|  |  |
| --- | --- |
| УТВЕРЖДАЮ  Министр жилищно-коммунального хозяйства и строительства Ульяновской области  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Р.Н. Хайрудинов /  «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2024 г.  М.П. | УТВЕРЖДАЮ  И.о. директора МУП «Ульяновская городская электросеть»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ С.А. Лапшов/  «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2024 г.  М.П. |

**ПРОЕКТ**

**ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

**Модернизация электрических сетей и оборудования**

**в Ульяновской области г. Ульяновск**

**МУП «Ульяновская городская электросеть»**

**на период 2025-2029гг.**

Идентификатор O\_2024ULGES73\_1

Ульяновск 2024 г.

Содержание Программы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. |  | Введение…………………………………………………………………………………… | 3 |
| 2. |  | Общие сведения о хозяйствующем субъекте…………………………………………… | 3 |
| 3. |  | Исходные данные инвестиционной программы…………………………..…………… | 4 |
| 4. |  | Мероприятия инвестиционной программы…………………………………………….. | 5 |
| 5. |  | Пояснительная записка…………………………………………………………………… | 6 |
| 5.1. |  | Характеристика объектов инвестиционной программы……………………………….. | 6 |
| 5.1.1. |  | Монтаж системы АСКУЭ………………………………………………………………… | 6 |
| 5.1.2. |  | Реконструкция оборудования РП………………………………………………………... | 8 |
| 5.2. |  | Технологическая и социальная значимость мероприятий инвестиционной | |
|  |  | программы………………………………………………………………………………… | 10 |
| 5.3. |  | Источник финансирования инвестиционной программы……………………………… | 10 |
| 5.4. |  | Организация план инвестиционной программы……………………………………….. | 10 |
| 5.5. |  | Организация контроля хода реализации инвестиционной программы……………….. | 11 |
| 5.6. |  | Возможные риски при реализации инвестиционной программы……………………... | 11 |

**1. Введение**

Инвестиционная программа МУП «УльГЭС» на 2025-2029 годы включает в себя мероприятия, направленные на повышение надежности функционирования сетей электроснабжения, которые в свою очередь оказывают значительное влияние на обеспечение качества и надежности предоставления услуг по передаче электрической энергии населению. Также программа предусматривает решение таких задач как внедрение ресурсосберегающих технологий, разработку, и широкое применение мер по стимулированию эффективного и рационального хозяйствования сетевой компании, максимального использования предприятием всех доступных ресурсов, включая собственные, для решения вопросов надежного и безаварийного обслуживания населения, эффективность и надежность работы систем энергоснабжения.

**2. Общие сведения о хозяйствующем субъекте**

Наименование организации: Муниципальное унитарное предприятие «Ульяновская городская электросеть».

Сокращенное наименование: МУП «УльГЭС».

ИНН: 7303003290.

Юридический адрес: 432006432017, Ульяновская область, г. Ульяновск, ул. Минаева, 46.

Ф.И.О. руководителя: Лапшов Сергей Александрович

Телефон: +7(8422)-32-23-06, факс: +7(8422)-32-20-97

E-mail: [bdk@ulges.ru](mailto:bdk@ulges.ru)

Муниципальное унитарное предприятие "Ульяновская городская электросеть", сокращённое наименование - МУП "УльГЭС", является одним из старейших предприятий города Ульяновска и коммунальной энергетики России.

1 января 1913 года (по старому стилю) в городе Симбирск была запущена в эксплуатацию Центральная электростанция (ЦЭС) общей мощностью 300 кВт. Яркий свет загорелся на 10 улицах города, в домах именитых симбирян, в зданиях городской управы и Думы – всего 4000 лампочек в помещениях и на 132 фонарных столбах. В 1957 году с пуском Волжской ГЭС и созданием энергосистемы РЭУ "Ульяновскэнерго" необходимость в дизельной электростанции отпала. Дизели станции демонтировали, а предприятие преобразовали в Ульяновскую городскую электросеть.

На протяжении более 110 лет основным предназначением предприятия остается бесперебойное электроснабжение потребителей, проживающих на территории   
города Ульяновск.

Предприятие имеет статус сетевой организации, основными видами деятельности которой является оказание услуг по передаче электрической энергии и технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям на территории города Ульяновск. МУП «УльГЭС» получая электроэнергию от смежных, магистральных электрических сетей — сетей напряжением 6-10 кВ, передает ее до точек присоединения конечных потребителей или других сетевых организаций посредством распределительной электрической сети   
напряжением 0,4-6-10 кВ.

Электросетевой комплекс, находящийся в хозяйственном ведении предприятия,   
включает в себя:

– 51 распределительных пунктов;

– 899 трансформаторных подстанции;

– 47 переключательных пунктов;

– 856,313 километров воздушных линий электропередачи;

– 2397,789 километров кабельных линий электропередачи.

Объем переданной электрической энергии за 2023 год составляет   
875 311 619 кВт\*час/год.

Объем суммарных (технологических и коммерческих) потерь, сложившийся за 2023 год, составляет 130 610 949 кВт\*ч.

**3. Исходные данные инвестиционной программы**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1. | Название инвестиционной программы | Модернизация электрических сетей и оборудования в Ульяновской области города Ульяновск МУП «Ульяновская городская электросеть» на период 2025-2029гг. |
| 2. | Основание для разработки программы | 1. Федеральный закон от 26 марта 2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;  2. Федеральный закон от 23 ноября 2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;  3. Постановление Правительства Российской Федерации №977 от 01.12.2009 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;  4. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;  5. Федеральный закон от 27.12.2018г. № 522 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации».  6. Постановление Правительства Российской Федерации от 02.06.2023 г. №923 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики». |
| 3. | Источник финансирования инвестиционной программы | Собственные средства (прибыль, амортизация). |
| 4. | Состояние проблемы | 1. Необходимость проведения работ по реконструкции и модернизации приборов учёта, измерительных комплексов, систем учёта и высоковольтного оборудования электрической энергии. |
| 5. | Цели инвестиционной программы | 1.Повышение качества предоставляемых услуг по передаче электрической энергии для потребителей.  2.Развитие интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) АИИС КУЭ.  3. Внедрение инновационного оборудования |
| 6. | Задачи инвестиционной программы | 1. Мероприятия по развитию системы АСКУЭ, монтажу технического учета и замене приборов учета.  2. Мероприятия по внедрению высокотехнологичного оборудования, замена масляных выключателей на вакуумные с дополнительной установкой микропроцессорных устройств защиты. |
| 7. | Ожидаемые результаты | 1. Повышение качества предоставляемых услуг по передаче электрической энергии для потребителей и предотвращение возможности возникновения аварийных ситуаций на подстанциях, которое может быть вызвано выходом из строя высоковольтного оборудования.  2. Развитие интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) АИИС КУЭ.  3. Снижение потерь электрической энергии. |

**4.** **Мероприятия инвестиционной программы**

Перечень мероприятий инвестиционной программы, период выполнения и стоимость мероприятий представлены в таблице 1.

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Мероприятие | Период выполнения | Стоимость мероприятия с НДС-20%, тыс. руб. | Ответственный исполнитель | Источник финансирования |
| **2025 год** | | | | | |
| 1 | Монтаж системы АСКУЭ,  ТП-1037 (г. Ульяновск,  ул. Звездная, 95), рубильники №1, №2, №3, №4 | 2025 год | 4143,18 | МУП «Ульяновская городская электросеть» | услуги по передаче электроэнергии |
| 2 | Монтаж системы АСКУЭ, ТП-1819 (г. Ульяновск,  ул. Дачная, 24), рубильники №1, №2, №3, №4 | 2025 год | 6915,45 | МУП «Ульяновская городская электросеть» | услуги по передаче электроэнергии |
| 3 | Монтаж системы АСКУЭ, ТП-1822 (г. Ульяновск,  ул. Труда, 17), рубильники №1, №2, №3 | 2025 год | 1770,08 | МУП «Ульяновская городская электросеть» | услуги по передаче электроэнергии |
| **Итого на 2025 год** | | | **12828,71** |  | |
| **2026 год** | | | | | |
| 4 | Реконструкция оборудования РП-108 (г. Ульяновск,  ул. Р.Люксембург, 36) | 2026 год | 36970,85 | МУП «Ульяновская городская электросеть» | услуги по передаче электроэнергии |
| **Итого на 2026 год** | | | **36970,85** |  | |
| **2027 год** | | | | | |
| 5 | Реконструкция оборудования РП-205 (г. Ульяновск,  ул. Станкостроителей, 13А) | 2027 год | 34139,70 | МУП «Ульяновская городская электросеть» | услуги по передаче электроэнергии |
| 6 | Реконструкция оборудования РП-403 (г. Ульяновск,  ул. Краснопролетарская, 6А) | 2027 год | 33010,88 | МУП «Ульяновская городская электросеть» | услуги по передаче электроэнергии |
| **Итого на 2027 год** | | | **67150,58** |  | |
| **2028 год** | | | | | |
| 7 | Реконструкция оборудования РП-214 (г. Ульяновск,  ул. Московское шоссе, 38) | 2028 год | 36229,23 | МУП «Ульяновская городская электросеть» | услуги по передаче электроэнергии |
| **Итого на 2028 год** | | | **36229,23** |  | |

Продолжение таблицы 1

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2029 год** | | | | | |
| 8 | Реконструкция оборудования РП-111н (г. Ульяновск,  ул. Кузнецова, 4Б) | 2029 год | 37497,38 | МУП «Ульяновская городская электросеть» | услуги по передаче электроэнергии |
| 9 | Реконструкция оборудования РП-501 (г. Ульяновск,  пр. Ульяновский, 2) | 2029 год | 47964,39 | МУП «Ульяновская городская электросеть» | услуги по передаче электроэнергии |
| **Итого на 2029 год** | | | **85461,77** |  | |

**Примечание:** в таблице приведена планируемая стоимость выполнения мероприятий на год начала выполнения соответствующего мероприятия, принятая в соответствии со сметными расчетами с поправкой на уровень прогнозной (целевой) инфляции – 7,42% (согласно данным размещенным на сайте Росстата). Сметные расчеты выполнены в ценах IV кв. 2023 года.

**5. Пояснительная записка**

**5.1. Характеристика объектов инвестиционной программы**

**5.1.1. Монтаж системы АСКУЭ**

В настоящее время электросетевыми организациями уделяется большое внимание автоматизированной системе учета электроэнергии. Контроль потребленной электроэнергии в реальном режиме времени позволяет эффективно использовать электроэнергию и экономить расходы на обслуживающий персонал. На автоматизированную систему учета переходят как юридические лица, так и многоквартирные дома, ТСЖ и садоводческие товарищества. Точный учет позволяет эффективно реагировать на изменение рынка при постоянном изменении тарифов. Это позволяет оперативно отслеживать мероприятия по энергосбережению. Чтобы получить необходимый результат, применяется автоматизированная информационно-измерительная система (она же АИИС КУЭ).

В целях исполнения мероприятий по оснащению точек поставки электрической энергии потребителей, технологически присоединённых к объектам электросетевого хозяйства МУП «УльГЭС», в соответствии с положениями Федерального Закона Российской Федерации от 26.03.2003 г. № 35 об «интеллектуальных системах учёта», МУП «УльГЭС» произвело расчёт затрат организации для выполнения указанных мероприятий на 2025 г.

МУП «УльГЭС» произвело расчет затрат, количества приборов учёта и иного оборудования, необходимого для монтажа (замены) приборов учёта, исходя из имеющихся данных о поверках приборов учёта электрической энергии, установленных ранее для учёта объёмов электрической энергии, потреблённой потребителями электрической энергии.

В состав иного оборудования, которое используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности) входят:

- измерительные трансформаторы тока и напряжения;

- коммутационное оборудование и оборудование защиты прибора учета от токов короткого замыкания;

- материалы и оборудование для монтажа прибора учета (измерительного комплекса).

- материалы и оборудование для организации вторичных цепей измерительного комплекса;

- устройства для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающие информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии.

Количество приборов учёта, планируемое к монтажу (замене) представлено в таблице 2.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Мероприятие | Сроки выполнения | Однофазные приборы учета, шт | Трехфазные приборы учета, шт |
| 1 | Монтаж системы АСКУЭ,  ТП-1037 (г. Ульяновск,  ул. Звездная, 95), рубильники №1, №2, №3, №4 | 2025 год | 187 | 17 |
| 2 | Монтаж системы АСКУЭ, ТП-1819 (г. Ульяновск,  ул. Дачная, 24), рубильники №1, №2, №3, №4 | 2025 год | 350 | 17 |
| 3 | Монтаж системы АСКУЭ, ТП-1822 (г. Ульяновск,  ул. Труда, 17), рубильники №1, №2, №3 | 2025 год | 47 | 21 |
| 4 | Общее количество, шт | - | 584 | 55 |

Мероприятия, сроки выполнения и сумма затрат, планируемые к монтажу (замене) приборов учета электрической энергии представлено в таблице 3.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта (мероприятия) | Проектные показатели | | Период выполнения | Затраты на реализацию программы, с НДС-20% (тыс. руб.) |
| Мероприятия | Кол-во |
| Монтаж системы АСКУЭ ТП-1037 (г. Ульяновск, ул. Звездная, 95) рубильники №1, №2, №3, №4 | Закупка оборудования, перевод нагрузки потребителей, строительно-монтажные работы, пуско-наладочные работы | - | 2025 год | 4143,18 |
| Монтаж системы АСКУЭ ТП-1819 (г. Ульяновск, ул. Дачная, 24), рубильники №1, №2, №3, №4 | Закупка оборудования, перевод нагрузки потребителей, строительно-монтажные работы, пуско-наладочные работы | - | 2025 год | 6915,45 |
| Монтаж системы АСКУЭ ТП-1822 (г. Ульяновск, ул. Труда, 17), рубильники №1, №2, №3 | Закупка оборудования, перевод нагрузки потребителей, строительно-монтажные работы, пуско-наладочные работы | - | 2025 год | 1770,08 |

В ходе реализации мероприятий по внедрению АИИС КУЭ на ТП и жилых домах – в соответствии с программой оснащения расчетными приборами учётом с автоматической передачей данных по GSM-каналу позволяет произвести:

- переход на многотарифную систему оплаты за потребленную электроэнергию;

- организацию учета и оперативного контроля за потреблением электроэнергии по каждой квартире и по жилому дому в целом;

- дистанционное получение в автоматическом или ручном режимах от каждого узла учёта сведений об отпущенной или потреблённой электроэнергии;

- обеспечение автоматизации процесса выписки счетов жильцам за фактически потребленную электроэнергию;

- исключение нецелевого использования (воровства) электроэнергии за счет оперативного контроля баланса потребления жилого дома;

- применение санкций против злостных неплательщиков путём ограничения допустимой мощности нагрузки или полного отключения энергоснабжения;

- сокращение затрат на персонал, контролирующий показания квартирных счетчиков;

- снижение потерь электроэнергии, за счет контроля и анализа потребления дома в целом и уменьшения нерационального расхода энергии в нежилых помещениях дома (на лестничных площадках, при освещении входов в подъезды, в подвалах и т.п.).

**5.1.2. Реконструкция оборудования РП**

В целях надежного обеспечения потребителей электрической энергией запланировано реконструкция высоковольтного оборудования в распределительных пунктах (РП).

Перечень планируемых к модернизации РП, указанных в таблице 4, необходимо с целью перспективного развития электроэнергетики, сетевой инфраструктуры, обеспечивающих удовлетворение долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность. В частности, ввод в эксплуатацию монтируемого оборудования в РП позволит существенно повысить уровень надежности электроснабжения социально значимых объектов, таких как КНС, ЦТП, котельные, детские сады, школы, объекты предназначенные для перевозки пассажиров наземным городским электрическим транспортом и более тысячи многоквартирных и индивидуальных жилых домов, а также иных потребителей электрической энергии города Ульяновск.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Мероприятие | Период выполнения | Количество реконструируемых ячеек | Ответственный исполнитель |
| 1 | Реконструкция оборудования РП-108  (г. Ульяновск, ул. Р.Люксембург, 36) | 2026 год | 25 | МУП «Ульяновская городская электросеть» |
| 2 | Реконструкция оборудования РП-205  (г. Ульяновск, ул. Станкостроителей, 13А) | 2027 год | 21 | МУП «Ульяновская городская электросеть» |
| 3 | Реконструкция оборудования РП-403 (г. Ульяновск,  ул. Краснопролетарская, 6А) | 2027 год | 20 | МУП «Ульяновская городская электросеть» |
| 4 | Реконструкция оборудования РП-214 (г. Ульяновск, ул. Московское  шоссе, 38) | 2028 год | 21 | МУП «Ульяновская городская электросеть» |
| 5 | Реконструкция оборудования РП-111н (г. Ульяновск, ул. Кузнецова, 4Б) | 2029 год | 20 | МУП «Ульяновская городская электросеть» |
| 6 | Реконструкция оборудования РП-501  (г. Ульяновск, пр. Ульяновский, 2) | 2029 год | 25 | МУП «Ульяновская городская электросеть» |

Работы по реконструкции предусматривают замену масляных выключателей на вакуумные с дополнительной установкой микропроцессорных устройств защиты, ограничителей перенапряжения и устройств дуговой защиты. При этом на реконструируемых РП планируется применение различного рода современных устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики. Более того оборудование и материалы, применяемые для строительства, не оказывают негативного влияния на окружающую среду.

Мероприятия, сроки выполнения и сумма затрат, планируемые к реконструкции высоковольтное оборудование в РП представлено в таблице 5.

Таблица 5

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта (мероприятия) | Проектные показатели | | Период выполнения | Затраты на реализацию программы, с НДС-20% (тыс. руб.) |
| Мероприятия | Кол-во |
| Реконструкция оборудования РП-108 (г. Ульяновск,  ул. Р.Люксембург, 36) | Проведение аукциона в электронной форме, перевод нагрузки потребителей, строительно-монтажные работы, пуско-наладочные работы | - | 2026 год | 36970,85 |
| Реконструкция оборудования РП-205 (г. Ульяновск,  ул. Станкостроителей, 13А) | Проведение аукциона в электронной форме, перевод нагрузки потребителей, строительно-монтажные работы, пуско-наладочные работы | - | 2027 год | 34139,70 |
| Реконструкция оборудования РП-403 (г. Ульяновск,  ул. Краснопролетарская, 6А) | Проведение аукциона в электронной форме, перевод нагрузки потребителей, строительно-монтажные работы, пуско-наладочные работы | - | 2027 год | 33010,88 |
| Реконструкция оборудования РП-214 (г. Ульяновск,  ул. Московское шоссе, 38) | Проведение аукциона в электронной форме, перевод нагрузки потребителей, строительно-монтажные работы, пуско-наладочные работы | - | 2028 год | 36229,23 |
| Реконструкция оборудования РП-111н (г. Ульяновск,  ул. Кузнецова, 4Б) | Проведение аукциона в электронной форме, перевод нагрузки потребителей, строительно-монтажные работы, пуско-наладочные работы | - | 2029 год | 37497,38 |
| Реконструкция оборудования РП-501 (г. Ульяновск,  пр. Ульяновский, 2) | Проведение аукциона в электронной форме, перевод нагрузки потребителей, строительно-монтажные работы, пуско-наладочные работы | - | 2029 год | 47964,39 |

**5.2. Технологическая и социальная значимость мероприятий инвестиционной программы**

Выполнение мероприятий инвестиционной программы по развитию интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) АИИС КУЭ МУП «Ульяновская городская электросеть» в период 2025 года позволит достичь следующих результатов:

- повышение качества предоставляемых услуг по передаче электроэнергии для потребителей;

- повышение эффективности процесса передачи и распределения электроэнергии, снижение потерь электроэнергии в энергетическом оборудовании;

- развитие интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) АИИС КУЭ.

Также выполнение мероприятий инвестиционной программы при замене масляных выключателей на вакуумные в распределительных пунктах МУП «Ульяновская городская электросеть» в период 2026 – 2029 годы позволит решить следующие задачи:

- отключение и выключение цепи в любых режимах (при несинхронной работе, перегрузках);

- долговечность;

- большой коммутационный и механический ресурс;

- взрыво- и пожаробезопасность;

- повышение надежности электроснабжения потребителей.

**5.3. Источник финансирования инвестиционной программы:**

Источником финансирования реализации инвестиционной программы являются денежные средства, полученные через тариф на услуги по передаче электроэнергии.

**5.4. Организационный план инвестиционной программы**

Мероприятия, сроки выполнения, сумма затрат с разбивкой по годам и источник финансирования планируемые при выполнении мероприятий инвестиционной программы представлены в таблице 6.

Таблица 6

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Мероприятие | Период выполнения | Стоимость мероприятия с НДС-20%, тыс. руб. | Источник финансирования |
| 1 | Монтаж системы АСКУЭ,  ТП-1037 (г. Ульяновск, ул. Звездная, 95), рубильники №1, №2, №3, №4 | 2025 год | 4143,18 | услуги по передаче электроэнергии |
| 2 | Монтаж системы АСКУЭ, ТП-1819 (г. Ульяновск, ул. Дачная, 24), рубильники №1, №2, №3, №4 | 2025 год | 6915,45 | услуги по передаче электроэнергии |
| 3 | Монтаж системы АСКУЭ, ТП-1822 (г. Ульяновск, ул. Труда, 17), рубильники №1, №2, №3 | 2025 год | 1770,08 | услуги по передаче электроэнергии |
| 4 | **Итого на 2025 год** | | **12828,71** |  |

Продолжение таблицы 6

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 5 | Реконструкция оборудования РП-108  (г. Ульяновск, ул. Р.Люксембург, 36) | 2026 год | 36970,85 | услуги по передаче электроэнергии |
| 6 | **Итого на 2026 год** | | **36970,85** |  |
| 7 | Реконструкция оборудования РП-205  (г. Ульяновск, ул. Станкостроителей, 13А) | 2027 год | 34139,70 | услуги по передаче электроэнергии |
| 8 | Реконструкция оборудования РП-403  (г. Ульяновск, ул. Краснопролетарская, 6А) | 2027 год | 33010,88 | услуги по передаче электроэнергии |
| 9 | **Итого на 2027 год** | | **67150,58** |  |
| 10 | Реконструкция оборудования РП-214  (г. Ульяновск, ул. Московское шоссе, 38) | 2028 год | 36229,23 | услуги по передаче электроэнергии |
| 11 | **Итого на 2028 год** | | **36229,23** |  |
| 12 | Реконструкция оборудования РП-111н  (г. Ульяновск, ул. Кузнецова, 4Б) | 2029 год | 37497,38 | услуги по передаче электроэнергии |
| 13 | Реконструкция оборудования РП-501  (г. Ульяновск, пр. Ульяновский, 2) | 2029 год | 47964,39 | услуги по передаче электроэнергии |
| 14 | **Итого на 2029 год** | | **85461,77** |  |
| 15 | **Всего в период выполнения мероприятий инвестиционной программы** | 2025 – 2029 | 238641,14 | - |

**5.5. Организация контроля хода реализации инвестиционной программы**

В целях обеспечения контроля за ходом выполнения инвестиционной программы после ее утверждения планируется:

- издать Приказ о назначении ответственного за реализацию программных мероприятий;

- ежегодно проводить корректировку программы с учетом изменения социально-экономической ситуации, по итогам анализа отчетов ответственного за реализацию программы.

**5.6.** **Возможные риски при реализации инвестиционной программы:**

При реализации инвестиционной программы возможны следующие риски:

- превышение стоимости мероприятий вследствие роста инфляции;

- нехватка финансовых средств для реализации мероприятий инвестиционной программы, по причине временного разрыва между периодом поступления денежных средств и сроками проведения мероприятий инвестиционной программы;

- несвоевременность реализации мероприятий по реконструкции энергетического оборудования из-за несвоевременной поставки оборудования, выполнения работ со стороны подрядных организаций.

Разработчики Инвестиционной программы:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Начальник ПТС МУП «УльГЭС» |  |  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | А.В. Панков |
| Начальник ПЭО МУП «УльГЭС» |  |  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | О.В. Гулько |
| Начальник службы реализации  электроэнергии МУП «УльГЭС» |  |  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Н.Н.Аникина |
| Зам. начальника ПТС МУП «УльГЭС» |  |  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Р.Р. Тазиков |