

**МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ**

**Ульяновская городская**

**электросеть**

432017, г. Ульяновск, ул. Минаева, д. 46,

тел.: (8422) 32-23-06, факс: (8422) 32-20-97, е-mail: bdk@ulges.ru

ОКПО 03220104 ОГРН 1027301176242 ИНН/КПП 7303003290/730350001



**Дипломант 2021 года программы «100 лучших товаров России»:**

**услуги по передаче, распределению и доведению электрической энергии до потребителей по электрическим сетям и устройствам 0,4, 6, 10 кВ**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  | **Утверждаю:** |
|  |  | И.о. директора муниципального унитарного предприятия  «Ульяновская городская электросеть» |
|  |  |  |
|  |  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С.А. Лапшов |
|  |  | « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г. |
|  |  |  |

Пояснительная записка инвестиционного проекта

**Модернизация электрических сетей и оборудования**

**в Ульяновской области г. Ульяновск**

**МУП «Ульяновская городская электросеть» на период 2025-2029гг.**

Идентификатор O\_2024ULGES73\_1

****

г. Ульяновск, 2024год

**Наименование проекта: Модернизация электрических сетей и оборудования в Ульяновской области г. Ульяновск МУП «Ульяновская городская электросеть» на период 2025-2029гг.**

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.

**Цели проекта:**

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.

**Задачи проекта:**

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.

**Этапы и сроки реализации:**

1 этап 2025 год: Монтаж системы АСКУЭ ТП-1037, ТП-1819, ТП-1822 (закупка оборудования, перевод нагрузки потребителей, строительно-монтажные работы, пуско-наладочные работы);

2 этап 2026 год: Реконструкция оборудования РП-108 г. Ульяновск, ул. Р.Люксембург, 36 (Проведение аукциона в электронной форме, перевод нагрузки потребителей, строительно-монтажные работы, пуско-наладочные работы);

3 этап 2027 год: Реконструкция оборудования РП-205 г. Ульяновск, ул. Станкостроителей, 13А, Реконструкция оборудования РП-403г. Ульяновск, ул. Краснопролетарская, 6А (Проведение аукциона в электронной форме, перевод нагрузки потребителей, строительно-монтажные работы, пуско-наладочные работы);

4 этап 2028 год: Реконструкция оборудования РП-214 г. Ульяновск, ул. Московское шоссе, 38 (Проведение аукциона в электронной форме, перевод нагрузки потребителей, строительно-монтажные работы, пуско-наладочные работы);

5 этап 2029 год: Реконструкция оборудования РП-111н г. Ульяновск, ул. Кузнецова, 4Б, Реконструкция оборудования РП-501 г. Ульяновск, пр. Ульяновский, 2 (Проведение аукциона в электронной форме, перевод нагрузки потребителей, строительно-монтажные работы, пуско-наладочные работы).

**Результаты инвестиционного проекта;**

– снижение потерь электроэнергии;

– повышение уровеня надежности электроснабжения социально значимых объектов.

**Показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности:**

– показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки: 2022 год – 0,76232 час; 2023 год – 0,94079 час; 2024 год (план)\* – 0,92667 час; 2025 год (план)\* – 0,91277 час; 2026 год (план)\* – 0,89908 час; 2027 год (план)\* – 0,88561 час; 2028 год (план)\* – 0,87231 час; 2029 год (план)\* – 0,85923 час;  
 – показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки: 2022 год – 0,50684 шт; 2023 год – 0,55104 шт; 2024 год (план)\* – 0,54277 шт;   
2025 год (план)\* – 0,53463 шт; 2026 год (план)\* – 0,52661 шт; 2027 год (план)\* – 0,51871 шт; 2028 год (план)\* – 0,51093 шт; 2029 год (план)\* – 0,50326 шт;  
– показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети:  
2022 год – 1,0 к-т; 2023 год – 1,0 к-т; 2024 год (план)\* – 1,0 к-т; 2025 год (план)\* – 1,0 к-т;   
2026 год (план)\* – 1,0 к-т; 2027 год (план)\* – 1,0 к-т; 2028 год (план)\* – 1,0 к-т;   
2029 год (план)\* – 1,0 к-т.

\* плановые значения целевых показателей на 2024-2029 годы рассчитаны на основе утверждённых на 2023 год с учётом коэффициента улучшения 0,985 в соответствии с приказом Минэнерго России от 29.11.2016 №1256.

**Оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы):**

– 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.

**График реализации инвестиционного проекта**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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** |  | |
| **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.

**Информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащими являющаяся неотъемлемой частью технических условий, в которых в составе перечня мероприятий по технологическому присоединению определены мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом:**

Настоящий инвестиционный проект не входит в состав мероприятий по технологическому присоединению.

**Информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренные инвестиционным проектом:**

Настоящий инвестиционный проект не входит в состав мероприятий по технологическому присоединению.

**Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации проекта инвестиционной программы:**

Мероприятия рассматриваемые инвестиционным проектом не влияют на нагрузку электросетевых объектов МУП «УльГЭС».

**Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации:**

Мероприятия рассматриваемые инвестиционным проектом не влияют на нагрузку электросетевых объектов МУП «УльГЭС».

**Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция(модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом:**

Нагрузка по результатам контрольных замеров 20.12.2023 г. составила 234,485 МВт.

**Информация о мощности знергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция(модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом и максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, планируемых к присоединению к объектам электросетевого хозяйства, строительство (реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, в соответствии с договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям:**

Инвестиционным проектом не предусматривается присоединение новых энергопринимающих устройств.

**Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооржение и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом:**



Рисунок 1. Ситуационный план зоны ответственности энергосетевого оборудования   
МУП «Ульяновская городская электросеть»

|  |  |
| --- | --- |
|  | Разработчики: |
| Начальник ПТС МУП «УльГЭС» | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.В. Панков |
|  |  |
| Зам. начальника ПТС МУП «УльГЭС» | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Р.Р. Тазиков |