | | |
| 1 | Надежность (бесперебойность) снабжения услугой | | | | | | |
| 1.1 | Показатель надежности и бесперебойности | ед./км | 0,1 | 0,1 | 0,05 | 0,05 | 0 |
| 1.2 | Перебои в снабжении потребителей | час./чел. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг | час./день | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| 1.4 | Износ систем коммунальной инфраструктуры | % | 78,2 | 72,8 | 67,4 | 62 | 56,6 |
| 1.5 | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене | % | 38 | 37 | 36 | 36 | 34 |
| 2 | Показатели качества поставляемых услуг | | | | | | |
| 2.1 | Соответствие качества сточных вод установленным требованиям, % | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 3 | Сбалансированность систем коммунальной инфраструктуры | | | | | | |
| 3.1 | Уровень загрузки производственных мощностей: канализационных насосных станций | % | 9,27 | 9,36 | 9,36 | 9,56 | 9,77 |
| 3.2 | Уровень загрузки производственных мощностей: канализационных очистных сооружений | % | 88,52 | 89,37 | 89,37 | 91,29 | 93,27 |
| 4 | Доступность услуги для потребителей | | | | | | |
| 4.1 | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 4.2 | Индекс нового строительства | % | 0 | 0,971 | 0,961 | 0,952 | 0,942 |
| 4.3 | Удельное водоотведение | м3/чел. | 25,5 | 25,4 | 25,3 | 25,9 | 26,6 |
| 5 | Экономическая эффективность деятельности | | | | | | |
| 5.1 | Эффективность использования энергии (удельный расход электроэнергии на перекачку сточных вод) | кВт\*ч/м3 | 0,2 | 0,2 | 0,20 | 0,19 | 0,19 |
| 5.2 | Эффективность использования энергии (удельный расход электроэнергии на очистку сточных вод) | кВт\*ч/м3 | 0,66 | 0,66 | 0,65 | 0,63 | 0,62 |
| **Электроснабжение** | | | | | | | |
| 1 | Надежность (бесперебойность) снабжения услугой | | | | | | |
| 1.1. | Аварийность системы | Ед./км | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
|  | количество аварий | Ед. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
|  | протяженность сетей | км | 69.02 | 74.02 | 74.02 | 76.02 | 76.02 |
| 1.2. | Перебои в снабжении потребителей | час/чел | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
|  | продолжительность отключений потребителей от предоставления товаров | час | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
|  | численность населения МО | чел | 40567 | 40623 | 40837 | 41051 | 41266 |
|  | количество потребителей, пострадавших от отключения | чел | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 1.3. | Продолжительность оказания услуг | час/  день | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
|  | количество часов предоставления услуг за отчётный период | час | 8760 | 8760 | 8760 | 8760 | 8760 |
|  | количество дней в отчетном периоде | день | 365 | 365 | 365 | 365 | 365 |
| 1.4. | Уровень потерь | % | 9.15 | 8.88 | 8.61 | 8.35 | 8.35 |
|  | фактический уровень потерях в сетях | тыс. Квт\*ч. | 5185.07 | 5016.00 | 4854.84 | 4699.32 | 4702.15 |
|  | объем отпуска в сеть | тыс. Квт\*ч. | 56667.48 | 56515.13 | 56391.09 | 56272.88 | 56313.21 |
| 1.5. | Коэффициент потерь | кВт\*ч./км | 75.12 | 67.77 | 65.59 | 61.82 | 61.85 |
|  | фактический уровень потерях в сетях | тыс. Квтч. | 5185.07 | 5016.00 | 4854.84 | 4699.32 | 4702.15 |
|  | общая протяженность сетей | км | 69.022 | 74.020 | 74.020 | 76.020 | 76.020 |
| 1.6. | Коэффициент соотношения фактических потерь с нормативными | ед. | 1.102 | 1.069 | 1.037 | 1.006 | 1.005 |
|  | фактический уровень потерях в сетях | тыс. кВт\*ч | 5185.07 | 5016.00 | 4854.84 | 4699.32 | 4702.15 |
|  | Норматив технологических потерь энергии в сетях | тыс. кВт\*ч | 4706.23 | 4693.58 | 4683.28 | 4673.46 | 4676.81 |
| 1.7. | Индекс замены оборудования | % | 25.00 | 33.33 | 11.11 | 20.00 | 0.00 |
|  | количество замененного оборудования | ед. | 2 | 3 | 1 | 2 | 0 |
|  | количество установленного оборудования | ед. | 8 | 9 | 9 | 10 | 10 |
| 1.8. | Износ системы | % | 90.00 | 69.60 | 37.00 | 27.52 | 6.40 |
|  | Фактический срок службы оборудования | лет | 22.50 | 17.40 | 9.25 | 6.88 | 1.60 |
|  | Нормативный срок службы оборудования | лет | 25.00 | 25.00 | 25.00 | 25.00 | 25.00 |
| 1.9. | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене | % | 19.78 | 16.95 | 16.27 | 8.41 | 2.82 |
|  | протяженность сетей, нуждающихся в замене | км | 13.655 | 12.55 | 12.04 | 6.39 | 2.14 |
|  | общая протяженность сетей | км | 69.02 | 74.02 | 74.02 | 76.02 | 76.02 |
| 2 | Сбалансированность систем коммунальной инфраструктуры | | | | | | |
| 2.1. | Обеспеченность приборами учета | % | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 |
|  | объем услуг, реализованный по приборам учета | тыс. кВт\*ч. | 44430.69 | 44430.69 | 44430.69 | 44430.69 | 44430.69 |
|  | общий объем реализации услуг | тыс. кВт\*ч. | 44430.69 | 44430.69 | 44430.69 | 44430.69 | 44430.69 |
| 3 | Доступность услуги для потребителей | | | | | | |
| 3.1. | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к услуге | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
|  | численность населения, получающего коммунальную услугу | чел | 40567 | 40623 | 40837 | 41051 | 41266 |
|  | численность населения МО | чел | 40567 | 40623 | 40837 | 41051 | 41266 |
| 3.2. | Индекс нового строительства | ед. | 0.00 | 0.07 | 0.00 | 0.03 | 0.00 |
|  | протяженность построенных сетей | км | 0.00 | 5.00 | 0.00 | 2.00 | 0.00 |
|  | протяженность сетей | км | 69.02 | 74.02 | 74.02 | 76.02 | 76.02 |
| 3.3. | Удельное электропотребление | кВт\*ч./чел | 173.83 | 174.00 | 174.00 | 174.00 | 174.00 |
|  | объем реализации услуг населению | кВт\*ч. | 7051710.00 | 7068439.47 | 7105553.21 | 7142861.83 | 7180366.34 |
|  | численность населения, получающего коммунальную услугу | чел. | 40567 | 40623 | 40837 | 41051 | 41266 |

* 1. **Перечень мероприятий программы**

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации всех систем коммунальной инфраструктуры с разбивкой по годам представлен в приложении №1 к Программе.

* + 1. **Перечень мероприятий программы по теплоснабжению**

Оценка финансовых потребностей на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации коммунальной инфраструктуры в части теплоснабжения приведена в таблице 9.2.1.1.

Таблица 9.2.1.1 Оценка финансовых потребностей на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации коммунальной инфраструктуры в части теплоснабжения

| **№ п/п** | **Технические мероприятия** | **Цель проекта** | **Технические параметры** | **Всего за период 2016-2020 гг.,**  **тыс. руб.** | **Ожидаемый эффект** | **Простой срок окупаемости проекта** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **I** | **Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение услугой теплоснабжения новых объектов капитального строительства** | | | | | |
| **1** | **Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии** |  |  | **309000** |  |  |
| 1.1 | Реконструкция ЦТП № 33 | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Определяются на стадии проектирования | 20000 | Увеличение объема реализации тепловой энергии к 2020 г. на 30,6 Гкал/год. Увеличение подключаемой нагрузки к 2020 г. на 7,45 Гкал/ч | 6 лет |
| 1.2 | Реконструкция ЦТП № 5 | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Определяются на стадии проектирования | 20000 |
| 1.3 | Реконструкция ЦТП № 76 | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Определяются на стадии проектирования | 20000 |
| 1.4 | Реконструкция ЦТП № 2 | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Определяются на стадии проектирования | 8000 |
| 1.5 | Капитальный ремонт котла ДЕВ 25\14ГМ №1, с заменой экономайзера ЭП1-808 и ТДМ, ремонтом газохода, воздуховода котельной № 1, с техническим перевооружением автоматизированных систем управления котлом. | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Увеличение тепловой мощности до 20 Гкал/ч | 20000 |
| 1.6 | Капитальный ремонт котла ДЕВ 25\14ГМ №2, с заменой экономайзера ЭП1-808 и ТДМ, ремонтом газохода, воздуховода котельной № 1,с техническим перевооружением автоматизированных систем управления котлом. | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 20000 |
| 1.7 | Капитальный ремонт котла ДЕВ 25\14ГМ №6, с заменой экономайзера ЭП1-808 и ТДМ, ремонт газохода, воздуховода котельной № 1, с техническим перевооружением автоматизированных систем управления котлом. | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 20000 |
| 1.8 | Капитальный ремонт котлов ДЕВ 25\14ГМ №1, 2с заменой экономайзеров ЭБ1-808И и ТДМ, ремонтом газоходов, воздуховодов котельной № 2, с техническим перевооружением автоматизированных систем управления котлами. | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Увеличение тепловой мощности до 12 Гкал/ч | 40000 |
| 1.9 | Капитальный ремонт котла ДЕВ 25\14ГМ №4, с заменой экономайзера ЭБ1-808И и ТДМ, ремонт газохода, воздуховода котельной № 2, с техническим перевооружением автоматизированных систем управления котлом. | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Увеличение тепловой мощности до 11 Гкал/ч | 20000 |
| 1.10 | Реконструкция трансформаторной подстанции № 26 | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 2000 |
| 1.11 | Реконструкция трансформаторной подстанции № 27 | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 2000 |
| 1.12 | Реконструкция трансформаторной подстанции № 10 | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 2000 |
| 1.13 | Реконструкция трансформаторной подстанции № 11 | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 2000 |
| 1.14 | Реконструкция трансформаторной подстанции № 12 | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 2000 |
| 1.15 | Реконструкция трансформаторной подстанции № 13 | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 2000 |
| 1.16 | Реконструкция трансформаторной подстанции № 102 | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 2000 |
| 1.17 | Реконструкция трансформаторной подстанции № 103 | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 2000 |
| 1.18 | Реконструкция трансформаторной подстанции № 35 | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 2000 |
| 1.19 | Реконструкция трансформаторной подстанции № 28 | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 2000 |
| 1.20 | Реконструкция трансформаторной подстанции № 37 | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 2000 |
| 1.21 | Котельная №1 №6. Замена горелок на высокотехнологичные | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Количество горелок 4 шт. | 900 |
| 1.22 | Котельная №2. Устройство и монтаж систем телеметрии, завершение диспетчеризации котельной | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Определяются на стадии проектирования | 1500 |
| 1.23 | Котельная №3. Капитальный ремонт водогрейного котла №1 | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Количество котлов прошедших капитальный ремонт 1 шт. | 15000 |
| 1.24 | Котельная №3. Замена сетевого насоса | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Определяются на стадии строительно-монтажных работ 1 шт. | 15000 |
| 1.25 | Покупка и монтаж деаэратора ДА – 100 на блоки №№ 2,3. Котельная №1. | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Деаэратор ДА-100 | 4600 |
| 1.26 | Приобретение и монтаж водоводяного пластинчатого теплообменника, Котельная №2. | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Количество котлов подлежащих капитальному ремонту 2 шт. | 1000 |
| 1.27 | Приобретение, монтаж энергооборудования на РП – 5 взамен морально устаревшего. Котельная №3 | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 53000 |
| 1.28 | Ремонт здания котельной № 2 (восстановление цоколя, отмостки, стен, усиление несущих металлоконструкций, замена конных рам и стеклопакетов), (1 шт.) | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 8000 |
| **2** | **Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей** |  |  | **60800** |
| 2.1 | Котельные №№ 1,3. От УТ126 до вр. 26 для подключения мечети | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Диаметр 150 мм; протяженность 115 м, в двухтрубном выражении | 3000 |
| 2.2 | Котельные №№ 1,3. От вр. 30 до общественных объектов мкр. 11 | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Диаметр 80 мм; протяженность 31 м, в двухтрубном выражении | 900 |
| 2.3 | Котельные №№ 1,3. От вр. 30 до общественных объектов мкр. 11 | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Диаметр 80 мм; протяженность 31 м, в двухтрубном выражении | 1200 |
| 2.4 | Котельная №2. От котельной №2 до УТ2 | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Диаметр 500 мм; протяженность 67 м, в двухтрубном выражении | 4300 |
| 2.5 | Котельные №№1, 3. Строительство тепловой сети от УТ243 до нового спортзала в коммунальном квартале 2 | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Диаметр 80 мм; протяженность 48 м, в двухтрубном выражении | 1500 |
| 2.6 | Котельные №№1, 3. Строительство тепловой сети от УТ243 до нового пождепо в коммунальном квартале 2 | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Диаметр 80 мм; протяженность 62 м, в двухтрубном выражении | 1600 |
| 2.7 | Котельные №№1, 3. Строительство тепловой сети от вр.26 до новой мечети в жилом квартале 1 | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Диаметр 100 мм; протяженность 30 м, в двухтрубном выражении | 900 |
| 2.8 | Котельные №№1, 3. Строительство тепловой сети от вр.25 до питомника для бездомных собак в коммунальном квартале 1 | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Диаметр 40 мм; протяженность 29 м, в двух трубном выражении | 700 |
| 2.9 | Котельные №№1, 3. Строительство тепловой сети от вр. 27 до магазина в коммунальном квартале 3 | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Диаметр 40 мм; протяженность 29 м, в двухтрубном выражении | 700 |
| 2.10 | Котельные №№ 1, 3. от Т8 до вр. общ. | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Диаметр 150 мм; протяженность 136 м, в двухтрубном выражении | 3000 |
| 2.11 | Сети тепловодоснабжения для объектов "Детская поликлиника", "Родильный дом" | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Протяженность сетей теплоснабжения 1,2 км | 15000 |
| 2.12 | Реконструкция сетей тепловодоснабжения от ЦТП-4 до здания взрослой поликлиники | Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | Протяженность сетей теплоснабжения 0,6 км | 10000 |
| 2.13 | Реконструкция сетей тепловодоснабжения от ТК 6-56-1С до ж.д. 68,79 мкр. №6 | Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | Протяженность сетей теплоснабжения 1,8 км | 18000 |
|  | **Итого объем капитальных вложений по мероприятиям, направленным на качественное и бесперебойное обеспечение новых объектов капитального строительства** |  |  | **369800** |
| **II** | **Мероприятия, направленные на повышение качества услуги теплоснабжения** | | | | | |
| **3** | **Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии** |  |  | **26500** | Снижение потерь тепловой энергии на 650 Гкал/год. Улучшение показателей работы теплообменного оборудования |  |
| 3.1 | Покраска технологических трубопроводов теплоизолирующей краской. Котельная №3. | Повышение качества теплоснабжения | Площадь покраски 440 м2 | 900 | Снижение потерь тепловой энергии на 200 Гкал/год | 2,5 года |
| 3.2 | Капитальный ремонт изоляции внутренних воздуховодов котлов № 1,2,3. Котельная №3 | Повышение качества теплоснабжения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 4000 | Снижение потерь тепловой энергии на 100 Гкал/год | 2,5 года |
| 3.3 | Приобретение и монтаж водоводяных пластинчатых теплообменников. Котельная №3. | Повышение качества теплоснабжения | Количество теплообменников 2 шт. | 1600 | Улучшение показателей работы теплообменного оборудования | 2 года |
| 3.4 | Капитальный ремонт здания котельной №3 (восстановление цоколя, отмостки, стен, усиление несущих металлоконструкций, замена конных рам и стеклопакетов) | Повышение качества теплоснабжения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 16000 | Снижение потерь тепловой энергии на 350 Гкал/год | 2,5 года |
| 3.5 | Реконструкция электрооборудования и систем автоматизации ИТП мкр.№4, дом 9. | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Определяются на стадии проектирования | 2000 | Снижение потребления электрической энергии на 20 тыс. кВт\*ч | 1,5 года |
| 3.6 | Реконструкция электрооборудования и систем автоматизации ИТП мкр. №4, дом 10. | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по теплоснабжению | Определяются на стадии проектирования | 2000 | Снижение потребления электрической энергии на 20 тыс. кВт\*ч | 1,5 года |
|  | **Итого объем капитальных вложений по мероприятиям, направленным на улучшение качества услуг теплоснабжения** |  |  | **26500** |  |  |
| **III** | **Мероприятия, направленные на повышение надежности услуги теплоснабжения** | | | | | |
| **4** | **Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии** | Повышение надежности теплоснабжения |  | **8000** | Снижение показателя аварийности до 0,78 ед/км. Снижение тепловых потерь на 12000 Гкал/год | 3 года |
| 4.1. | Автоматизация тепловых пунктов потребителей | Повышение надежности теплоснабжения | Определяются на стадии проектирования | 8000 |
| **5** | **Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей** |  |  | **313971** |
| 5.1 | Котельные №№ 1, 2, 3. От котельной № 3 до ВОС | Повышение надежности теплоснабжения | Диаметр 200 мм; протяженность 838 м, в двухтрубном выражении | 25700 |
| 5.2 | Котельные №№ 1, 2, 3. От УТ160 до УТ179 | Повышение надежности теплоснабжения | Диаметр 300 мм; протяженность 362 м, в двухтрубном выражении | 8800 |
| 5.3 | Котельные №№ 1, 2, 3. От УТ182 до УТ181 | Повышение надежности теплоснабжения | Диаметр 200 мм; протяженность 72 м, в двухтрубном выражении | 570 |
| 5.4 | Котельные №№ 1, 2, 3. От т.5 до котельной №2 | Повышение надежности теплоснабжения | Диаметр 500 мм; протяженность 850 м, в двухтрубном выражении | 15000 |
| 5.5 | Котельные №№ 1, 2, 3. От УТ179 до ЦТП-42 | Повышение надежности теплоснабжения | Диаметр 300 мм; протяженность 294 м, в двухтрубном выражении | 17600 |
| 5.6 | Капитальный ремонт сетей с заменой трубопроводов в гидрофобной изоляции на трубопроводы в ППУ (технология «труба в трубе») на участке «внутриквартальные сети ТВС УТ-88-УТ-90 м/у ж.д. 17- ж.д.16 микр.1» | Повышение надежности теплоснабжения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 2500 |
| 5.7 | Капитальный ремонт сетей с заменой трубопроводов в гидрофобной изоляции на трубопроводы в ППУ (технология «труба в трубе») на участке «внутриквартальные сети ТВС ЦТП-73-КПП микр. 7» | Повышение надежности теплоснабжения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 4900 |
| 5.8 | Капитальный ремонт сетей с заменой трубопроводов в гидрофобной изоляции на трубопроводы в ППУ (технология «труба в трубе») на участке «внутриквартальные сети ТВС ЦТП-56-школа-6 микр. 6а» | Повышение надежности теплоснабжения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 11000 |
| 5.9 | Капитальный ремонт сетей с заменой трубопроводов в гидрофобной изоляции на трубопроводы в ППУ (технология «труба в трубе») на участке «внутриквартальные сети ТВС -ж.д.62 - ж.д.69 микр. 6» | Повышение надежности теплоснабжения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 9500 |
| 5.10 | Ежегодное обновление программного комплекса Zulu Termo | Повышение надежности теплоснабжения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 1000 |
| 5.11 | Капитальный ремонт сетей от ж.д. № 33 до ж.д. №34 микрорайон № 7 | Повышение надежности теплоснабжения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 2133 |
| 5.12 | Капитальный ремонт сетей ТС и ГВС от ЦТП-70 до Т/К 2-70-1С | Повышение надежности теплоснабжения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 1868 |
| 5.13 | Кап. ремонт сетей с заменой трубопроводов в гидрофобной изоляции на трубопроводы в ППУ (технология «труба в трубе») на участке «Внутриквартальные сети ТВС мкр. № 3 от ж.д.35 до ж.д. № 16, 11.» | Повышение надежности теплоснабжения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 8000 |
| 5.14 | Кап. ремонт сетей с заменой трубопроводов в гидрофобной изоляции на трубопроводы в ППУ (технология «труба в трубе») на участке «Внутриквартальные сети ТВС мкр. № 3 от ЦТП № 77 до ж.д. № 56, 64.» | Повышение надежности теплоснабжения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 14000 |
| 5.15 | Кап. ремонт сетей с заменой трубопроводов в гидрофобной изоляции на трубопроводы в ППУ (технология «труба в трубе») на участке «Внутриквартальные сети ТВС мкр. № 3 от маг. «Авто 86» до ж.д. № 33, 34.» | Повышение надежности теплоснабжения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 9000 |
| 5.16 | Кап. ремонт сетей с заменой трубопроводов в гидрофобной изоляции на трубопроводы в ППУ (технология «труба в трубе») на участке «Внутриквартальные сети ТВС мкр. № 6 от т/к д/сада Золотая рыбка до ж.д. 62» | Повышение надежности теплоснабжения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 2500 |
| 5.17 | Капитальный ремонт сетей с заменой трубопроводов в гидрофобной изоляции на трубопроводы в ППУ (технология «труба в трубе») на участке «Внутриквартальные сети ТВС мкр. № 6 от ж.д. № 62 до ж.д.66» | Повышение надежности теплоснабжения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 2500 |
| 5.18 | Капитальный ремонт сетей с заменой трубопроводов в гидрофобной изоляции на трубопроводы в ППУ (технология «труба в трубе») на участке «Внутриквартальные сети ТВС мкр. № 6 от ж.д. № 66 до ж.д.70» | Повышение надежности теплоснабжения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 3500 |
| 5.19 | Капитальный ремонт сетей с заменой трубопроводов в гидрофобной изоляции на трубопроводы в ППУ (технология «труба в трубе») на участке «Внутриквартальные сети ТВС мкр. 6 от ЦТП – 56 до т/к ж.д. № 91.» | Повышение надежности теплоснабжения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 9500 |
| 5.20 | Капитальный ремонт сетей с заменой трубопроводов в гидрофобной изоляции на трубопроводы в ППУ (технология «труба в трубе») на участке «Внутриквартальные сети ТВС мкр.№ 6 от т/к маг. «Находка» до ж.д.№ 2.» | Повышение надежности теплоснабжения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 1500 |
| 5.21 | Кап. ремонт сетей с заменой трубопроводов в гидрофобной изоляции на трубопроводы в ППУ (технология «труба в трубе») на участке «Внутриквартальные сети ТВС мкр. 7 от ЦТП – 73 до ж.д. № 19» | Повышение надежности теплоснабжения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 4500 |
| 5.22 | Капитальный ремонт сетей с заменой трубопроводов в гидрофобной изоляции на трубопроводы в ППУ (технология «труба в трубе») на участке «Внутриквартальные сети ТВС мкр. № 7 от ж.д.22 до ж.д.№ 37» | Повышение надежности теплоснабжения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 3500 |
| 5.23 | Капитальный ремонт сетей с заменой трубопроводов в гидрофобной изоляции на трубопроводы в ППУ (технология «труба в трубе») на участке «Внутриквартальные сети ТВС ул. 60 лет СССР т/к ж.д. № 5 до т/к общ. № 2» | Повышение надежности теплоснабжения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 2200 |
| 5.24 | Капитальный ремонт сетей с заменой трубопроводов в гидрофобной изоляции на трубопроводы в ППУ (технология «труба в трубе») на участке «Внутриквартальные сети ТВС от ЦТП 33 до общ. № 9 ул. Нефтяников» | Повышение надежности теплоснабжения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 1700 |
| 5.25 | Капитальный ремонт сетей с заменой трубопроводов в гидрофобной изоляции на трубопроводы в ППУ (технология «труба в трубе») на участке «Магистральные сети по ул. Хантыйская до ЦТП № 6» | Повышение надежности теплоснабжения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 21000 |
| 5.26 | Капитальный ремонт сетей с заменой трубопроводов в гидрофобной изоляции на трубопроводы в ППУ (технология «труба в трубе») на участке «Магистральные сети "Котельная №1-Котельная №3, ул. Магистральная » | Повышение надежности теплоснабжения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 15000 |
| 5.27 | Реконструкция сетей тепловодоснабжения. Участок сетей "ВОС №1, ул. Магистральная,5 - Котельная №3, ул. Магистральная, 12/1" | Повышение надежности теплоснабжения | Протяженность сетей тепловодоснабжения 1,7 км | 70000 |
| 5.28 | Реконструкция внутриквартальных сетей мкр. Пионерный | Повышение надежности теплоснабжения | Протяженность сетей тепловодоснабжения 1,7 км | 15000 |
| 5.29 | Реконструкция сетей тепловодоснабжения. Участок сетей "Котельная №2, ул. Озерная - КОС-14000, ул. Объездная" | Повышение надежности теплоснабжения | Протяженность сетей тепловодоснабжения 2 км | 15000 |
| 5.30 | Реконструкция сетей тепловодоснабжения. Участок сетей от ул. Хантыйская к ЦТП №6 | Повышение надежности теплоснабжения | Протяженность сетей тепловодоснабжения 1,6 км | 15000 |
|  | **Итого объем капитальных вложений по мероприятиям, направленным на повышение надежности теплоснабжения** |  |  | **321971** |  |  |
| **IV** | **Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов** | | | | | |
| **6** | **Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии** |  |  | **13200** | Снижение потребления электрической энергии на 529,27 тыс. кВт\*ч к 2020 г. Снижение потребления условного топлива на 1105 т.у.т. к 2020 г. | 1,5 года |
| 6.1 | Приобретение и монтаж ЧРП, 1 шт. на сетевой насос № 3 марки "Grundfos"Котельная №2. | Повышение энергетической эффективности | Количество частотных регуляторов 1 шт. | 5000 |
| 6.2 | Энергетическое обследование здания котельной № 2. Котельная №2. 1 шт. | Повышение энергетической эффективности | Количество котельных, прошедших энергетическое обследование 1 шт. | 100 |
| 6.3 | Энергетическое обследование здания котельной № 3 | Повышение энергетической эффективности | Количество котельных, прошедших энергетическое обследование 1 шт. | 100 |
| 6.4 | Диспетчеризация ЦТП и ИТП | Повышение энергетической эффективности | Определяются на стадии проектирования | 8000 |
|  | **Итого объем капитальных вложений по мероприятиям, направленным на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов** |  |  | **13200** |
|  | **Общий объем капитальных вложений на развитие системы теплоснабжения г. п. Лянтор** |  |  | **731471** |  |  |

* + 1. **Перечень мероприятий программы по водоснабжению**

Оценка финансовых потребностей на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации коммунальной инфраструктуры в части водоснабжения приведена в таблице 9.2.2.1.

Таблица 9.2.2.1. Оценка финансовых потребностей на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации коммунальной инфраструктуры в части водоснабжения

| **№ п/п** | **Технические мероприятия** | **Цель проекта** | **Технические параметры** | **Всего за период 2016-2020 гг., тыс. руб.** | **Ожидаемый эффект** | **Простой срок окупаемости проекта** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| **I** | **Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение услугой водоснабжения новых объектов капитального строительства** | | | | | |
| **1** | **Развитие головных объектов систем водоснабжения (водозаборов, очистных сооружений)** |  |  | **587899** | Увеличение объема реализации воды к 2020 г. на 311 тыс. м3. Увеличение подключаемой нагрузки к 2020 г. на 28,99 м3/ч. Улучшение качества питьевой воды | 6 лет |
| 1.1 | Строительство вторых вводов на ЦТП | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по водоснабжению | Определяются на стадии проектирования | 43299 |
| 1.2 | Приобретение и монтаж погружных насосов марки "Grundfos" SP 46-11D15 A21911 | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по водоснабжению | Количество насосов 2 ед.-2016 г., 2 ед.-2017 г. | 1100 |
| 1.3 | Приобретение и монтаж компрессора | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по водоснабжению | марка компрессора 4 ВУ –1 – 7 – 11М | 5000 |
| 1.4 | Реконструкция ВОС -1 ая очередь. | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по водоснабжению | Производительность ВОС 16000 м3/сут | 473000 |
| 1.7 | Замена запорной арматуры и обвязки в блок-боксах скважин | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по водоснабжению | Количество запорной арматуры - 56 ед. | 5500 |
| 1.9 | Обустройство подъездных дорог к скважинам | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по водоснабжению | Протяженность дорог 2,05 км | 40000 |
| 1.10 | ПИР и реконструкция электрооборудования и системы автоматизации скважин ВОС | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по водоснабжению | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 15000 |
| 1.11 | Монтаж системы телеметрии от объекта "ВОС №1" к центральной диспетчерской службе | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по водоснабжению | Протяженность телеметрической системы 7,05 км | 5000 |
| **2** | **Развитие водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей** |  |  | **140500** |
| 2.1 | Реконструкция эстакады магистральных сетей ТВС от ВОС до КВГМ -50 (в 2 этапа) | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по водоснабжению | Определяются на стадии проектирования | 30000 |
| 2.2 | Строительство сетей водоснабжения для объектов "Детская поликлиника", "Родильный дом" | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по водоснабжению | Протяженность сетей 1,2 км | 15000 |
| 2.3 | Реконструкция сетей водоснабжения от ЦТП-4 до здания взрослой поликлиники | Для увеличения пропускной способности участка сети до новых сетей к Детской поликлинике и родильному дому | Протяженность сетей 0,6 км | 10000 |
| 2.4 | Строительство сетей водоснабжения для объектов 11 мкр., в том числе ПИР | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по водоснабжению | Протяженность сетей 3 км | 46500 |
| 2.5 | Строительство сетей водоснабжения для объектов 9 мкр., в том числе ПИР | Бесперебойное обеспечение новых потребителей услугами по водоснабжению | Протяженность сетей 2,5 км | 39000 |
|  | **Итого объем капитальных вложений по мероприятиям, направленным на качественное и бесперебойное обеспечение новых объектов капитального строительства** |  |  | **728399** |
| **III** | **Мероприятия, направленные на повышение надежности услуги водоснабжения** | | | | | |
| **3** | **Развитие головных объектов систем водоснабжения (водозаборов, очистных сооружений)** |  |  | **3400** | Снижение показателя аварийности до 0,5 ед/км. Снижение затрат на устранение аварий. Снижение потерь воды на 8,59 тыс. м3 | 3 года |
| 3.1 | Капитальный ремонт сетей с заменой трубопроводов на участке "внутриквартальные сети ТВС УТ-88-УТ-90 м/у ж.д. 17- ж.д.16 микр.1" | Повышение качества услуг по водоснабжению | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 300 |
| 3.2 | Капитальный ремонт сетей с заменой трубопроводов на участке "внутриквартальные сети ТВС ЦТП-73-КПП микр. 7" | Повышение качества услуг по водоснабжению | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 600 |
| 3.3 | Капитальный ремонт сетей с заменой трубопроводов на участке "внутриквартальные сети ТВС ЦТП-56-школа-6 микр. 6а" | Повышение надежности системы водоснабжения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 1000 |
| 3.4 | Капитальный ремонт сетей с заменой трубопроводов на участке "внутриквартальные сети ТВС - ж.д.62 - ж.д.69 микр. 6" | Повышение надежности системы водоснабжения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 500 |
| 3.5 | Капитальный ремонт сетей с заменой трубопроводов на участке "внутриквартальные сети ТВС ЦТП-77 -ж.д.56 - микр. 3" | Повышение надежности системы водоснабжения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 1000 |
| **4** | **Развитие водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей** |  |  | **40000** |
| 4.1 | Реконструкция сетей тепловодоснабжения. Участок сетей от ул. Хантыйская к ЦТП №6 | Повышение надежности системы водоснабжения | Протяженность сетей тепловодоснабжения 0,8 км | 25000 |
| 4.2 | Реконструкция внутриквартальных сетей ХВС мкр. Пионерный | Повышение надежности системы водоснабжения | Протяженность сетей тепловодоснабжения 2 км | 15000 |
|  | **Итого объем капитальных вложений по мероприятиям, направленным на повышение надежности водоснабжения** |  |  | **43400** |
| **IV** | **Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов** | | | | | |
| **5** | **Развитие головных объектов систем водоснабжения (водозаборов, очистных сооружений)** |  |  | **115750** | Снижение потребления электрической энергии на подъем, очистку и транспортировку воды на 82,15 кВт\*ч | 2,5 года |
| 5.1 | Проведение энергетического обследования зданий объектов - теплопотребителей предприятия (ВОС 2 очереди) | Повышение энергетической эффективности системы водоснабжения | Определяются на стадии заключения контакта | 250 |
| 5.2 | Построение гидравлической модели системы водоснабжения | Повышение энергетической эффективности системы водоснабжения | Определяются на стадии проектирования | 3000 |
| 5.3 | ПИР и монтаж системы оборотного водоснабжения "ВОС №1" | Повышение энергетической эффективности системы водоснабжения | Определяются на стадии проектирования | 100000 |
| 5.4 | Реконструкция КНС собственных стоков "ВОС №1" | Повышение энергетической эффективности системы водоснабжения | Определяются на стадии проектирования | 12500 |
|  | **Итого объем капитальных вложений по мероприятиям, направленным на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов** |  |  | **115750** |
|  | **Общий объем капитальных вложений на развитие системы водоснабжения г. п. Лянтор** |  |  | **887549** |  |  |

* + 1. **Перечень мероприятий программы по водоотведению**

Оценка финансовых потребностей на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации коммунальной инфраструктуры в части водоотведения приведена в таблице 9.2.3.1.

Таблица 9.2.3.1 Оценка финансовых потребностей на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации коммунальной инфраструктуры в части водоотведения

| **№ п/п** | **Технические мероприятия** | **Цель проекта** | **Технические параметры** | **Всего за период 2016-2020 гг., тыс. руб.** | **Ожидаемый эффект** | **Простой срок окупаемости проекта** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **I** | **Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение услугой водоотведения новых объектов капитального строительства** | | | | | |
| **1** | **Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения на перспективу** |  |  | **1105000** | Увеличение объема водоотведения к 2020 г. на 84,5 тыс. м3. Увеличение подключаемой нагрузки к 2020 г. на 11,57 м3/ч. Снижение потребления электрической энергии на очистку сточных вод на 213 тыс. кВт\*ч | 4 года |
| 1.1 | Реконструкция станции доочистки КОС-7000 1-ая очередь | Качественное и бесперебойное обеспечение услугой водоотведения новых объектов капитального строительства | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 54000 |
| 1.2 | Реконструкция КОС - 7000 2 очередь. | Качественное и бесперебойное обеспечение услугой водоотведения новых объектов капитального строительства | Определяются на стадии проектирования | 1000000 |
| 1.3 | Реконструкция ГКНС - 1, 1-ой очереди КОС | Качественное и бесперебойное обеспечение услугой водоотведения новых объектов капитального строительства | Определяются на стадии проектирования | 13000 |
| 1.4 | Реконструкция КНС – 85 | Качественное и бесперебойное обеспечение услугой водоотведения новых объектов капитального строительства | Определяются на стадии проектирования | 13000 |
| 1.5 | Реконструкция КНС – 84 | Качественное и бесперебойное обеспечение услугой водоотведения новых объектов капитального строительства | Определяются на стадии проектирования | 7000 |
| 1.6 | Реконструкция КНС – 81 | Качественное и бесперебойное обеспечение услугой водоотведения новых объектов капитального строительства | Определяются на стадии проектирования | 7000 |
| 1.7 | Реконструкция КНС - 48. | Качественное и бесперебойное обеспечение услугой водоотведения новых объектов капитального строительства | Определяются на стадии проектирования | 9500 |
| 1.8 | Строительство КНС для нужд мкр №11 | Качественное и бесперебойное обеспечение услугой водоотведения новых объектов капитального строительства | Расчётная производительность 50 м3/час | 1500 |
| **2** | **Строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов систем водоотведения** |  |  | **122520** |
| 2.1 | Реконструкция главного самотечного коллектора от колодца гасителя напора мкр.№6 до ГКНС-1. | Качественное и бесперебойное обеспечение услугой водоотведения новых объектов капитального строительства | Определяются на стадии проектирования | 15000 |
| 2.2 | Реконструкция главного самотечного коллектора от колодца гасителя напора мкр.№3 до главного самотечного коллектора мкр.№6. | Качественное и бесперебойное обеспечение услугой водоотведения новых объектов капитального строительства | Определяются на стадии проектирования | 15000 |
| 2.3 | Реконструкция главного самотечного коллектора от колодца гасителя напора мкр.№4 до ГКНС-1. | Качественное и бесперебойное обеспечение услугой водоотведения новых объектов капитального строительства | Определяются на стадии проектирования | 8000 |
| 2.4 | Реконструкция главного самотечного коллектора от колодца гасителя напора мкр.№10 до ГКНС-2. | Качественное и бесперебойное обеспечение услугой водоотведения новых объектов капитального строительства | Определяются на стадии проектирования | 20000 |
| 2.5 | Строительство сетей водоотведения для объектов "Детская поликлиника", "Родильный дом" | Качественное и бесперебойное обеспечение услугой водоотведения новых объектов капитального строительства | Протяженность сетей водоотведения 1,2 км | 35000 |
| 2.6 | Реконструкция сетей водоотведения по ул. В. Кингисеппа | Качественное и бесперебойное обеспечение услугой водоотведения новых объектов капитального строительства | Протяженность сетей водоотведения 0,72 км | 6000 |
| 2.7 | Прокладка напорных коллекторов от проектной канализационной насосной станции до существующего самотечного коллектора диаметром 400 мм, проложенного вдоль ул. Сергея Лазо. 11 мкр | Качественное и бесперебойное обеспечение услугой водоотведения новых объектов капитального строительства | Протяженность 0,8 км | 6720 |
| 2.8 | Прокладка самотечных коллекторов. 11 мкр | Качественное и бесперебойное обеспечение услугой водоотведения новых объектов капитального строительства | Протяженность 2 км | 16800 |
|  | **Итого объем капитальных вложений по мероприятиям, направленным на качественное и бесперебойное обеспечение новых объектов капитального строительства** |  |  | **1227520** |
| **II** | **Мероприятия, направленные на повышение качества услуги водоотведения** | | | | | |
| **3** | **Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения на перспективу** |  |  | **156000** | Снижение затрат на устранение аварий на 200 тыс. рублей к 2020 г. Снижение потребление электрической энергии на перекачку сточных вод на 20 тыс. кВт\*ч к 2020 г. | 3,5 года |
| 3.1 | Капитальный ремонт РВС № 1 на первой очереди КОС – 7000 | Повышение качества водоотведения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 7000 |
| 3.2 | Капитальный ремонт РВС № 2 на первой очереди КОС – 7000 | Повышение качества водоотведения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 7000 |
| 3.3 | Капитальный ремонт РВС № 3 на первой очереди КОС – 7000 | Повышение качества водоотведения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 7000 |
| 3.4 | Капитальный ремонт КНС – 79 | Повышение качества водоотведения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | 7000 |
| 3.5 | Реконструкция городской ГКНС №2 | Повышение качества водоотведения | Определяются на стадии проектирования | 18000 |
| 3.6 | Реконструкция городских КНС микрорайона - 6 ед. | Повышение качества водоотведения | КНС-85,48,134,84,87 ,86 | 60000 |
| 3.7 | ПИР и реконструкция городских КНС 46,76 микрорайонов - 2 шт. | Повышение качества водоотведения | Определяются на стадии проектирования | 10000 |
| 3.8 | ПИР и реконструкция городских КНС 48,77 микрорайонов - 2 шт. | Повышение качества водоотведения | Определяются на стадии проектирования | 10000 |
| 3.9 | ПИР и реконструкция городских КНС 97,84 микрорайонов - 2 шт. | Повышение качества водоотведения | Определяются на стадии проектирования | 10000 |
| 3.10 | ПИР и реконструкция городских КНС 83,141 микрорайонов - 2 шт. | Повышение качества водоотведения | Определяются на стадии проектирования | 10000 |
| 3.11 | ПИР и реконструкция городских КНС 134,86 микрорайонов - 2 шт. | Повышение качества водоотведения | Определяются на стадии проектирования | 10000 |
|  | **Итого по строительству и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения на перспективу** |  |  | **156000** |
| **4** | **Строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов систем водоотведения** |  |  | **13300** |
| 4.1 | Капитальный ремонт самотечного коллектора мкр. № 7 дом 21 | Повышение качества водоотведения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | **400** |
| 4.2 | Капитальный ремонт самотечного коллектора ул. Набережная 10. | Повышение качества водоотведения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | **400** |
| 4.3 | Капитальный ремонт самотечного коллектора мкр.№3 дом 59 | Повышение качества водоотведения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | **600** |
| 4.4 | Капитальный ремонт самотечного коллектора мкр.№3 дом 58 | Повышение качества водоотведения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | **300** |
| 4.5 | Капитальный ремонт самотечного коллектора мкр.№3 дом 61 | Повышение качества водоотведения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | **500** |
| 4.6 | Капитальный ремонт самотечного коллектора мкр. № 6 дом 33 | Повышение качества водоотведения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | **600** |
| 4.7 | Капитальный ремонт напорного коллектора КНС – 102 | Повышение качества водоотведения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | **2500** |
| 4.8 | Реконструкция самотечного коллектора мкр.№ 6 от ж.д.№ 105 до ГКНС № 1. | Повышение качества водоотведения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | **8000** |
|  | **Итого объем капитальных вложений по мероприятиям, направленным на улучшение качества услуг водоотведения** |  |  | **169300** |
| **III** | **Мероприятия, направленные на повышение надежности услуги водоотведения** | | | | | |
| **5** | **Строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов систем водоотведения** |  |  | **91200** | Снижение затрат на устранение аварий на 200 тыс. рублей к 2020 г. Снижение потребление электрической энергии на перекачку сточных вод на 20 тыс. кВт\*ч к 2020 г. | 3 года |
| 5.1 | Демонтаж существующих напорных трубопроводов и строительство новых трубопроводов на свободной от застройки территории на участке от КНС - 134 до напорного коллектора по ул. Комсомольская в мкр 1 | Повышение надежности системы водоотведения | Диаметр существующих трубопроводов 2Ǿ150 мм. Диаметр перспективных трубопроводов 2Ǿ150 мм | **4000** |
| 5.2 | Демонтаж существующих напорных трубопроводов и строительство новых трубопроводов на свободной от застройки территории на участке от КНС - 81 до самотечного коллектора по ул. Парковая в мкр 3 | Повышение надежности системы водоотведения | Диаметр существующих трубопроводов 2Ǿ150 м. Диаметр перспективных трубопроводов Ǿ150 м, Ǿ200 мм | **5000** |
| 5.3 | Демонтаж КНС - 78 и напорного коллектора и строительство новой КНС - 78 и новых трубопроводов, на свободной от застройки территории, на участке от КНС - 78 до напорного коллектора по ул. Сергея Лазо в микрорайоне 7 | Повышение надежности системы водоотведения | Диаметр существующих трубопроводов 2Ǿ200 м. Диаметр перспективных трубопроводов 2Ǿ200 м. | **1500** |
| 5.4 | Демонтаж КНС - 56 и строительство новой КНС - 56 на свободной от застройки территории в микрорайоне 10 | Повышение надежности системы водоотведения | Определяются на стадии строительно-монтажных работ | **1200** |
| 5.5 | Проектирование и строительство внутри микрорайонных самотечных трубопроводов бытовой канализации; проектирование и строительство КНС в 9 микрорайоне | Повышение надежности системы водоотведения | Определяются на стадии проектирования | **5500** |
| 5.6 | Проектирование и строительство внутри микрорайонных самотечных трубопроводов бытовой канализации; проектирование и строительство КНС в 11мкр | Повышение надежности системы водоотведения | Определяются на стадии проектирования | **5500** |
| 5.7 | Строительство двух напорных трубопроводов по ул. Сергея Лазо до самотечного коллектора Ǿ400 мм по ул. Таежной | Повышение надежности системы водоотведения | Определяются на стадии проектирования | **3000** |
| 5.8 | Реконструкция напорного коллектора "ж.д.51 - ж.д.46 в мкр. №3" | Повышение надежности системы водоотведения | Протяженность сетей 2,195 км | **4000** |
| 5.9 | Реконструкция напорного коллектора от КНС -134 мкр. №1 | Повышение надежности системы водоотведения | Протяженность сетей 0,26 км | **4000** |
| 5.10 | Реконструкция напорногоколлектора от КНС -84 ул. Эстонских Дорожников | Повышение надежности системы водоотведения | Протяженность сетей 1,59 км | **4000** |
| 5.11 | Реконструкция напорного коллектора от КНС -87 ул. Магистральная | Повышение надежности системы водоотведения | Протяженность сетей 1,4 км | **4000** |
| 5.12 | Реконструкция напорного коллектора от КНС -83 ул. Назаргалеева | Повышение надежности системы водоотведения | Протяженность сетей 2,18 км | **3500** |
| 5.13 | Реконструкция перемычки главных самотечных коллекторов ГКНС-1 до ГКНС-2 | Повышение надежности системы водоотведения | Протяженность сетей 0,110 км | **1500** |
| 5.14 | Реконструкция внутриквартального самотечного коллектора КНС-141 - мкр.1 | Повышение надежности системы водоотведения | Протяженность сетей 0,775 км | **5000** |
| 5.15 | Реконструкция внутриквартального самотечного коллектора КНС-46 - мкр. Пионерный | Повышение надежности системы водоотведения | Протяженность сетей 0,825 км | **15000** |
| 5.16 | Реконструкция внутриквартального самотечного коллектора КНС-81 - мкр.3 | Повышение надежности системы водоотведения | Протяженность сетей 0,16 км | **4500** |
| 5.17 | Реконструкция внутриквартального самотечного коллектора КНС-97 - мкр. 2 | Повышение надежности системы водоотведения | Протяженность сетей 0,655 км | **20000** |
|  | **Итого объем капитальных вложений по мероприятиям, направленным на повышение надежности водоотведения** |  |  | **91200** |
| **IV** | **Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов** | | | | | |
| 6 | **Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения на перспективу** |  |  | **4300** | Снижение потребление электрической энергии на перекачку сточных вод на 45 тыс. кВт\*ч к 2020 г. | 4 года |
| 6.1 | Диспетчеризация объектов инженерного обеспечения КНС и КОС | Повышение энергетической эффективности системы водоотведения | Определяются на стадии проектирования | 3500 |
| 6.2 | Проведение энергетического обследования зданий объектов-теплопотребителей предприятия (КОС-1очереди) | Повышение энергетической эффективности системы водоотведения | Определяются на стадии проектирования | 250 |
| 6.3 | Реконструкция системы освещения помещений КОС-7000 очередь №1: монтаж светодиодных ламп, датчиков движения, реле времени | Повышение энергетической эффективности системы водоотведения | Определяются на стадии проектирования | 450 |
| 6.4 | Энергетическое обследование зданий КОС и КНС | Повышение энергетической эффективности системы водоотведения | Определяются на стадии проектирования | 100 |
|  | **Итого объем капитальных вложений по мероприятиям, направленным на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов** |  |  | **4300** |
| **V** | **Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории г.п. Лянтор** | | | | | |
| **7** | **Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения на перспективу** |  |  | **50238** | Обеспечение соответствия качества услуг по водоотведению нормативным требованиям в области экологической безопасности к 2020 г. - 100% | 6 лет |
| 7.1 | Проектирование и строительство раздельной самостоятельной системы дождевой канализации закрытого типа на селитебной территории | Улучшение экологической ситуации на территории г. п. Лянтор | Определяются на стадии проектирования | 16500 |
| 7.2 | Проектирование и строительство ЛНС | Улучшение экологической ситуации на территории г. п. Лянтор | Определяются на стадии проектирования | 3838 |
| 7.3 | Строительство очистных сооружений ливневой канализации (ОСЛК) | Улучшение экологической ситуации на территории г. п. Лянтор | Определяются на стадии проектирования | 16500 |
| 7.4 | Разработка генеральной схемы ливневой канализации промышленной зоны | Улучшение экологической ситуации на территории г. п. Лянтор | Генеральная схема ливневой канализации промышленной зоны - 1 ед. | 1400 |
| 7.5 | Строительство системы ливневой канализации в промышленной зоне | Улучшение экологической ситуации на территории г. п. Лянтор | Определяются на стадии проектирования | 12000 |
|  | **Итого объем капитальных вложений по мероприятиям, направленным на улучшение экологической ситуации на территории г.п. Лянтор** |  |  | **50238** |
|  | **Общий объем капитальных вложений на развитие системы водоотведения г. п. Лянтор** |  |  | **1542558** |  |  |

* + 1. **Перечень мероприятий программы по газоснабжению**

Оценка финансовых потребностей на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации коммунальной инфраструктуры в части газоснабжения приведена в таблице 9.2.4.1.

Таблица 9.2.4.1. Оценка финансовых потребностей на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации коммунальной инфраструктуры в части газоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Технические мероприятия** | **Цель проекта** | **Технические параметры** | **Всего за период 2016-2020 гг., тыс. руб.** | **Ожидаемый эффект** | **Простой срок окупаемости проекта** |
|
| **I** | **Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение услугой газоснабжения новых объектов капитального строительства** | | | | | |
| **1** | **Развитие головных объектов системы газоснабжения** |  |  | **80000** | Обеспечение населения услугами по газоснабжению |  |
| 1.1 | Строительство сетей газоснабжения в микрорайоне 8 | Обеспечение новых потребителей услугами по газоснабжению | Протяженность сетей 10 км | **31250** | Обеспечение населения услугами по газоснабжению | 8 лет |
| 1.2 | строительство распределительных газопроводов высокого давления второй категории и низкого давления в микрорайоне 9 и микрорайоне 11 | Обеспечение новых потребителей услугами по газоснабжению | Протяженность сетей 15 км | **48750** | Обеспечение населения услугами по газоснабжению | 8 лет |
| **2** | **Развитие сетей газоснабжения для подключения перспективных потребителей** |  |  | **3800** | Редуцирование высокого давление газа на низкое | 4 года |
| 2.1 | Строительство газорегуляторного пункта ГРП-2 в микрорайоне 9 | Обеспечение новых потребителей услугами по газоснабжению | Количество ГРП - 1 ед. | **2000** | Редуцирование высокого давление газа на низкое | 2 года |
| 2.2 | Строительство газорегуляторного пункта ГРП-3 в микрорайоне 11 | Обеспечение новых потребителей услугами по газоснабжению | Количество ГРП - 1 ед. | **1800** | Редуцирование высокого давление газа на низкое | 2 года |
|  | **Итого объем капитальных вложений по мероприятиям, направленным на качественное и бесперебойное обеспечение новых объектов капитального строительства** |  |  | **83800** |  |  |
|  | **Общий объем капитальных вложений на развитие системы газоснабжения г. п. Лянтор** |  |  | **83800** |  |  |

* + 1. **Перечень мероприятий программы по электроснабжению**

Оценка финансовых потребностей на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации коммунальной инфраструктуры в части электроснабжения приведена в таблице 9.2.5.1.

Таблица 9.2.5.1. Оценка финансовых потребностей на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации коммунальной инфраструктуры в части электроснабжения

| **№ п/п** | **Технические мероприятия** | **Цель проекта** | **Технические параметры** | **Всего за период 2016-2020 гг., тыс. руб.** | **Ожидаемый эффект** | **Простой срок окупаемости проекта** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
|  |
| **I** | **Мероприятия, направленные на повышение качества услуг** | | | | | |
| **1** | **Развитие источников электроснабжения** |  |  | **62500** | повышение качества услуги электроснабжения, снижение износа системы к 2020 году до уровня 6,4% | 5 лет |
| 1.1. | РП-10 кВ с сетями на водозабор г. Лянтор | повышение качества услуги электроснабжения | 2 | 13100 |
| 1.2. | ТП-10/0,4 с сетями мкр. №8 г. Лянтор | повышение качества услуги электроснабжения | 5 | 49400 |
|  | **Итого объем капитальных вложений по мероприятиям, направленным на повышение качества услуг** |  |  | **62500** |
| **II** | **Мероприятия, направленные на повышение надежности услуги электроснабжения** | | | | | |
| **2** | **Развитие источников электроснабжения** |  |  | **41900** |  |  |
| 2.1. | Реконструкция ТП-10/0,4 кВ №3 г. Лянтор | повышение надежности услуги электроснабжения | 1 | **7300** | повышение надежности услуги электроснабжения, снижение износа системы к 2020 году до уровня 6,4%, снижение удельного веса сетей, нуждающихся в замене к 2020 году до уровня 2,82% | 6,5 лет |
| 2.2. | Реконструкция ТП-10/0,4 кВ №138 г. Лянтор | повышение надежности услуги электроснабжения | 1 | **8200** |
| 2.3. | Реконструкция ТП-10/0,4 кВ №60 г. Лянтор | повышение надежности услуги электроснабжения | 1 | **5100** |
| 2.4. | Реконструкция ТП-10/0,4 кВ №61 г. Лянтор | повышение надежности услуги электроснабжения | 1 | **4200** |
| 2.5. | Реконструкция ТП-10/0,4 кВ №62 г. Лянтор | повышение надежности услуги электроснабжения | 1 | **4200** |
| 2.6. | Реконструкция ТП-10/0,4 кВ №66 г. Лянтор | повышение надежности услуги электроснабжения | 1 | **3800** |
| 2.7. | Реконструкция ТП-10/0,4 кВ №67 г. Лянтор | повышение надежности услуги электроснабжения | 1 | **4500** |
| 2.8. | Реконструкция ТП-10/0,4 кВ №84 г. Лянтор | повышение надежности услуги электроснабжения | 1 | **4600** |
| **3** | **Развитие и модернизация сетей электроснабжения** |  |  | **17830** |
| 3.1. | Реконструкция ВЛ-35 кВ ф. Югра-1,2 г. Лянтор | повышение надежности услуги электроснабжения | 4 | **3500** |
| 3.2. | Реконструкция ВЛ-35 кВ ф. Юрты-1,2 г. Лянтор | повышение надежности услуги электроснабжения | 1,6 | **1400** |
| 3.3. | Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. 23-03, 1-06 г. Лянтор | повышение надежности услуги электроснабжения | 0,6 | **700** |
| 3.4. | Реконструкция КЛ-10 кВ Ф. 1-14, от яч. Т-1 ТП-53 до яч. 01 ТП-55 | повышение надежности услуги электроснабжения | 0,45 | **1009** |
| 3.5. | Реконструкция КЛ-10 кВ Ф. 116-04, от ЛР-109 до яч. Т-2 ТП-52 | повышение надежности услуги электроснабжения | 0,035 | **75** |
| 3.6. | Реконструкция КЛ-10 кВ Ф. 116-04, от ЛР-111 до яч. 06 ТП-67 | повышение надежности услуги электроснабжения | 0,05 | **112** |
| 3.7. | Реконструкция КЛ-10 кВ Ф. 116-09, от яч. 06 ТП-60 до яч. 01 ТП-67 | повышение надежности услуги электроснабжения | 0,47 | **1023** |
| 3.8. | Реконструкция КЛ-10 кВ Ф. 116-20, от яч. 01 ТП-84 до яч. 04 ТП-61 | повышение надежности услуги электроснабжения | 0,25 | **624** |
| 3.9. | Реконструкция КЛ-10 кВ Ф. 116-21, от ЛР-124 до яч. Т-2 ТП-100 | повышение надежности услуги электроснабжения | 0,15 | **409** |
| 3.10. | Реконструкция КЛ-10 кВ Ф. 23-16, от ЛР-6 до ТП-134 яч. Т-2 | повышение надежности услуги электроснабжения | 0,06 | **123** |
| 3.11 | Реконструкция КЛ-10 кВ Ф. 23-18, от ЛР-46 до яч. Т-2 ТП-25 | повышение надежности услуги электроснабжения | 0,05 | **98** |
| 3.12. | Реконструкция КЛ-10 кВ Ф. 3-04, от ЛР-82 до яч. Т-2 ТП-58 | повышение надежности услуги электроснабжения | 0,145 | **349** |
| 3.13. | Реконструкция КЛ-10 кВ Ф. 3-15, от яч. 15 РП-3 до опоры 01 | повышение надежности услуги электроснабжения | 0,12 | **269** |
| 3.14. | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ мкр. 2, 3, 7 г. Лянтор | повышение надежности услуги электроснабжения | 3,2 | **3500** |
| 3.15. | Реконструкция КЛ-0,4 Ф. 3-02, Выход на ВЛ | повышение надежности услуги электроснабжения | 0,05 | **82** |
| 3.16. | Реконструкция КЛ-0,4 Ф. 17-14, Выход на ВЛ | повышение надежности услуги электроснабжения | 0,07 | **130** |
| 3.17. | Реконструкция КЛ-0,4 Ф 24-02, От ТП до ВРУ ж/д 12 | повышение надежности услуги электроснабжения | 0,15 | **279** |
| 3.18. | Реконструкция КЛ-0,4 Ф. 25-12, Выход на ВЛ | повышение надежности услуги электроснабжения | 0,05 | **92** |
| 3.19. | Реконструкция КЛ-0,4 Ф. 51-16, от ТП до ВРУ ж/д 7 Ввод-2 (п1-6) | повышение надежности услуги электроснабжения | 0,12 | **221** |
| 3.20. | Реконструкция КЛ-0,4 Ф. 51-08, от ТП до ВРУ ж/д 13 | повышение надежности услуги электроснабжения | 0,65 | **1310** |
| 3.21. | Реконструкция КЛ-0,4 Ф. 52-15, от ТП до ВРУ ж/д 15 ввод Щ2 | повышение надежности услуги электроснабжения | 0,71 | **1310** |
| 3.22. | Реконструкция КЛ-0,4 Ф. 57-11, Выход на ВЛ | повышение надежности услуги электроснабжения | 0,07 | **130** |
| 3.23. | Реконструкция КЛ-0,4 Ф. 58=14, от ТП до ВРУ ж/д 24 | повышение надежности услуги электроснабжения | 0,07 | **110** |
| 3.24. | Реконструкция КЛ-0,4 Ф. 100-13, от ТП до ВРУ ж/д 93 | повышение надежности услуги электроснабжения | 0,16 | **298** |
| 3.25. | Реконструкция КЛ-0,4 Ф. 134-14, от ТП до ВРУ ж/д 8а | повышение надежности услуги электроснабжения | 0,07 | **112** |
| 3.26. | Реконструкция КЛ-0,4 Ф. 137-15, от ТП до ВРУ ж/д 26 | повышение надежности услуги электроснабжения | 0,08 | **145** |
| 3.27. | Реконструкция КЛ-0,4 Ф. 138-06, от ТП-138 | повышение надежности услуги электроснабжения | 0,07 | **130** |
| 3.28. | Реконструкция КЛ-0,4 Ф. 3-23, Выход на ВЛ | повышение надежности услуги электроснабжения | 0,155 | **288** |
|  | **Итого объем капитальных вложений по мероприятиям, направленным на повышение надежности услуг** |  |  | **59730** |  |  |
| **III** | **Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов** | | | | | |
| **4** | **Развитие и модернизация сетей электроснабжения** |  |  | **3000** | повышение надежности услуги электроснабжения, снижение уровня потерь электрической энергии до уровня 8,35% к 2020 году | 4 года |
| 4.1. | Внедрение системы АСКУЭ | повышение надежности услуги электроснабжения | 1 | **3000** |
|  | **Итого объем капитальных вложений по мероприятиям, направленным на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов** |  |  | **3000** |
|  | **Общий объем капитальных вложений на развитие системы электроснабжения г. п. Лянтор** |  |  | **125230** |  |  |

* + 1. **Программа установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях**

Оценка финансовых потребностей на реализацию мероприятий по установке приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях приведена в таблице 9.2.6.1.

Таблица 9.2.6.1 Оценка финансовых потребностей на реализацию мероприятий по установке приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Технические мероприятия** | **Цель проекта** | **Технические параметры** | **Всего за период 2016-2020 гг., тыс. руб.** | **Ожидаемый эффект** | **Простой срок окупаемости проекта** |
|
| **I** | **Программа установки приборов учета горячей и холодной воды, тепловой энергии в многоквартирных домах** | | | | | |
| 1.1 | Установка приборов тепловой энергии | Обеспечение учета тепловой энергии | Количество домов 2 ед. | 400 | Обеспечение учета тепловой энергии | 1 год |
| 1.2 | Установка общедомовых приборов учета горячей и холодной воды | Обеспечение учета водопотребления | Количество домов 2 ед. | 100 | Обеспечение учета водопотребления | 1 год |
|  | **Общий объем капитальных вложений по программе установки приборов учета горячей и холодной воды, тепловой энергии в многоквартирных домах** |  |  | **500** |  |  |

* + 1. **Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении**

Оценка финансовых потребностей на реализацию энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах и бюджетных организациях приведена в таблице 9.2.7.1.

Таблица 9.2.7.1 Оценка финансовых потребностей на реализацию энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах и бюджетных организациях

| **№ п/п** | **Технические мероприятия** | **Цель проекта** | **Технические параметры** | **Всего за период 2016-2020 гг., тыс. руб.** | **Ожидаемый эффект** | **Простой срок окупаемости проекта** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
|  |
| **I** | **Программа реализации энергосберегающих мероприятий** | | | | | |
| **1** | **Программа реализации энергосберегающих мероприятий в бюджетных организациях** |  |  | **57700** |  |  |
| 1.1 | Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений | Повышение уровня энергоэффективности | должны быть уточнены на стадии планирования работ | 28850 | Снижение потребления тепловой энергии на 19 тыс. Гкал/год | 4 года |
| 1.2 | Замена оконных конструкций на пластиковые со стеклопакетами | Повышение уровня энергоэффективности | должны быть уточнены на стадии планирования работ | 15750 | Снижение потребления тепловой энергии на 45 тыс. Гкал/год | 4 года |
| 1.3 | Промывка системы отопления, замена пришедших в негодность элементов системы отопления | Повышение уровня энергоэффективности | должны быть уточнены на стадии планирования работ | 500 | Снижение затрат электрической энергии на перекачку теплоносителя на 5 тыс. кВт\*ч/год | 2 года |
| 1.4 | Модернизация систем освещения с установкой энергосберегающих светильников и автоматизированных систем управления освещением | Повышение уровня энергоэффективности | должны быть уточнены на стадии планирования работ | 6600 | Снижение затрат электрической энергии на перекачку теплоносителя на 10 тыс. кВт\*ч/год | 4 года |
| 1.5 | Установка нового энергосберегающего оборудования на пищеблоках | Повышение уровня энергоэффективности | должны быть уточнены на стадии планирования работ | 1500 | Снижение потребления тепловой энергии на 11 тыс. Гкал/год | 2 года |
| 1.6 | Капитальный ремонт тепловых сетей на территории бюджетных учреждений | Повышение уровня энергоэффективности | должны быть уточнены на стадии планирования работ | 3000 | Снижение потребления тепловой энергии на 2 тыс. Гкал/год | 3 года |
| 1.7 | Замена или утепление входных дверей | Повышение уровня энергоэффективности | должны быть уточнены на стадии планирования работ | 500 | Снижение потребления тепловой энергии на 0,5 тыс. Гкал/год | 1 год |
| 1.8 | Проведение энергоаудита объектов муниципальной собственности | Повышение уровня энергоэффективности | должны быть уточнены на стадии планирования работ | 1000 | Снижение расходов на потребление энергоресурсов и воды на 25 тыс. рублей/год | 1 год |
| 2 | **Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах** |  |  | **331150** |  |  |
| 2.1. | Проведение энергетических обследований многоквартирных жилых домов | Повышение уровня энергоэффективности | должны быть уточнены на стадии планирования работ | 21700 | Снижение расходов на потребление энергоресурсов и воды на 25 тыс. рублей/год | 4 года |
| 2.2. | Повышение энергоэффективности системы освещения многоквартирных домов | Повышение уровня энергоэффективности | должны быть уточнены на стадии планирования работ | 4500 | Снижение затрат электрической энергии на перекачку теплоносителя на 5 тыс. кВт\*ч/год | 3 года |
| 2.3. | Проведение работ по утеплению наружных поверхностей ограждающих конструкций многоквартирных домов | Повышение уровня энергоэффективности | должны быть уточнены на стадии планирования работ | 150000 | Снижение потребления тепловой энергии на 10 тыс. Гкал/год | 4 года |
| 2.4. | Замена оконных конструкций в многоквартирных домах на пластиковые со стеклопакетами | Повышение уровня энергоэффективности | должны быть уточнены на стадии планирования работ | 108750 | Снижение потребления тепловой энергии на 50 тыс. Гкал/год | 4 года |
| 2.5. | Промывка системы отопления многоквартирных домов, замена пришедших в негодность элементов системы отопления | Повышение уровня энергоэффективности | должны быть уточнены на стадии планирования работ | 46200 | Снижение затрат электрической энергии на перекачку теплоносителя на 10 тыс. кВт\*ч/год | 3 года |
|  | **Общий объем капитальных вложений по программе реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах и бюджетных организациях** |  |  | **388850** |  |  |

1. **анализ фактических и плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов с разбивкой по каждому источнику финансирования с учетом реализации мероприятий, предусмотренных программой**

**Объем необходимых капитальных вложений на развитие системы теплоснабжения**

Объем необходимых капитальных вложений на развитие системы теплоснабжения составляет **731 471** тыс. руб., в том числе:

* + бюджетные средства – **421 370** тыс. руб.,
  + собственные средства ЛГ МУП «УТВиВ» (тарифные источники) – **49 101** тыс. руб.;
  + инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен) – **261 000** тыс. руб.

Объем необходимых капитальных вложений на развитие системы теплоснабжения в разрезе источников финансирования представлен в таблице 10.1.1.

Таблица 10.1.1. Объем необходимых капитальных вложений по источникам финансирования мероприятий Программы в части теплоснабжения городского поселения Лянтор на период до 2020 года

| **№ п/п** | **Технические мероприятия** | **Всего за период 2016-2020 гг.** | **Объем необходимых капитальных вложений, тыс. руб.** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| **I** | **Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение услугой теплоснабжения новых объектов капитального строительства** | | | | | | |
| **1** | **Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии** | **309000** | **44000** | **86300** | **105200** | **31000** | **42500** |
| 1.1 | Реконструкция ЦТП № 33 | 20000 | 0 | 20000 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *20000* | *0* | *20000* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 1.2 | Реконструкция ЦТП № 5 | 20000 | 20000 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *20000* | *20000* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 1.3 | Реконструкция ЦТП № 76 | 20000 | 0 | 0 | 20000 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *20000* | *0* | *0* | *20000* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 1.4 | Реконструкция ЦТП № 2 | 8000 | 0 | 0 | 0 | 8000 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *8000* | *0* | *0* | *0* | *8000* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 1.5 | Капитальный ремонт котла ДЕВ 25\14ГМ №1, с заменой экономайзера ЭП1-808 и ТДМ, ремонтом газохода, воздуховода котельной № 1, с техническим перевооружением автоматизированных систем управления котлом. | 20000 | 0 | 0 | 20000 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *20000* | *0* | *0* | *20000* | *0* | *0* |
| 1.6 | Капитальный ремонт котла ДЕВ 25\14ГМ №2, с заменой экономайзера ЭП1-808 и ТДМ, ремонтом газохода, воздуховода котельной № 1,с техническим перевооружением автоматизированных систем управления котлом. | 20000 | 20000 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *20000* | *20000* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 1.7 | Капитальный ремонт котла ДЕВ 25\14ГМ №6, с заменой экономайзера ЭП1-808 и ТДМ, ремонт газохода, воздуховода котельной № 1, с техническим перевооружением автоматизированных систем управления котлом. | 20000 | 0 | 0 | 20000 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *20000* | *0* | *0* | *20000* | *0* | *0* |
| 1.8 | Капитальный ремонт котлов ДЕВ 25\14ГМ №1, 2с заменой экономайзеров ЭБ1-808И и ТДМ, ремонтом газоходов, воздуховодов котельной № 2, с техническим перевооружением автоматизированных систем управления котлами. | 40000 | 0 | 20000 | 20000 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *40000* | *0* | *20000* | *20000* | *0* | *0* |
| 1.9 | Капитальный ремонт котла ДЕВ 25\14ГМ №4, с заменой экономайзера ЭБ1-808И и ТДМ, ремонт газохода, воздуховода котельной № 2, с техническим перевооружением автоматизированных систем управления котлом. | 20000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20000 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *20000* | *0* | *0* | *0* | *0* | *20000* |
| 1.10 | Реконструкция трансформаторной подстанции № 26 | 2000 | 2000 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *2000* | *2000* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 1.11 | Реконструкция трансформаторной подстанции № 27 | 2000 | 2000 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *2000* | *2000* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 1.12 | Реконструкция трансформаторной подстанции № 10 | 2000 | 0 | 2000 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *2000* | *0* | *2000* | *0* | *0* | *0* |
| 1.13 | Реконструкция трансформаторной подстанции № 11 | 2000 | 0 | 2000 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *2000* | *0* | *2000* | *0* | *0* | *0* |
| 1.14 | Реконструкция трансформаторной подстанции № 12 | 2000 | 0 | 0 | 2000 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *2000* | *0* | *0* | *2000* | *0* | *0* |
| 1.15 | Реконструкция трансформаторной подстанции № 13 | 2000 | 0 | 0 | 2000 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *2000* | *0* | *0* | *2000* | *0* | *0* |
| 1.16 | Реконструкция трансформаторной подстанции № 102 | 2000 | 0 | 0 | 0 | 2000 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *2000* | *0* | *0* | *0* | *2000* | *0* |
| 1.17 | Реконструкция трансформаторной подстанции № 103 | 2000 | 0 | 0 | 0 | 2000 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *2000* | *0* | *0* | *0* | *2000* | *0* |
| 1.18 | Реконструкция трансформаторной подстанции № 35 | 2000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2000 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *2000* | *0* | *0* | *0* | *0* | *2000* |
| 1.19 | Реконструкция трансформаторной подстанции № 28 | 2000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2000 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *2000* | *0* | *0* | *0* | *0* | *2000* |
| 1.20 | Реконструкция трансформаторной подстанции № 37 | 2000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2000 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *2000* | *0* | *0* | *0* | *0* | *2000* |
| 1.21 | Котельная №1 №6. Замена горелок на высокотехнологичные | 900 | 0 | 0 | 900 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *900* | *0* | *0* | *900* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 1.22 | Котельная №2. Устройство и монтаж систем телеметрии, завершение диспетчеризации котельной | 1500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1500 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *1500* | *0* | *0* | *0* | *0* | *1500* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 1.23 | Котельная №3. Капитальный ремонт водогрейного котла №1 | 15000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15000 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *15000* | *0* | *0* | *0* | *0* | *15000* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 1.24 | Котельная №3. Замена сетевого насоса | 15000 | 0 | 15000 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *15000* | *0* | *15000* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 1.25. | Покупка и монтаж деаэратора ДА – 100 на блоки №№ 2,3. Котельная №1. | 4600 | 0 | 2300 | 2300 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *4600* | *0* | *2300* | *2300* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 1.26. | Приобретение и монтаж водоводяного пластинчатого теплообменника, Котельная №2. | 1000 | 0 | 0 | 1000 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *1000* | *0* | *0* | *1000* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 1.27. | Приобретение, монтаж энергооборудования на РП – 5 взамен морально устаревшего. Котельная №3 | 53000 | 0 | 17000 | 17000 | 19000 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *53000* | *0* | *17000* | *17000* | *19000* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 1.28 | Ремонт здания котельной № 2 (восстановление цоколя, отмостки, стен, усиление несущих металлоконструкций, замена конных рам и стеклопакетов), (1 шт.) | 8000 | 0 | 8000 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *8000* | *0* | *8000* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| **2** | **Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей** | **60800** | **5100** | **9200** | **18100** | **21900** | **6500** |
| 2.1 | Котельные №№ 1,3. От УТ 126 до вр. 26 для подключения мечети | 3000 | 3000 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *3000* | *3000* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 2.2 | Котельные №№ 1,3. От вр. 30 до общественных объектов мкр. 11 | 900 | 0 | 200 | 700 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *900* | *0* | *200* | *700* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 2.3 | Котельные №№ 1,3. От вр. 30 до общественных объектов мкр. 11 | 1200 | 1200 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *1200* | *1200* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 2.4 | Котельная №2. От котельной №2 до УТ2 | 4300 | 0 | 800 | 1700 | 1800 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *4300* | *0* | *800* | *1700* | *1800* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 2.5 | Котельные №№1, 3. Строительство тепловой сети от УТ243 до нового спортзала в коммунальном квартале 2 | 1500 | 0 | 0 | 300 | 1200 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *1500* | *0* | *0* | *300* | *1200* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 2.6 | Котельные №№1, 3. Строительство тепловой сети от УТ243 до нового пождепо в коммунальном квартале 2 | 1600 | 0 | 0 | 300 | 1300 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *1600* | *0* | *0* | *300* | *1300* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 2.7 | Котельные №№1, 3. Строительство тепловой сети от вр.26 до новой мечети в жилом квартале 1 | 900 | 200 | 700 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *900* | *200* | *700* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 2.8 | Котельные №№1, 3. Строительство тепловой сети от вр.25 до питомника для бездомных собак в коммунальном квартале 1 | 700 | 0 | 0 | 100 | 600 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *700* | *0* | *0* | *100* | *600* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 2.9 | Котельные №№1, 3. Строительство тепловой сети от вр. 27 до магазина в коммунальном квартале 3 | 700 | 700 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *700* | *700* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 2.10 | Котельные №№ 1, 3. от Т8 до вр. общ. | 3000 | 0 | 0 | 0 | 1000 | 2000 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *3000* | *0* | *0* | *0* | *1000* | *2000* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 2.11 | Сети тепловодоснабжения для объектов "Детская поликлиника", "Родильный дом" | 15000 | 0 | 0 | 7500 | 7500 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *15000* | *0* | *0* | *7500* | *7500* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 2.12 | Реконструкция сетей тепловодоснабжения от ЦТП-4 до здания взрослой поликлиники | 10000 | 0 | 3000 | 3000 | 4000 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *10000* | *0* | *3000* | *3000* | *4000* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 2.13 | Реконструкция сетей тепловодоснабжения от ТК 6-56-1С до ж.д. 68,79 мкр. №6 | 18000 | 0 | 4500 | 4500 | 4500 | 4500 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *18000* | *0* | *4500* | *4500* | *4500* | *4500* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | **Итого объем капитальных вложений по мероприятиям, направленным на качественное и бесперебойное обеспечение новых объектов капитального строительства** | **369800** | **49100** | **95500** | **123300** | **52900** | **49000** |
| **II** | **Мероприятия, направленные на повышение качества услуги теплоснабжения** | | | | | | |
| **3** | **Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии** | **26500** | **1600** | **8900** | **12000** | **2000** | **2000** |
| 3.1 | Покраска технологических трубопроводов теплоизолирующей краской. Котельная №3. | 900 | 0 | 900 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *900* | *0* | *900* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 3.2 | Капитальный ремонт изоляции внутренних воздуховодов котлов № 1,2,3. Котельная №3 | 4000 | 0 | 0 | 4000 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *4000* | *0* | *0* | *4000* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 3.3 | Приобретение и монтаж водоводяных пластинчатых теплообменников. Котельная №3. | 1600 | 1600 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *1600* | *1600* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 3.4 | Капитальный ремонт здания котельной №3 (восстановление цоколя, отмостки, стен, усиление несущих металлоконструкций, замена конных рам и стеклопакетов) | 16000 | 0 | 8000 | 8000 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *16000* | *0* | *8000* | *8000* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 3.5 | Реконструкция электрооборудования и систем автоматизации ИТП№4-9. | 2000 | 0 | 0 | 0 | 2000 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *2000* | *0* | *0* | *0* | *2000* | *0* |
| 3.6 | Реконструкция электрооборудования и систем автоматизации ИТП№4-10. | 2000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2000 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *2000* | *0* | *0* | *0* | *0* | *2000* |
|  | **Итого объем капитальных вложений по мероприятиям, направленным на улучшение качества услуг теплоснабжения** | **26500** | **1600** | **8900** | **12000** | **2000** | **2000** |
| **III** | **Мероприятия, направленные на повышение надежности услуги теплоснабжения** | | | | | | |
| **4** | **Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии** | **8000** | **8000** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| 4.1. | Автоматизация тепловых пунктов потребителей | 8000 | 8000 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *8000* | *8000* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| **5** | **Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей** | **313971** | **51150** | **93120** | **86150** | **42583** | **40968** |
| 5.1 | Котельные №№ 1, 2, 3. От котельной № 3 до ВОС | 25700 | 8500 | 8500 | 8700 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *25700* | *8500* | *8500* | *8700* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 5.2 | Котельные №№ 1, 2, 3. От УТ160 до УТ179 | 8800 | 8800 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *8800* | *8800* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 5.3 | Котельные №№ 1, 2, 3. От УТ182 до УТ181 | 570 | 300 | 270 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *570* | *300* | *270* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 5.4 | Котельные №№ 1, 2, 3. От т.5 до котельной №2 | 15000 | 0 | 0 | 0 | 5000 | 10000 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *15000* | *0* | *0* | *0* | *5000* | *10000* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 5.5 | Котельные №№ 1, 2, 3. От УТ179 до ЦТП-42 | 17600 | 2600 | 7500 | 7500 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *17600* | *2600* | *7500* | *7500* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 5.6 | Капитальный ремонт сетей с заменой трубопроводов в гидрофобной изоляции на трубопроводы в ППУ (технология «труба в трубе») на участке «внутриквартальные сети ТВС УТ-88-УТ-90 м/у ж.д. 17- ж.д.16 микр.1» | 2500 | 2500 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *2500* | *2500* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 5.7 | Капитальный ремонт сетей с заменой трубопроводов в гидрофобной изоляции на трубопроводы в ППУ (технология «труба в трубе») на участке «внутриквартальные сети ТВС ЦТП-73-КПП микр. 7» | 4900 | 0 | 4900 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *4900* | *0* | *4900* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 5.8 | Капитальный ремонт сетей с заменой трубопроводов в гидрофобной изоляции на трубопроводы в ППУ (технология «труба в трубе») на участке «внутриквартальные сети ТВС ЦТП-56-школа-6 микр. 6а» | 11000 | 0 | 11000 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *11000* | *0* | *11000* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 5.9 | Капитальный ремонт сетей с заменой трубопроводов в гидрофобной изоляции на трубопроводы в ППУ (технология «труба в трубе») на участке «внутриквартальные сети ТВС -ж.д.62 - ж.д.69 микр. 6» | 9500 | 9500 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *9500* | *9500* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 5.10 | Ежегодное обновление программного комплекса Zulu Termo | 1000 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *1000* | *200* | *200* | *200* | *200* | *200* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 5.11 | Капитальный ремонт сетей от ж.д. № 33 до ж.д. №34 микрорайон № 7 | 2133 | 0 | 0 | 0 | 2133 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *2133* | *0* | *0* | *0* | *2133* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 5.12 | Капитальный ремонт сетей ТС и ГВС от ЦТП-70 до Т/К 2-70-1С | 1868 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1868 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *1868* | *0* | *0* | *0* | *0* | *1868* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 5.13 | Кап. ремонт сетей с заменой трубопроводов в гидрофобной изоляции на трубопроводы в ППУ (технология «труба в трубе») на участке «Внутриквартальные сети ТВС мкр. № 3 от ж.д.35 до ж.д. № 16, 11.» | 8000 | 0 | 8000 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *8000* | *0* | *8000* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 5.14 | Кап. ремонт сетей с заменой трубопроводов в гидрофобной изоляции на трубопроводы в ППУ (технология «труба в трубе») на участке «Внутриквартальные сети ТВС мкр. № 3 от ЦТП № 77 до ж.д. № 56, 64.» | 14000 | 0 | 14000 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *14000* | *0* | *14000* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 5.15 | Кап. ремонт сетей с заменой трубопроводов в гидрофобной изоляции на трубопроводы в ППУ (технология «труба в трубе») на участке «Внутриквартальные сети ТВС мкр. № 3 от маг. «Авто 86» до ж.д. № 33, 34.» | 9000 | 0 | 0 | 9000 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *9000* | *0* | *0* | *9000* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 5.16 | Кап. ремонт сетей с заменой трубопроводов в гидрофобной изоляции на трубопроводы в ППУ (технология «труба в трубе») на участке «Внутриквартальные сети ТВС мкр. № 6 от т/к д/сада Золотая рыбка до ж.д. 62» | 2500 | 0 | 0 | 2500 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *2500* | *0* | *0* | *2500* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 5.17 | Капитальный ремонт сетей с заменой трубопроводов в гидрофобной изоляции на трубопроводы в ППУ (технология «труба в трубе») на участке «Внутриквартальные сети ТВС мкр. № 6 от ж.д. № 62 до ж.д.66» | 2500 | 0 | 0 | 2500 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *2500* | *0* | *0* | *2500* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 5.18 | Капитальный ремонт сетей с заменой трубопроводов в гидрофобной изоляции на трубопроводы в ППУ (технология «труба в трубе») на участке «Внутриквартальные сети ТВС мкр. № 6 от ж.д. № 66 до ж.д.70» | 3500 | 0 | 0 | 0 | 3500 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *3500* | *0* | *0* | *0* | *3500* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 5.19 | Капитальный ремонт сетей с заменой трубопроводов в гидрофобной изоляции на трубопроводы в ППУ (технология «труба в трубе») на участке «Внутриквартальные сети ТВС мкр. 6 от ЦТП – 56 до т/к ж.д. № 91.» | 9500 | 0 | 0 | 0 | 9500 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *9500* | *0* | *0* | *0* | *9500* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 5.20 | Капитальный ремонт сетей с заменой трубопроводов в гидрофобной изоляции на трубопроводы в ППУ (технология «труба в трубе») на участке «Внутриквартальные сети ТВС мкр.№ 6 от т/к маг. «Находка» до ж.д.№ 2.» | 1500 | 0 | 0 | 0 | 1500 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *1500* | *0* | *0* | *0* | *1500* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 5.21 | Кап. ремонт сетей с заменой трубопроводов в гидрофобной изоляции на трубопроводы в ППУ (технология «труба в трубе») на участке «Внутриквартальные сети ТВС мкр. 7 от ЦТП – 73 до ж.д. № 19» | 4500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4500 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *4500* | *0* | *0* | *0* | *0* | *4500* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 5.22 | Капитальный ремонт сетей с заменой трубопроводов в гидрофобной изоляции на трубопроводы в ППУ (технология «труба в трубе») на участке «Внутриквартальные сети ТВС мкр. № 7 от ж.д.22 до ж.д.№ 37» | 3500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3500 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *3500* | *0* | *0* | *0* | *0* | *3500* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 5.23 | Капитальный ремонт сетей с заменой трубопроводов в гидрофобной изоляции на трубопроводы в ППУ (технология «труба в трубе») на участке «Внутриквартальные сети ТВС ул. 60 лет СССР т/к ж.д. № 5 до т/к общ. № 2» | 2200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2200 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *2200* | *0* | *0* | *0* | *0* | *2200* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 5.24 | Капитальный ремонт сетей с заменой трубопроводов в гидрофобной изоляции на трубопроводы в ППУ (технология «труба в трубе») на участке «Внутриквартальные сети ТВС от ЦТП 33 до общ. № 9 ул. Нефтяников» | 1700 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1700 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *1700* | *0* | *0* | *0* | *0* | *1700* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 5.25 | Капитальный ремонт сетей с заменой трубопроводов в гидрофобной изоляции на трубопроводы в ППУ (технология «труба в трубе») на участке «Магистральные сети по ул. Хантыйская до ЦТП № 6» | 21000 | 0 | 0 | 7000 | 7000 | 7000 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *21000* | *0* | *0* | *7000* | *7000* | *7000* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 5.26 | Капитальный ремонт сетей с заменой трубопроводов в гидрофобной изоляции на трубопроводы в ППУ (технология «труба в трубе») на участке «Магистральные сети "Котельная №1-Котельная №3, ул. Магистральная » | 15000 | 15000 | **0** | **0** | **0** | **0** |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *15000* | *15000* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 5.27 | Реконструкция сетей тепловодоснабжения. Участок сетей "ВОС №1, ул. Магистральная,5 - Котельная №3, ул. Магистральная, 12/1" | 70000 | 0 | 35000 | 35000 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *70000* | *0* | *35000* | *35000* | *0* | *0* |
| 5.28 | Реконструкция внутриквартальных сетей мкр. Пионерный | 15000 | 3750 | 3750 | 3750 | 3750 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *15000* | *3750* | *3750* | *3750* | *3750* | *0* |
| 5.29 | Реконструкция сетей тепловодоснабжения. Участок сетей "Котельная №2, ул. Озерная - КОС-14000, ул. Объездная" | 15000 | 0 | 0 | 5000 | 5000 | 5000 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *15000* | *0* | *0* | *5000* | *5000* | *5000* |
| 5.30 | Реконструкция сетей тепловодоснабжения. Участок сетей от ул Хантыйская к ЦТП №6 | 15000 | 0 | 0 | 5000 | 5000 | 5000 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *15000* | *0* | *0* | *5000* | *5000* | *5000* |
|  | **Итого объем капитальных вложений по мероприятиям, направленным на повышение надежности теплоснабжения** | **321971** | **59150** | **93120** | **86150** | **42583** | **40968** |
| **IV** | **Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов** | | | | | | |
| **6** | **Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии** | **13200** | **0** | **2200** | **2000** | **7000** | **2000** |
| 6.1 | Приобретение и монтаж ЧРП, 1 шт. на сетевой насос № 3 марки "Grundfos". Котельная №2. | 5000 | 0 | 0 | 0 | 5000 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *5000* | *0* | *0* | *0* | *5000* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 6.2 | Энергетическое обследование здания котельной № 2. Котельная №2. 1 шт. | 100 | 0 | 100 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *100* | *0* | *100* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 6.3 | Энергетическое обследование здания котельной № 3 | 100 | 0 | 100 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *100* | *0* | *100* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 6.4 | Диспетчеризация ЦТП и ИТП | 8000 | 0 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *8000* | *0* | *2000* | *2000* | *2000* | *2000* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | **Итого объем капитальных вложений по мероприятиям, направленным на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов** | **13200** | **0** | **2200** | **2000** | **7000** | **2000** |
|  | **Общий объем капитальных вложений на развитие системы теплоснабжения г. п. Лянтор** | **731471** | **109850** | **199720** | **223450** | **104483** | **93968** |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *49101* | *1800* | *13600* | *18400* | *5833* | *9468* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *421370* | *80300* | *123370* | *92300* | *78900* | *46500* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *261000* | *27750* | *62750* | *112750* | *19750* | *38000* |

**Объем необходимых капитальных вложений на развитие системы водоснабжения**

Объем необходимых капитальных вложений на развитие системы водоснабжения составляет **887 549** тыс. руб., в том числе:

* + бюджетные средства – **697 799**  тыс. руб.,
  + собственные средства предприятий – **7 250** тыс. руб.;
  + инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен) – **182 500** тыс. руб.

Объем необходимых капитальных вложений на развитие системы водоснабжения в разрезе источников финансирования представлен в таблице 10.1.2.

Таблица 10.1.2. Объем необходимых капитальных вложений по источникам финансирования мероприятий Программы в части водоснабжения городского поселения Лянтор на период до 2020 года

| **№ п/п** | **Технические мероприятия** | **Всего за период 2016-2020 гг.** | **Объем необходимых капитальных вложений, тыс. руб.** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| **I** | **Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение услугой водоснабжения новых объектов капитального строительства** | | | | | | |
| **1** | **Развитие головных объектов систем водоснабжения (водозаборов, очистных сооружений)** | **587899** | **27983** | **152483** | **152433** | **127500** | **127500** |
| 1.1 | Строительство вторых вводов на ЦТП | 43299 | 14433 | 14433 | 14433 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *43299* | *14433* | *14433* | *14433* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 1.2 | Приобретение и монтаж погружных насосов марки "Grundfos" SP 46-11D15 A21911 | 1100 | 550 | 550 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *1100* | *550* | *550* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 1.3 | Приобретение и монтаж компрессора марки 4 ВУ –1 – 7 – 11М | 5000 | 0 | 5000 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *5000* | *0* | *5000* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 1.4 | Реконструкция ВОС -1 ая очередь. | 473000 | 0 | 118250 | 118250 | 118250 | 118250 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *473000* | *0* | *118250* | *118250* | *118250* | *118250* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 1.5. | Замена запорной арматуры и обвязки в блок-боксах скважин -56. | 5500 | 0 | 0 | 5500 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *5500* | *0* | *0* | *5500* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 1.6. | Обустройство подъездных дорог к скважинам | 40000 | 8000 | 8000 | 8000 | 8000 | 8000 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *40000* | *8000* | *8000* | *8000* | *8000* | *8000* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 1.7. | ПИР и реконструкция электрооборудования и системы автоматизации скважин ВОС | 15000 | 5000 | 5000 | 5000 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *15000* | *5000* | *5000* | *5000* | *0* | *0* |
| 1.8. | Монтаж системы телеметрии от объекта "ВОС №1" к центральной диспетчерской службе | 5000 | 0 | 1250 | 1250 | 1250 | 1250 |
|  | *собственные средства предприятий* | 0 | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | 0 | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | 0 | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | 0 | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | 0 | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | 0 | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | 5000 | *0* | *1250* | *1250* | *1250* | *1250* |
| **2** | **Развитие водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей** | **140500** | **2500** | **20500** | **58750** | **43750** | **15000** |
| 2.1 | Реконструкция эстакады магистральных сетей ТВС от ВОС до КВГМ -50 (в 2 этапа) | 30000 | 0 | 15000 | 15000 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *30000* | *0* | *15000* | *15000* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 2.2 | Строительство сетей водоснабжения для объектов "Детская поликлиника", "Родильный дом" | 15000 | 0 | 0 | 7500 | 7500 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *15000* | *0* | *0* | *7500* | *7500* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 2.3 | Реконструкция сетей водоснабжения от ЦТП-4 до здания взрослой поликлиники | 10000 | 2500 | 2500 | 2500 | 2500 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *10000* | *2500* | *2500* | *2500* | *2500* | *0* |
| 2.4 | Строительство сетей водоснабжения для объектов 11 мкр., в том числе ПИР | 46500 | 0 | 1500 | 15000 | 15000 | 15000 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *46500* | *0* | *1500* | *15000* | *15000* | *15000* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 2.5. | Строительство сетей водоснабжения для объектов 9 мкр., в том числе ПИР | 39000 | 0 | 1500 | 18750 | 18750 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *39000* | *0* | *1500* | *18750* | *18750* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | **Итого объем капитальных вложений по мероприятиям, направленным на качественное и бесперебойное обеспечение новых объектов капитального строительства** | **728399** | **30483** | **172983** | **211183** | **171250** | **142500** |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *6100* | *550* | *5550* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *692299* | *22433* | *158683* | *202433* | *167500* | *141250* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *30000* | *7500* | *8750* | *8750* | *3750* | *1250* |
| **II** | **Мероприятия, направленные на повышение надежности услуги водоснабжения** | | | | | | |
| **3** | **Развитие головных объектов систем водоснабжения (водозаборов, очистных сооружений)** | **3400** | **800** | **2600** | **0** | **0** | **0** |
| 3.1. | Капитальный ремонт сетей с заменой трубопроводов на участке "внутриквартальные сети ТВС УТ-88-УТ-90 м/у ж.д. 17- ж.д.16 микр.1" | 300 | 300 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *300* | *300* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 3.2. | Капитальный ремонт сетей с заменой трубопроводов на участке "внутриквартальные сети ТВС ЦТП-73-КПП микр. 7" | 600 | 0 | 600 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *600* | *0* | *600* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 3.3. | Капитальный ремонт сетей с заменой трубопроводов на участке "внутриквартальные сети ТВС ЦТП-56-школа-6 микр. 6а" | 1000 | 0 | 1000 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *1000* | *0* | *1000* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 3.4. | Капитальный ремонт сетей с заменой трубопроводов на участке "внутриквартальные сети ТВС - ж.д.62 - ж.д.69 микр. 6" | 500 | 500 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *500* | *500* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 3.5. | Капитальный ремонт сетей с заменой трубопроводов на участке "внутриквартальные сети ТВС ЦТП-77 -ж.д.56 - микр. 3" | 1000 | 0 | 1000 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *1000* | *0* | *1000* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| **4** | **Развитие водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей** | **40000** | **3750** | **3750** | **11750** | **11750** | **9000** |
| 4.1. | Реконструкция сетей тепловодоснабжения. Участок сетей от ул. Хантыйская к ЦТП №6 | 25000 | 0 | 0 | 8000 | 8000 | 9000 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *25000* | *0* | *0* | *8000* | *8000* | *9000* |
| 4.2. | Реконструкция внутриквартальных сетей ХВС мкр. Пионерный | 15000 | 3750 | 3750 | 3750 | 3750 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *15000* | *3750* | *3750* | *3750* | *3750* | *0* |
|  | **Итого объем капитальных вложений по мероприятиям, направленным на повышение надежности водоснабжения** | **43400** | **4550** | **6350** | **11750** | **11750** | **9000** |
|  | *собственные средства предприятий* | *900* | *300* | *600* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *2500* | *500* | *2000* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *40000* | *3750* | *3750* | *11750* | *11750* | *9000* |
| **III** | **Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов** | | | | | | |
| **5** | **Развитие головных объектов систем водоснабжения (водозаборов, очистных сооружений)** | **115750** | **0** | **25250** | **40500** | **25000** | **25000** |
| 5.1. | Проведение энергетического обследования зданий объектов - теплопотребителей предприятия (ВОС 1,2 очереди) | 250 | 0 | 250 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *250* | *0* | *250* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 5.2. | Построение гидравлической модели системы водоснабжения | 3000 | 0 | 0 | 3000 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *3000* | *0* | *0* | *3000* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 5.3. | ПИР и монтаж системы оборотного водоснабжения "ВОС №1" | 100000 | 0 | 25000 | 25000 | 25000 | 25000 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *100000* | *0* | *25000* | *25000* | *25000* | *25000* |
| 5.4. | Реконструкция КНС собственных стоков "ВОС №1" | 12500 | 0 | 0 | 12500 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *12500* | *0* | *0* | *12500* | *0* | *0* |
|  | **Итого объем капитальных вложений по мероприятиям, направленным на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов** | **115750** | **0** | **25250** | **40500** | **25000** | **25000** |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *250* | *0* | *250* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *3000* | *0* | *0* | *3000* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *112500* | *0* | *25000* | *37500* | *25000* | *25000* |
|  | **Общий объем капитальных вложений на развитие системы водоснабжения г. п. Лянтор** | **887549** | **35033** | **204583** | **263433** | **208000** | **176500** |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *7250* | *850* | *6400* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *697799* | *22933* | *160683* | *205433* | *167500* | *141250* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *182500* | *11250* | *37500* | *58000* | *40500* | *35250* |

**Объем необходимых капитальных вложений на развитие системы водоотведения**

Объем необходимых капитальных вложений на развитие системы водоотведения составляет **1 542 558** тыс. руб., в том числе:

* + бюджетные средства – **147 708** тыс. руб.,
  + собственные средства предприятий – **5 850** тыс. руб.;
  + инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен) – **1 389 000** тыс. руб.

Объем необходимых капитальных вложений на развитие системы водоотведения в разрезе источников финансирования представлен в таблице 10.1.3.

Таблица 10.1.3. Объем необходимых капитальных вложений по источникам финансирования мероприятий Программы в части водоотведения городского поселения Лянтор на период до 2020 года

| **№ п/п** | **Технические мероприятия** | **Всего за период 2016-2020 гг.** | **Объем необходимых капитальных вложений, тыс. руб.** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| **I** | **Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение услугой водоотведения новых объектов капитального строительства** | | | | | | |
| **1** | **Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения на перспективу** | **1105000** | **13000** | **55500** | **16500** | **513000** | **507000** |
| 1.1. | Реконструкция станции доочистки КОС-7000 1-ая очередь | 54000 | 0 | 54000 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *54000* | *0* | *54000* | *0* | *0* | *0* |
| 1.2. | Реконструкция КОС - 7000 2 очередь | 1000000 | 0 | 0 | 0 | 500000 | 500000 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *1000000* | *0* | *0* | *0* | *500000* | *500000* |
| 1.3. | Реконструкция ГКНС - 1, 1-ой очереди КОС | 13000 | 0 | 0 | 0 | 13000 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *13000* | *0* | *0* | *0* | *13000* | *0* |
| 1.4. | Реконструкция КНС – 85 | 13000 | 13000 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *13000* | *13000* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 1.5. | Реконструкция КНС – 84 | 7000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7000 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *7000* | *0* | *0* | *0* | *0* | *7000* |
| 1.6. | Реконструкция КНС – 81 | 7000 | 0 | 0 | 7000 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *7000* | *0* | *0* | *7000* | *0* | *0* |
| 1.7. | Реконструкция КНС - 48 | 9500 | 0 | 0 | 9500 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *9500* | *0* | *0* | *9500* | *0* | *0* |
| 1.8. | Строительство КНС для нужд мкр №11 | 1500 | 0 | 1500 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *1500* | *0* | *1500* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| **2** | **Строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов систем водоотведения** | **122520** | **0** | **15120** | **40900** | **27500** | **39000** |
| 2.1. | Реконструкция главного самотечного коллектора от колодца гасителя напора мкр.№6 до ГКНС-1. | 15000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15000 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *15000* | *0* | *0* | *0* | *0* | *15000* |
| 2.2. | Реконструкция главного самотечного коллектора от колодца гасителя напора мкр.№3 до главного самотечного коллектора мкр.№6. | 15000 | 0 | 0 | 15000 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *15000* | *0* | *0* | *15000* | *0* | *0* |
| 2.3. | Реконструкция главного самотечного коллектора от колодца гасителя напора мкр.№4 до ГКНС-1. | 8000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8000 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *8000* | *0* | *0* | *0* | *0* | *8000* |
| 2.4. | Реконструкция главного самотечного коллектора от колодца гасителя напора мкр.№10 до ГКНС-2. | 20000 | 0 | 0 | 0 | 10000 | 10000 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *20000* | *0* | *0* | *0* | *10000* | *10000* |
| 2.5. | Строительство сетей водоотведения для объектов "Детская поликлиника", "Родильный дом" | 35000 | 0 | 0 | 17500 | 17500 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *35000* | *0* | *0* | *17500* | *17500* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 2.6. | Реконструкция сетей водоотведения по ул. В. Кингисеппа | 6000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6000 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *6000* | *0* | *0* | *0* | *0* | *6000* |
| 2.7. | Прокладка напорных коллекторов от проектной канализационной насосной станции до существующего самотечного коллектора диаметром 400 мм, проложенного вдоль ул. Сергея Лазо. 11 мкр | 6720 | 0 | 6720 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *6720* | *0* | *6720* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 2.8. | Прокладка самотечных коллекторов. 11 мкр | 16800 | 0 | 8400 | 8400 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *16800* | *0* | *8400* | *8400* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | **Итого объем капитальных вложений по мероприятиям, направленным на качественное и бесперебойное обеспечение новых объектов капитального строительства** | **1227520** | **13000** | **70620** | **57400** | **540500** | **546000** |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *60020* | *0* | *16620* | *25900* | *17500* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *1167500* | *13000* | *54000* | *31500* | *523000* | *546000* |
| **II** | **Мероприятия, направленные на повышение качества услуги водоотведения** | | | | | | |
| **3** | **Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения на перспективу** | **156000** | **10000** | **39000** | **50000** | **32000** | **25000** |
| 3.1. | Капитальный ремонт РВС № 1 на первой очереди КОС – 7000 | 7000 | 0 | 7000 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *7000* | *0* | *7000* | *0* | *0* | *0* |
| 3.2. | Капитальный ремонт РВС № 2 на первой очереди КОС – 7000 | 7000 | 0 | 0 | 7000 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *7000* | *0* | *0* | *7000* | *0* | *0* |
| 3.3. | Капитальный ремонт РВС № 3 на первой очереди КОС – 7000 | 7000 | 0 | 0 | 0 | 7000 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *7000* | *0* | *0* | *0* | *7000* | *0* |
| 3.4. | Капитальный ремонт КНС – 79 | 7000 | 0 | 7000 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *7000* | *0* | *7000* | *0* | *0* | *0* |
| 3.5. | Реконструкция городской ГКНС – 2 | 18000 | 0 | 0 | 18000 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *18000* | *0* | *0* | *18000* | *0* | *0* |
| 3.6 | Реконструкция городских КНС микрорайона - 6 ед. | 60000 | 0 | 15000 | 15000 | 15000 | 15000 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *60000* | *0* | *15000* | *15000* | *15000* | *15000* |
| 3.7 | ПИР и реконструкция городских КНС 46,76 микрорайонов - 2 шт. | 10000 | 10000 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *10000* | *10000* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 3.8 | ПИР и реконструкция городских КНС 48,77 микрорайонов - 2 шт. | 10000 | 0 | 10000 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *10000* | *0* | *10000* | *0* | *0* | *0* |
| 3.9 | ПИР и реконструкция городских КНС 97,84 микрорайонов - 2 шт. | 10000 | 0 | 0 | 10000 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *10000* | *0* | *0* | *10000* | *0* | *0* |
| 3.10 | ПИР и реконструкция городских КНС 83,141 микрорайонов - 2 шт. | 10000 | 0 | 0 | 0 | 10000 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *10000* | *0* | *0* | *0* | *10000* | *0* |
| 3.11 | ПИР и реконструкция городских КНС 134,86 микрорайонов - 2 шт. | 10000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10000 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *10000* | *0* | *0* | *0* | *0* | *10000* |
| **4** | **Строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов систем водоотведения** | **13300** | **1200** | **12100** | **0** | **0** | **0** |
| 4.1. | Капитальный ремонт самотечного коллектора мкр. № 7 дом 21 | 400 | 0 | 400 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *400* | *0* | *400* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 4.2. | Капитальный ремонт самотечного коллектора ул. Набережная 10. | 400 | 400 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *400* | *400* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 4.3. | Капитальный ремонт самотечного коллектора мкр.№3 дом 59 | 600 | 0 | 600 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *600* | *0* | *600* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 4.4. | Капитальный ремонт самотечного коллектора мкр.№3 дом 58 | 300 | 300 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *300* | *300* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 4.5. | Капитальный ремонт самотечного коллектора мкр.№3 дом 61 | 500 | 500 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *500* | *500* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 4.6. | Капитальный ремонт самотечного коллектора мкр. № 6 дом 33 | 600 | 0 | 600 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *600* | *0* | *600* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 4.7. | Капитальный ремонт напорного коллектора КНС – 102 | 2500 | 0 | 2500 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *2500* | *0* | *2500* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 4.8. | Реконструкция самотечного коллектора мкр.№ 6 от ж.д.№ 105 до ГКНС № 1. | 8000 | 0 | 8000 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *8000* | *0* | *8000* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | **Итого объем капитальных вложений по мероприятиям, направленным на улучшение качества услуг водоотведения** | **169300** | **11200** | **51100** | **50000** | **32000** | **25000** |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *2800* | *1200* | *1600* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *10500* | *0* | *10500* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *156000* | *10000* | *39000* | *50000* | *32000* | *25000* |
| **III** | **Мероприятия, направленные на повышение надежности услуги водоотведения** | | | | | | |
| **5** | **Строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов систем водоотведения** | **91200** | **0** | **7500** | **30200** | **13500** | **40000** |
| 5.1. | Демонтаж существующих напорных трубопроводов 2Ǿ150 мм и строительство новых трубопроводов 2Ǿ150 мм на свободной от застройки территории на участке от КНС - 134 до напорного коллектора по ул. Комсомольская в мкр 1 | 4000 | 0 | 2000 | 2000 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *4000* | *0* | *2000* | *2000* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 5.2. | Демонтаж существующих напорных трубопроводов 2Ǿ150 мм и строительство новых трубопроводов 2Ǿ150 мм и Ǿ200 мм на свободной от застройки территории на участке от КНС - 81 до самотечного коллектора по ул. Парковая в мкр 3 | 5000 | 0 | 0 | 2500 | 2500 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *5000* | *0* | *0* | *2500* | *2500* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 5.3. | Демонтаж КНС - 78 и напорного коллектора 2Ǿ150 мм и строительство новой КНС - 78 и новых трубопроводов 2Ǿ150 мм, на свободной от застройки территории, на участке от КНС - 78 до напорного коллектора по ул. Сергея Лазо в микрорайоне 7 | 1500 | 0 | 0 | 0 | 1000 | 500 |
|  | *собственные средства предприятий* | *1500* | *0* | *0* | *0* | *1000* | *500* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 5.4. | Демонтаж КНС - 56 и строительство новой КНС - 56 на свободной от застройки территории в микрорайоне 10 | 1200 | 0 | 0 | 1200 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *1200* | *0* | *0* | *1200* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 5.5. | Проектирование и строительство внутри микрорайонных самотечных трубопроводов бытовой канализации; проектирование и строительство КНС в 9 микрорайоне | 5500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5500 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *5500* | *0* | *0* | *0* | *0* | *5500* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 5.6. | Проектирование и строительство внутри микрорайонных самотечных трубопроводов бытовой канализации; проектирование и строительство КНС в 11мкр | 5500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5500 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *5500* | *0* | *0* | *0* | *0* | *5500* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 5.7. | Строительство двух напорных трубопроводов по ул. Сергея Лазо до самотечного коллектора Ǿ400 мм по ул. Таежной | 3000 | 0 | 1500 | 1500 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *3000* | *0* | *1500* | *1500* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 5.8 | Реконструкция напорного коллектора "ж.д.51 - ж.д.46 в мкр. №3" | 4000 | 0 | 0 | 4000 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *4000* | *0* | *0* | *4000* | *0* | *0* |
| 5.9 | Реконструкция напорного коллектора от КНС -134 мкр. №1 | 4000 | 0 | 4000 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *4000* | *0* | *4000* | *0* | *0* | *0* |
| 5.10 | Реконструкция напорного коллектора от КНС -84 ул. Эстонских Дорожников | 4000 | 0 | 0 | 0 | 4000 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *4000* | *0* | *0* | *0* | *4000* | *0* |
| 5.11 | Реконструкция напорного коллектора от КНС -87 ул. Магистральная | 4000 | 0 | 0 | 4000 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *4000* | *0* | *0* | *4000* | *0* | *0* |
| 5.12 | Реконструкция напорного коллектора от КНС -83 ул. Назаргалеева | 3500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3500 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *3500* | *0* | *0* | *0* | *0* | *3500* |
| 5.13 | Реконструкция перемычки главных самотечных коллекторов ГКНС-1 до ГКНС-2 | 1500 | 0 | 0 | 0 | 1500 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *1500* | *0* | *0* | *0* | *1500* | *0* |
| 5.14 | Реконструкция внутриквартального самотечного коллектора КНС-141 - мкр.1 | 5000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5000 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *5000* | *0* | *0* | *0* | *0* | *5000* |
| 5.15 | Реконструкция внутриквартального самотечного коллектора КНС-46 - мкр. Пионерный | 15000 | 0 | 0 | 15000 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *15000* | *0* | *0* | *15000* | *0* | *0* |
| 5.16 | Реконструкция внутриквартального самотечного коллектора КНС-81 - мкр.3 | 4500 | 0 | 0 | 0 | 4500 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *4500* | *0* | *0* | *0* | *4500* | *0* |
| 5.17 | Реконструкция внутриквартального самотечного коллектора КНС-97 - мкр.2 | 20000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20000 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *20000* | *0* | *0* | *0* | *0* | *20000* |
|  | **Итого объем капитальных вложений по мероприятиям, направленным на повышение надежности водоотведения** | **91200** | **0** | **7500** | **30200** | **13500** | **40000** |
|  | *собственные средства предприятий* | *2700* | *0* | *0* | *1200* | *1000* | *500* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *23000* | *0* | *3500* | *6000* | *2500* | *11000* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *65500* | *0* | *4000* | *23000* | *10000* | *28500* |
| **IV** | **Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов** | | | | | | |
| 6 | **Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения на перспективу** | **4300** | **0** | **550** | **0** | **250** | **3500** |
| 6.1. | Диспетчеризация объектов инженерного обеспечения КНС и КОС | 3500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3500 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *3500* | *0* | *0* | *0* | *0* | *3500* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 6.2. | Проведение энергетического обследования зданий объектов-теплопотребителей предприятия (КОС-1очереди) | 250 | 0 | 0 | 0 | 250 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *250* | *0* | *0* | *0* | *250* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 6.3. | Реконструкция системы освещения помещений КОС-7000 очередь №1: монтаж светодиодных ламп, датчиков движения, реле времени | 450 | 0 | 450 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *450* | *0* | *450* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 6.4. | Энергетическое обследование зданий КОС и КНС | 100 | 0 | 100 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *100* | *0* | *100* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | **Итого объем капитальных вложений по мероприятиям, направленным на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов** | **4300** | **0** | **550** | **0** | **250** | **3500** |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *350* | *0* | *100* | *0* | *250* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *3950* | *0* | *450* | *0* | *0* | *3500* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| **V** | **Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории г.п. Лянтор** | | | | | | |
| **7** | **Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения на перспективу** | **50238** | **0** | **13780** | **5458** | **21000** | **10000** |
| 7.1 | Проектирование и строительство раздельной самостоятельной системы дождевой канализации закрытого типа на селитебной территории | 16500 | 0 | 0 | 1500 | 5000 | 10000 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *16500* | *0* | *0* | *1500* | *5000* | *10000* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 7.2 | Проектирование и строительство ЛНС | 3838 | 0 | 380 | 3458 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *3838* | *0* | *380* | *3458* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 7.3 | Строительство очистных сооружений ливневой канализации (ОСЛК) | 16500 | 0 | 0 | 500 | 16000 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *16500* | *0* | *0* | *500* | *16000* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 7.4 | Разработка генеральной схемы ливневой канализации промышленной зоны | 1400 | 0 | 1400 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *1400* | *0* | *1400* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 7.5 | Строительство системы ливневой канализации в промышленной зоне | 12000 | 0 | 12000 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *12000* | *0* | *12000* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | **Итого объем капитальных вложений по мероприятиям, направленным на улучшение экологической ситуации на территории г.п. Лянтор** | **50238** | **0** | **13780** | **5458** | **21000** | **10000** |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *50238* | *0* | *13780* | *5458* | *21000* | *10000* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | **Общий объем капитальных вложений на развитие системы водоотведения г. п. Лянтор** | **1542558** | **24200** | **143550** | **143058** | **607250** | **624500** |
|  | *собственные средства МУП "УТВиВ" (тарифные источники)* | *5850* | *1200* | *1700* | *1200* | *1250* | *500* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *147708* | *0* | *44850* | *37358* | *41000* | *24500* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *инвестиционная программа ЛГ МУП "УТВиВ" (источник финансирования не определен)* | *1389000* | *23000* | *97000* | *104500* | *565000* | *599500* |

**Объем необходимых капитальных вложений на развитие системы газоснабжения**

Объем необходимых капитальных вложений на развитие системы газоснабжения составляет **83 800** тыс. руб., в том числе:

* + бюджетные средства – **83 800** тыс. руб.

Объем необходимых капитальных вложений на развитие системы газоснабжения в разрезе источников финансирования представлен в таблице 10.1.4.

Таблица 10.1.4. Объем необходимых капитальных вложений по источникам финансирования мероприятий Программы в части газоснабжения городского поселения Лянтор на период до 2020 года

| **№ п/п** | **Технические мероприятия** | **Всего за период 2016-2020 гг.** | **Объем необходимых капитальных вложений, тыс. руб.** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| **I** | **Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение услугой газоснабжения новых объектов капитального строительства** | | | | | | |
| **1** | **Развитие головных объектов системы газоснабжения** | **80000** | **16000** | **16000** | **16000** | **16000** | **16000** |
| 1.1 | Строительство сетей газоснабжения в микрорайоне 8 | 31250 | 6250 | 6250 | 6250 | 6250 | 6250 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *31250* | *6250* | *6250* | *6250* | *6250* | *6250* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 1.2 | строительство распределительных газопроводов высокого давления второй категории и низкого давления в микрорайоне 9 и микрорайоне 11 | 48750 | 9750 | 9750 | 9750 | 9750 | 9750 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *48750* | *9750* | *9750* | *9750* | *9750* | *9750* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| **2** | **Развитие сетей газоснабжения для подключения перспективных потребителей** | **3800** | **1000** | **1000** | **1000** | **800** | **0** |
| 2.1 | Строительство газорегуляторного пункта ГРП-2 в микрорайоне 9 | 2000 | 1000 | 1000 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *2000* | *1000* | *1000* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 2.2 | Строительство газорегуляторного пункта ГРП-3 в микрорайоне 11 | 1800 | 0 | 0 | 1000 | 800 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *1800* | *0* | *0* | *1000* | *800* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | **Итого объем капитальных вложений по мероприятиям, направленным на качественное и бесперебойное обеспечение новых объектов капитального строительства** | **83800** | **17000** | **17000** | **17000** | **16800** | **16000** |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *83800* | *17000* | *17000* | *17000* | *16800* | *16000* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | **Общий объем капитальных вложений на развитие системы газоснабжения г. п. Лянтор** | **83800** | **17000** | **17000** | **17000** | **16800** | **16000** |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *83800* | *17000* | *17000* | *17000* | *16800* | *16000* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |

**Объем необходимых капитальных вложений на развитие системы электроснабжения**

Объем необходимых капитальных вложений на развитие системы электроснабжения составляет **125 230** тыс. руб., в том числе:

* + собственные средства предприятий – **125 230** тыс. руб.

Объем необходимых капитальных вложений на развитие системы электроснабжения в разрезе источников финансирования представлен в таблице 10.1.5.

Таблица 10.1.5. Объем необходимых капитальных вложений по источникам финансирования мероприятий Программы в части электроснабжения городского поселения Лянтор на период до 2020 года

| **№ п/п** | **Технические мероприятия** | **Всего за период 2016-2020 гг.** | **Объем необходимых капитальных вложений, тыс. руб.** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| **I** | **Мероприятия, направленные на повышение качества услуг** | | | | | | |
| **1** | **Развитие источников электроснабжения, в том числе:** | **62500** | **0** | **49400** | **0** | **13100** | **0** |
| 1.1. | РП-10 кВ с сетями на водозабор г. Лянтор | 13100 | 0 | 0 | 0 | 13100 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "СРЭС" в рамках реализации инвестиционной программы на 2015-2019 гг., утвержденной Приказом Департамента ЖКХ и энергетики ХМАО - Югры №37-П от 14 апреля 2014 года* | *13100* | *0* | *0* | *0* | *13100* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 1.2. | ТП-10/0,4 с сетями мкр. №8 г. Лянтор | 49400 | 0 | 49400 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "СРЭС" в рамках реализации инвестиционной программы на 2015-2019 гг., утвержденной Приказом Департамента ЖКХ и энергетики ХМАО - Югры №37-П от 14 апреля 2014 года* | *49400* | *0* | *49400* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | **Итого объем капитальных вложений по мероприятиям, направленным на повышение качества услуг** | **62500** | **0** | **49400** | **0** | **13100** | **0** |
|  | *собственные средства МУП "СРЭС" в рамках реализации инвестиционной программы на 2015-2019 гг., утвержденной Приказом Департамента ЖКХ и энергетики ХМАО - Югры №37-П от 14 апреля 2014 года* | *13100* | *0* | *49400* | *0* | *13100* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *13100* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| **II** | **Мероприятия, направленные на повышение надежности услуги электроснабжения** | | | | | | |
| **2** | **Развитие источников электроснабжения** | **41900** | **11100** | **17000** | **5100** | **8700** | **0** |
| 2.1. | Реконструкция РП-10/0,4 кВ №3 г. Лянтор | 7300 | 7300 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "СРЭС" в рамках реализации инвестиционной программы на 2015-2019 гг., утвержденной Приказом Департамента ЖКХ и энергетики ХМАО - Югры №37-П от 14 апреля 2014 года* | *7300* | *7300* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 2.2. | Реконструкция ТП-10/0,4 кВ №138 г. Лянтор | 8200 | 0 | 8200 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "СРЭС" в рамках реализации инвестиционной программы на 2015-2019 гг., утвержденной Приказом Департамента ЖКХ и энергетики ХМАО - Югры №37-П от 14 апреля 2014 года* | *8200* | *0* | *8200* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 2.3. | Реконструкция ТП-10/0,4 кВ №60 г. Лянтор | 5100 | 0 | 0 | 5100 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "СРЭС" в рамках реализации инвестиционной программы на 2015-2019 гг., утвержденной Приказом Департамента ЖКХ и энергетики ХМАО - Югры №37-П от 14 апреля 2014 года* | *5100* | *0* | *0* | *5100* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 2.4. | Реконструкция ТП-10/0,4 кВ №61 г. Лянтор | 4200 | 0 | 0 | 0 | 4200 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "СРЭС" в рамках реализации инвестиционной программы на 2015-2019 гг., утвержденной Приказом Департамента ЖКХ и энергетики ХМАО - Югры №37-П от 14 апреля 2014 года* | *4200* | *0* | *0* | *0* | *4200* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 2.5. | Реконструкция ТП-10/0,4 кВ №62 г. Лянтор | 4200 | 0 | 4200 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "СРЭС" в рамках реализации инвестиционной программы на 2015-2019 гг., утвержденной Приказом Департамента ЖКХ и энергетики ХМАО - Югры №37-П от 14 апреля 2014 года* | *4200* | *0* | *4200* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 2.6. | Реконструкция ТП-10/0,4 кВ №66 г. Лянтор | 3800 | 3800 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "СРЭС" в рамках реализации инвестиционной программы на 2015-2019 гг., утвержденной Приказом Департамента ЖКХ и энергетики ХМАО - Югры №37-П от 14 апреля 2014 года* | *3800* | *3800* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 2.7. | Реконструкция ТП-10/0,4 кВ №67 г. Лянтор | 4500 | 0 | 0 | 0 | 4500 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "СРЭС" в рамках реализации инвестиционной программы на 2015-2019 гг., утвержденной Приказом Департамента ЖКХ и энергетики ХМАО - Югры №37-П от 14 апреля 2014 года* | *4500* | *0* | *0* | *0* | *4500* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 2.8. | Реконструкция ТП-10/0,4 кВ №84 г. Лянтор | 4600 | 0 | 4600 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "СРЭС" в рамках реализации инвестиционной программы на 2015-2019 гг., утвержденной Приказом Департамента ЖКХ и энергетики ХМАО - Югры №37-П от 14 апреля 2014 года* | *4600* | *0* | *4600* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| **3** | **Развитие и модернизация сетей электроснабжения** | **17830** | **1616** | **1133** | **6661** | **4124** | **4297** |
| 3.1. | Реконструкция ВЛ-35 кВ ф. Югра-1,2 г. Лянтор | 3500 | 0 | 0 | 0 | 3500 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "СРЭС" в рамках реализации инвестиционной программы на 2015-2019 гг., утвержденной Приказом Департамента ЖКХ и энергетики ХМАО - Югры №37-П от 14 апреля 2014 года* | *3500* | *0* | *0* | *0* | *3500* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 3.2. | Реконструкция ВЛ-35 кВ ф. Юрты-1,2 г. Лянтор | 1400 | 0 | 0 | 1400 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "СРЭС" в рамках реализации инвестиционной программы на 2015-2019 гг., утвержденной Приказом Департамента ЖКХ и энергетики ХМАО - Югры №37-П от 14 апреля 2014 года* | *1400* | *0* | *0* | *1400* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 3.3. | Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. 23-03, 1-06 г. Лянтор | 700 | 700 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "СРЭС" в рамках реализации инвестиционной программы на 2015-2019 гг., утвержденной Приказом Департамента ЖКХ и энергетики ХМАО - Югры №37-П от 14 апреля 2014 года* | *700* | *700* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 3.4. | Реконструкция КЛ-10 кВ Ф. 1-14, от яч. Т-1 ТП-53 до яч. 01 ТП-55 | 1009 | 0 | 1009 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *1009* | *0* | *1009* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 3.5. | Реконструкция КЛ-10 кВ Ф. 116-04, от ЛР-109 до яч. Т-2 ТП-52 | 75 | 75 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *75* | *75* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 3.6. | Реконструкция КЛ-10 кВ Ф. 116-04, от ЛР-111 до яч. 06 ТП-67 | 112 | 0 | 0 | 0 | 0 | 112 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *112* | *0* | *0* | *0* | *0* | *112* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 3.7. | Реконструкция КЛ-10 кВ Ф. 116-09, от яч. 06 ТП-60 до яч. 01 ТП-67 | 1023 | 0 | 0 | 1023 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *1023* | *0* | *0* | *1023* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 3.8. | Реконструкция КЛ-10 кВ Ф. 116-20, от яч. 01 ТП-84 до яч. 04 ТП-61 | 624 | 0 | 0 | 0 | 624 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *624* | *0* | *0* | *0* | *624* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 3.9. | Реконструкция КЛ-10 кВ Ф. 116-21, от ЛР-124 до яч. Т-2 ТП-100 | 409 | 0 | 0 | 0 | 0 | 409 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *409* | *0* | *0* | *0* | *0* | *409* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 3.10. | Реконструкция КЛ-10 кВ Ф. 23-16, от ЛР-6 до ТП-134 яч. Т-2 | 123 | 0 | 123 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *123* | *0* | *123* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 3.11. | Реконструкция КЛ-10 кВ Ф. 23-18, от ЛР-46 до яч. Т-2 ТП-25 | 98 | 0 | 0 | 98 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *98* | *0* | *0* | *98* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 3.12. | Реконструкция КЛ-10 кВ Ф. 3-04, от ЛР-82 до яч. Т-2 ТП-58 | 349 | 0 | 0 | 0 | 0 | 349 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *349* | *0* | *0* | *0* | *0* | *349* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 3.13. | Реконструкция КЛ-10 кВ Ф. 3-15, от яч. 15 РП-3 до опоры 01 | 269 | 0 | 0 | 269 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *269* | *0* | *0* | *269* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 3.14. | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ мкр. 2, 3, 7 г. Лянтор | 3500 | 0 | 0 | 3500 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "СРЭС" в рамках реализации инвестиционной программы на 2015-2019 гг., утвержденной Приказом Департамента ЖКХ и энергетики ХМАО - Югры №37-П от 14 апреля 2014 года* | *3500* | *0* | *0* | *3500* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 3.15. | Реконструкция КЛ-0,4 Ф. 3-02, Выход на ВЛ | 82 | 82 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *82* | *82* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 3.16. | Реконструкция КЛ-0,4 Ф. 17-14, Выход на ВЛ | 130 | 0 | 0 | 130 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *130* | *0* | *0* | *130* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 3.17. | Реконструкция КЛ-0,4 Ф 24-02, От ТП до ВРУ ж/д 12 | 279 | 279 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *279* | *279* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 3.18. | Реконструкция КЛ-0,4 Ф. 25-12, Выход на ВЛ | 92 | 92 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *92* | *92* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 3.19. | Реконструкция КЛ-0,4 Ф. 51-16, от ТП до ВРУ ж/д 7 Ввод-2 (п1-6) | 221 | 0 | 0 | 0 | 0 | 221 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *221* | *0* | *0* | *0* | *0* | *221* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 3.20. | Реконструкция КЛ-0,4 Ф. 51-08, от ТП до ВРУ ж/д 13 | 1310 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1310 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *1310* | *0* | *0* | *0* | *0* | *1310* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 3.21. | Реконструкция КЛ-0,4 Ф. 52-15, от ТП до ВРУ ж/д 15 ввод Щ2 | 1310 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1310 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *1310* | *0* | *0* | *0* | *0* | *1310* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 3.22. | Реконструкция КЛ-0,4 Ф. 57-11, Выход на ВЛ | 130 | 0 | 0 | 130 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *130* | *0* | *0* | *130* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 3.23. | Реконструкция КЛ-0,4 Ф. 58=14, от ТП до ВРУ ж/д 24 | 110 | 0 | 0 | 110 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *110* | *0* | *0* | *110* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 3.24. | Реконструкция КЛ-0,4 Ф. 100-13, от ТП до ВРУ ж/д 93 | 298 | 0 | 0 | 0 | 0 | 298 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *298* | *0* | *0* | *0* | *0* | *298* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 3.25. | Реконструкция КЛ-0,4 Ф. 134-14, от ТП до ВРУ ж/д 8а | 112 | 112 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *112* | *112* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 3.26. | Реконструкция КЛ-0,4 Ф. 137-15, от ТП до ВРУ ж/д 26 | 145 | 145 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *145* | *145* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 3.27. | Реконструкция КЛ-0,4 Ф. 138-06, от ТП-138 | 130 | 130 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *130* | *130* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 3.28. | Реконструкция КЛ-0,4 Ф. 3-23, Выход на ВЛ | 288 | 0 | 0 | 0 | 0 | 288,37 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *288* | *0* | *0* | *0* | *0* | *288* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | **Итого объем капитальных вложений по мероприятиям, направленным на повышение надежности услуг** | **59730** | **12716** | **18133** | **11761** | **12824** | **4297** |
|  | *собственные средства МУП "СРЭС" в рамках реализации инвестиционной программы на 2015-2019 гг., утвержденной Приказом Департамента ЖКХ и энергетики ХМАО - Югры №37-П от 14 апреля 2014 года* | *51000* | *11800* | *17000* | *10000* | *12200* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *8730* | *916* | *1133* | *1761* | *624* | *4297* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| **III** | **Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов** | | | | | | |
| **4** | **Развитие и модернизация сетей электроснабжения** | **3000** | **840** | **990** | **1170** | **0** | **0** |
| 4.1. | Внедрение системы АСКУЭ | **3000** | 840 | 990 | 1170 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства МУП "СРЭС" в рамках реализации инвестиционной программы на 2015-2019 гг., утвержденной Приказом Департамента ЖКХ и энергетики ХМАО - Югры №37-П от 14 апреля 2014 года* | *3000* | *840* | *990* | *1170* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | **Итого объем капитальных вложений по мероприятиям, направленным на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов** | **3000** | **840** | **990** | **1170** | **0** | **0** |
|  | *собственные средства МУП "СРЭС" в рамках реализации инвестиционной программы на 2015-2019 гг., утвержденной Приказом Департамента ЖКХ и энергетики ХМАО - Югры №37-П от 14 апреля 2014 года* | *3000* | *840* | *990* | *1170* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | **Общий объем капитальных вложений на развитие системы электроснабжения г. п. Лянтор** | **125230** | **13556** | **68523** | **12931** | **25924** | **4297** |
|  | *собственные средства МУП "СРЭС" в рамках реализации инвестиционной программы на 2015-2019 гг., утвержденной Приказом Департамента ЖКХ и энергетики ХМАО - Югры №37-П от 14 апреля 2014 года* | *116500* | *12640* | *67390* | *11170* | *25300* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *8730* | *916* | *1133* | *1761* | *624* | *4297* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |

**Объем необходимых капитальных вложений на реализацию мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности муниципального образования городское поселение Лянтор**

Объем необходимых капитальных вложений на реализацию мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности муниципального образования городское поселение Лянтор составляет **388 850 тыс. руб.**,в том числе:

* + бюджетные средства – **388 850** тыс. руб.

Объем необходимых капитальных вложений на реализацию мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности муниципального образования городское поселение Лянтор в разрезе источников финансирования представлен в таблице 10.1.6.

Таблица 10.1.6. Объем необходимых капитальных вложений по источникам финансирования на реализацию мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности городского поселения Лянтор на период до 2020 года

| **№ п/п** | **Технические мероприятия** | **Всего за период 2016-2020 гг.** | **Объем необходимых капитальных вложений, тыс. руб.** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| **I** | **Программа реализации энергосберегающих мероприятий в бюджетных организациях** | | | | | | |
| 1.1. | Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений | 28850 | 10950 | 9450 | 8450 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *28850* | *10950* | *9450* | *8450* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 1.2. | Замена оконных конструкций на пластиковые со стеклопакетами | 15750 | 5250 | 5250 | 5250 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *15750* | *5250* | *5250* | *5250* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 1.3. | Промывка системы отопления, замена пришедших в негодность элементов системы отопления | 500 | 250 | 250 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *500* | *250* | *250* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 1.4. | Модернизация систем освещения с установкой энергосберегающих светильников и автоматизированных систем управления освещением | 6600 | 2200 | 2200 | 2200 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *6600* | *2200* | *2200* | *2200* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 1.5. | Установка нового энергосберегающего оборудования на пищеблоках | 1500 | 750 | 750 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *1500* | *750* | *750* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 1.6. | Капитальный ремонт тепловых сетей на территории бюджетных учреждений | 3000 | 1000 | 1000 | 1000 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *3000* | *1000* | *1000* | *1000* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 1.7. | Замена или утепление входных дверей | 500 | 500 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *500* | *500* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 1.8. | Проведение энергоаудита объектов муниципальной собственности | 1000 | 1000 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *1000* | *1000* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | **Итого объем капитальных вложений по мероприятиям, направленным на энергосбережение в бюджетных организациях:** | 57700 | 21900 | 18900 | 16900 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | 0 | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | 0 | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | 57700 | *21900* | *18900* | *16900* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | 0 | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | 0 | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | 0 | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| **II** | **Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах** | | | | | | |
| 2 | **Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах** | **331150** | **108575** | **114000** | **108575** | **0** | **0** |
| 2.1. | Проведение энергетических обследований многоквартирных жилых домов | 21700 | 5425 | 10850 | 5425 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *21700* | *5425* | *10850* | *5425* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 2.2. | Повышение энергоэффективности системы освещения многоквартирных домов | 4500 | 1500 | 1500 | 1500 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *4500* | *1500* | *1500* | *1500* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 2.3. | Проведение работ по утеплению наружных поверхностей ограждающих конструкций многоквартирных домов | 150000 | 50000 | 50000 | 50000 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *150000* | *50000* | *50000* | *50000* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 2.4. | Замена оконных конструкций в многоквартирных домах на пластиковые со стеклопакетами | 108750 | 36250 | 36250 | 36250 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *108750* | *36250* | *36250* | *36250* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 2.5. | Промывка системы отопления многоквартирных домов, замена пришедших в негодность элементов системы отопления | 46200 | 15400 | 15400 | 15400 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *46200* | *15400* | *15400* | *15400* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | **Итого объем капитальных вложений по мероприятиям, направленным на энергосбережение в многоквартирных организациях:** | **331150** | **108575** | **114000** | **108575** | **0** | **0** |
|  | *собственные средства предприятий* | 0 | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | 0 | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | 331150 | *108575* | *114000* | *108575* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | 0 | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | 0 | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | 0 | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | **Итого объем капитальных вложений по программе реализации энергосберегающих мероприятий в бюджетных организациях** | **388850** | **130475** | **132900** | **125475** | **0** | **0** |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *388850* | *130475* | *132900* | *125475* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |

**Объем необходимых капитальных вложений на реализацию Программы установки приборов учета**

Объем необходимых капитальных вложений на реализацию мероприятий Программы установки приборов учета составляет **3 750 тыс. руб.**,в том числе:

* + бюджетные средства – **3 750** тыс. руб.

Объем необходимых капитальных вложений на реализацию мероприятий Программы установки приборов учета в разрезе источников финансирования представлен в таблице 10.1.7.

Таблица 10.1.7. Объем необходимых капитальных вложений по источникам финансирования на реализацию мероприятий Программы установки приборов учета на период до 2020 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Технические мероприятия** | **Всего за период 2016-2020 гг.** | **Объем необходимых капитальных вложений, тыс. руб.** | | | | |
| **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| **1** | **Программа установки приборов учета горячей и холодной воды, тепловой энергии в многоквартирных домах** | | | | | | |
| 1.1 | Установка приборов тепловой энергии | 400 | 400 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | 0 | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | 0 | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | 400 | *400* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | 0 | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | 0 | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | 0 | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| 1.2 | Установка общедомовых приборов учета горячей и холодной воды | 100 | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | *собственные средства предприятий* | 0 | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | 0 | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | 100 | *100* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | 0 | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | 0 | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | 0 | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | **Итого объем капитальных вложений по программе установки приборов учета горячей и холодной воды, тепловой энергии в многоквартирных домах** | **500** | **500** | **0** | **0** | **0** | **0** |
|  | *собственные средства предприятий* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *плата за подключение (присоединение)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *бюджетные средства (бюджет г.п. Лянтор, бюджет Сургутского района)* | *500* | *500* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *кредитные средства* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *дополнительная эмиссия акций* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
|  | *средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |

1. **Управление программой**
   1. **Ответственный за реализацию Программы**

Механизм реализации Программы базируется на принципах четкого разграничения полномочий и ответственности всех исполнителей программы. В целях эффективной реализации Программы необходимо назначить ответственных лиц (состав рабочей группы) за реализацию Программы. Состав рабочей группы (ответственные исполнители) представлен на рисунке 11.1.1.

Управление реализацией Программы осуществляет заказчик – **Администрация городского поселения Лянтор**. В состав рабочей группы включены также:

* Глава города Лянтор, основными функциями которого является контроль за исполнением принятого Советом депутатов городского поселения Лянтор Решения об утверждении настоящей Программы; контроль над деятельностью структурных подразделений Администрации города, связанной с реализацией Программы; проведение публичных слушаний.
* Совет депутатов города Лянтор, основной функцией которого является утверждение отчетов об исполнении Программы; утверждение местного бюджета городского округа и отчета о его исполнении на очередной финансовый год с учетом объема финансирования, необходимого на реализацию Программы утверждение инвестиционных программ организаций коммунального комплекса по развитию систем коммунальной инфраструктуры;
* Управление бюджетного учета и отчетности, основной функцией которого является организация исполнения бюджета городского поселения в рамках реализации Программы, включение в проект бюджета поселения денежных средств на реализацию Программы в соответствии с финансовым планом Программы на очередной финансовый год, а также учет изменений, вносимых в финансовый план Программы на очередной финансовый год;
* Управление городского хозяйства, основной функцией которого является мониторинг реализации Программы, эффективности использования финансовых средств на основе аналитической информации, представленной ресурсоснабжающими организациями;
* Руководители ресурсоснабжающих организаций как лица, ответственные за реализацию мероприятий в рамках оказываемого вида услуги (теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение, газоснабжение).

**СОСТАВ РАБОЧЕЙ ГРУППЫ**

• осуществление контроля за реализацией Программы в рамках оказываемого вида услуги

• подготовка предложений (при наличии) на очередной финансовый год по внесению изменений в Программу в части переноса сроков реализации мероприятий Программы, изменения источников финансирования Программы по различным причинам

• подготовка справочной, статистической, аналитической информации о ходе реализации Программы в адрес Жилищно-коммунального управления Администрации города Лянтор

**Руководители**

**ресурсоснабжающих**

**организаций**

**Управление городского хозяйства Администрации города Лянтор**

• координация деятельности муниципальных предприятий и хозяйствующих субъектов других организационно-правовых форм в рамках функций управления

•выполнение поручений Главы города Лянтор, вытекающих из задач и компетенций жилищно-коммунального управления

• мониторинг реализации Программы, эффективности использования финансовых средств на основе аналитической информации, представленной организациями коммунального комплекса, ресурсоснабжающими организациями

• внесение изменений в Программу на основе предложений о корректировке Программы, поступивших от организаций коммунального комплекса, ресурсоснабжающих организаций, изменение сроков реализации Программы

• осуществление контроля за реализацией Программы, а также ее конечные результаты, эффективное выполнение мероприятий Программы в рамках своих полномочий

***Основные функции:***

• проведение совещаний с заслушиванием отчетов о реализации мероприятий и достижении основных показателей Программы организациями коммунального комплекса, ресурсоснабжающих организаций

**Совет депутатов города Лянтор**

• включение в проект бюджета городского округа денежных средств на реализацию Программы в соответствии с финансовым планом Программы на очередной финансовый год, а также учет изменений, вносимых в финансовый план Программы на очередной финансовый год

• контроль за исполнением принятого решения об утверждении Программы

***Основные функции****:*

**Глава города Лянтор**

***Основные функции****:*

• утверждение отчетов об исполнении Программы;

• утверждение бюджета поселения и отчета о его исполнении на очередной финансовый год с учетом объема финансирования, необходимого на реализацию Программы

***Основные функции****:*

**Управление бюджетного учета и отчетности Администрации города Лянтор**

***Основные функции****:*

Рисунок 11.1.1. Рабочая группа по выполнению Программы

**11.2. План-график работ по реализации Программы**

План-график работ по реализации Программы представлен в таблице 11.2.1.

Необходимо отметить, что подготовка технических заданий на разработку инвестиционных программ для организаций коммунального комплекса в целях реализации Программы должна осуществляться в 2015-2016 гг.

Сроки реализации инвестиционных программ, включенных в Программу, должны соответствовать срокам, определенным в Программах инвестиционных проектов.

Утверждение тарифов, принятие решений по выделению бюджетных средств, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов, в том числе по договорам концессии, осуществляется в соответствии с порядком, установленным в нормативных правовых актах муниципального образования городское поселение Лянтор.

Таблица 11.2.1.План-график работ по реализации Программы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п./п.** | **Мероприятия** | **Ответственные исполнители** | **Сроки реализации** |
| 1 | Подготовка технических заданий на разработку инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций | Администрация города Лянтор | 1 месяц с момента утверждения Программы |
| 2 | Разработка инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций | Ресурсоснабжающие организации  городского поселения Лянтор | 3 месяца с момента получения от Администрации муниципального образования городское поселение Лянтор утвержденных технических заданий |
| 3 | Организация разработки  и утверждения тарифов на коммунальные услуги | Региональная Служба по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | Ежегодно |
| 4 | Принятие решений по выделению бюджетных средств согласно финансовому плану Программы на очередной финансовый год | Управление бюджетного учета и отчетности  Администрации города Лянтор | Ежегодно  (3-4 квартал текущего года) |
| 5 | Подготовка отчетов о реализации мероприятий (инвестиционных программ, разработанных на основе технических заданий Программы) и достижении основных показателей Программы (оглашение достигнутых результатов на совещаниях, проводимых Управлением городского хозяйства Администрации города Лянтор) | Ресурсоснабжающие организации  городского поселения Лянтор | Ежегодно |
| 6 | Подготовка отчетов об исполнении Программы на основе аналитической информации, представленной ресурсоснабжающими организациями городского поселения Лянтор | Управление городского хозяйства  Администрации города Лянтор | Ежегодно |
| 7 | Проведение публичных слушаний под председательством Главы города Лянтор с заслушиванием отчетов о реализации мероприятий и достижении основных показателей Программы | Администрация муниципального образования город Лянтор (Глава города Лянтор, Управление городского хозяйства  Администрации города Лянтор) | Ежегодно |
| 8 | Подготовка предложений на корректировку (внесение изменений) в Программу, связанные с изменением сроков реализации мероприятий, объемом финансирования и т.д. | Администрация муниципального образования город Лянтор, ресурсоснабжающие организации муниципального образования городское поселение Лянтор | Ежегодно  (3-4 квартал текущего года) |
| 9 | Внесение изменений в Программу (при необходимости) | Совет депутатов города Лянтор | Ежегодно |
| 10 | Осуществление контроля за реализацией Программы, а также ее конечные результаты и эффективное выполнение мероприятий Программы | Управление городского хозяйства  Администрации города Лянтор, Глава города Лянтор | На постоянной основе |
| 11 | Осуществление экспертных проверок за ходом реализации отдельных мероприятий Программы | Администрация муниципального образования город Лянтор (Глава города Лянтор, Управление городского хозяйства  Администрации города Лянтор) | Не реже 1 раза в 6 месяцев |

**11.3. Порядок предоставления отчетности по выполнению Программы**

Предоставление отчетности по выполнению мероприятий Программы осуществляется в рамках мониторинга.

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

Мониторинг Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры включает следующие этапы:

1. Периодический сбор информации о результатах выполнения мероприятий Программы, а также информации о состоянии и развитии систем коммунальной инфраструктуры городского поселения Лянтор.

2. Анализ данных о результатах планируемых и фактически проводимых преобразований систем коммунальной инфраструктуры.

3. Осуществление экспертных проверок за ходом реализации отдельных мероприятий Программы.

Мониторинг Программы предусматривает сопоставление и сравнение значений показателей во временном аспекте. Анализ проводится путем сопоставления показателя за отчетный период с аналогичным показателем за предыдущий (базовый) период.

Порядок предоставления отчетности по выполнению Программы включает в себя следующие этапы:

1. подготовка справочной, статистической, аналитической информации о ходе реализации Программы ресурсоснабжающими организациями в адрес Управления городского хозяйства Администрации города Лянтор;

2. проведение Управлением городского хозяйства Администрации города Лянтор совещаний с заслушиванием отчетов ресурсоснабжающих организаций о реализации мероприятий и достижении основных показателей Программы. На основе представленной информации осуществляется подготовка отчета об исполнении Программы;

3. проведение совещаний под председательством Главы города Лянтор с заслушиванием подготовленного отчета об исполнении Программы;

4. направление подготовленного отчета об исполнении Программы в адрес Совета депутатов города Лянтор на рассмотрение и утверждение.

Подготовку отчета об исполнении Программы рекомендуется производить ежегодно, по истечении текущего финансового года.

**11.4. Порядок и сроки корректировки Программы**

На основании мониторинга реализации Программы, в случае необходимости, может проводиться корректировка программных мероприятий. Корректировка может состоять в изменении состава мероприятий, сроков их реализации, объемов и источников их финансирования. Корректировка может производиться не реже одного раза в полгода.

Решение о корректировке Программы принимается Советом Депутатов городского поселения Лянтор по итогам ежегодного рассмотрения отчета об исполнении Программы.

1. Подпор - повышение уровня воды, возникающее вследствие засорения сетей водоотведения [↑](#footnote-ref-1)