

**Пояснительная записка
инвестиционной программе ООО «ОЭСК» на 2022-2024 г.**

В представленном предложении ООО «ОЭСК» по корректировке инвестиционной программы на 2022-2024 г. указаны мероприятия, необходимые для выполнения в 2022, а также с 2022 по 2024 г., с обоснованием необходимости и стоимости выполнения работ:

1. Кемеровская область

1. 2. Техническое перевооружение и реконструкция

1.2.1. Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:

1.2.1.1 Реконструкция ОРУ-35/6 кВ ПС №10 с заменой трансформаторов –

1. Описание проекта:

Объектом является техническое перевооружение ПС 35/6 кВ №10 «Разрез Киселевский», расположенной в г. Киселевск, р-он Афонино, в северо-западной части по направлению от центра города. От ПС 35/6 кВ №10 «Разрез Киселевский» осуществляется электроснабжение потребителей ООО «Разрез Киселевский». Целью реконструкции данного объекта является снижение затрат на эксплуатацию электрооборудования, повышение надёжности и качества электроснабжения потребителей, снижение аварийных отключений по причине выхода из строя оборудования.

2. Предпосылки реализации проекта:

В связи с тем, что ПС 35/6 кВ №10 «Разрез Киселевский» была введена в эксплуатацию в 1971 году, оборудование РУ-6 кВ физически и морально устарело, выработав свои ресурсы. По результатам проверки технического состояния электрооборудования требуется полная замена оборудования РУ-6 кВ на новое с переносом с ОРУ-6 кВ в ЗРУ-6 кВ.

В 20220 г. ООО ОЭСК» завершило технические работы по переносу ОРУ-6 кВ в ЗРУ-6 кВ. Объект введён в эксплуатацию, и обеспечивает бесперебойное электроснабжение потребителей.

В период 2020- 2023 г. будут продолжены обязательства по оплате лизинговых платежей.

3. Срок реализации проекта и затраты на его реализацию:

На реализацию проекта в 2022 по ДФА (лизинг) запланировано: оплата платежа составляющего 9,163 млн. руб. с НДС

На реализацию проекта в 2023 по ДФА (лизинг) запланировано: оплата платежа составляющего 4,822 млн. руб. с НДС

1. Кемеровская область

1. 2. Техническое перевооружение и реконструкция

1.2.1. Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:

1.2.1.2. Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе

1.2.2.1. Техническое перевооружение, модернизация оборудования ОРУ 110 кВ ПС 110/6/6 кВ "Машзавод" Техническое перевооружение, модернизация оборудования ОРУ 110 кВ и РЗиА на ПС 110/6/6 кВ "Машзавод" (замена ВМ 110 кВ на элегазовый и замена ТН-110 кВ)

1. Описание проекта:

Объектом является техническое перевооружение ОРУ-110 кВ ПС 110/6/6 кВ «Машзавод», расположенной в г. Киселевск, ул. Проектная 1, а именно

От ПС 110/6/6 кВ «Машзавод» осуществляется электроснабжение промышленных объектов и населения. Целью технического перевооружения данного объекта является устранение

нарушений выявленных при проведении технического освидетельствования основного электрооборудования, а так же повышения надёжности и качества электроснабжения потребителей, снижение аварийных отключений по причине выхода из строя оборудования.

2. Предпосылки реализации проекта:

В связи с тем, что на ПС 110/6/6 кВ «Машзавод» была введена в эксплуатацию в 1985 году. Оборудование ОРУ-110 кВ физически и морально устарело. выявлены дефекты, которые не могут быть устранены в процессе ремонта, выработало свои ресурсы. По результатам проведения технического освидетельствования оборудования, выполненного комиссией, с участием государственного инспектора Кузбасского отдела по надзору за энергосетями и энергоустановками потребителей и энергоснабжением, требуется замена основных производственных фондов. Замену основных фондов осуществить путём технического перевооружения, модернизации оборудования ОРУ ПС 110/6,3/6,3 кВ Машзавод, а именно: замена масляных выключателей 110 кВ и трансформаторов напряжения 110 кВ с системой РЗиА оборудования 110 кВ.

3. Срок реализации проекта и затраты на его реализацию:

На реализацию проекта запланировано выполнение проектно-изыскательских работ в 2022 г. в объёме 5,877 млн. руб.

На реализацию проекта в части выполнения строительно-монтажных работ в 2022 г. запланировано 20,103 млн. руб. с НДС

На реализацию проекта в части выполнения строительно-монтажных работ в 2023 г. запланировано 23,201 млн. руб. с НДС

На реализацию проекта в части выполнения строительно-монтажных работ в 2024 г. запланировано 22,33 млн. руб. с НДС

4. Анализ технических решений:

Для реализации проекта предусматривается выполнение следующих технических решений:

- замена вводных и межсекционных масляных выключателей МКП-110М-1000/630-20У1 (диспетчерское наименование ВМ-110-М-М; ВМ-110-М-П; МСВ-110) на элегазовые;
- замена трансформаторов напряжения НКФ-110-57У1 ф. «А», «В», «С» на I и II секциях на элегазовые.

- замена систем и устройств РЗиА 110 кВ, щитов и шкафов управления оборудованием ОРУ 110 кВ

5. Выводы:

Реализация данного проекта в конечном итоге позволит повысить надёжность работы электросетевого объекта, снизить эксплуатационные издержки и аварийность в процессе работы электроустановки.

1. Кемеровская область

1. 2. Техническое перевооружение и реконструкция

1.2.1. Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:

1.2.1.1. Реконструкция существующей ТП 10/0,4 кВ СНТ Александровское (нижняя) в рамках технологического присоединения

1. Описание проекта:

КТП 10/0,4 кВ обеспечивает электроснабжение потребителей расположенный в СНТ «Александровское» в г. Киселёвск. Целью реконструкции существующей ТП 10/0,4 кВ СНТ Александровское (нижняя) является техническое перевооружение распределительного и коммутационного оборудования, замена основного электрооборудования, которое позволит нарастить дополнительные мощности, а так же повысит надёжность и качества электроснабжения потребителей, снижение аварийных отключений по причине выхода из строя оборудования.

Наличие возможности новых технологических подключений, снижение потерь и эксплуатационных расходов.

2. Предпосылки реализации проекта:

В связи с тем, что ТП 10/0,4 кВ была введена в эксплуатацию в 1985 году, оборудование ТП физически и морально устарело, выработало свой ресурс, работает на пределе своих возможностей. Выявлены дефекты, которые не могут быть устранены в процессе ремонта. Трансформатор ТМ-400/10 1980 года выпуска, в работе с этого же года, имеет многочисленные дефекты: неустраняемые капельные течи масла, ввиду старения резиновых уплотнений и металла корпуса из-за коррозии; граничные значения сопротивления изоляции обмоток. Выключатели автоматические (АВ-0,4) частично имеют механические повреждения корпусов вследствие долгого срока эксплуатации. Состояние заземляющего устройства, согласно замерам и внешнему осмотру находится в критическом состоянии. По результатам проверки технического состояния электрооборудования требуется полная замена оборудования.

3. Срок реализации проекта и затраты на его реализацию:

На реализацию проекта в части выполнения строительно-монтажных работ в 2022 г. запланировано 1,320 млн. руб. с НДС

4. Выводы:

Реализация данного проекта в конечном итоге позволит повысить надёжность работы электросетевого объекта, снизить эксплуатационные издержки и аварийность в процессе работы электроустановки и обеспечить надёжное и бесперебойное электроснабжение потребителей.

1. Кемеровская область

1. 2. Техническое перевооружение и реконструкция

1.2.3. Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:

1.2.3.1 Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:

1.2.3.1. Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний.

Проектирование интеллектуальной системы учета. Приобретение и монтаж системы

1. Цели и задачи проекта.

В связи с опубликованием Федерального закона от 27 декабря 2018 г. №522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации», необходимо оборудовать интеллектуальными системами учета электроэнергии всех розничных потребителей запитанных от сетей ООО «ОЭСК». Для этих целей требуется запроектировать интеллектуальную систему учета электрической энергии.

2. Срок реализации проекта и затраты на его реализацию.

В период 2020 - 2021 гг. был выполнен проект и реализован I этап СМР, стоимость работ составила 3,655 млн. руб.

Приобретение и монтаж интеллектуальной системы учёта II-го этапа планируется продолжить в 2022 году. Стоимость составит 3,521 млн. руб.

Приобретение и монтаж интеллектуальной системы учёта выполнение III-го этапа планируется продолжить в 2023 году. Стоимость составит 3,521 млн. руб.

Полное завершение по реализации проекта завершаться за три этапа СМР и ПНР.

1. Кемеровская область

1.6. Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:

Приобретение измельчителя порубочных остатков

1. Цели и задачи проекта.

Согласно правилам установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон утверждённые постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 №160 обязанностью электросетевой организации является выполнение следующих требований:

- Для обеспечения безаварийного функционирования и эксплуатации объектов электросетевого хозяйства в охранных зонах сетевыми организациями осуществляется:

Прокладка и содержание просек вдоль воздушных линий электропередачи и по периметру подстанций и распределительных устройств в случае, если указанные зоны расположены в лесных массивах и зелёных насаждениях; Вырубка и опиловка деревьев и кустарников в пределах минимально допустимых расстояний до их крон, а так же вырубка деревьев, угрожающих падением.

Сетевая организация при содержании просек обязана обеспечить:

Содержание просеки в пожаробезопасном состоянии в соответствии с требованиями пожарной безопасности в лесах;

Поддержание ширины просеки в размерах предусмотренных проектами строительства объектов электросетевого хозяйства и требованиями. Определяемыми в порядке установленным законодательством РФ, путём вырубки. Обрезки крон деревьев(кустарников) и иными способами;.

Во избежание возгорания остатков, остающихся после расчистки просек порубочные остатки должны быть собраны и вывезены на полигон по переработке отходов. Полигоны отказывают в принятии на утилизацию и переработку ДКР.

На основании выше изложенного требуется приобрести прицепной измельчитель - дробилку для переработки древесных отходов в щепу и мульчу.

2. Способы решения.

Необходимо приобрести в 2022 году прицепной измельчитель порубочных остатков в количестве 1 шт. Ожидаемая стоимость – 1.752 млн. руб. (с НДС).

3. Выводы:

Приобретение измельчителя порубочных остатков в мульчу и щепу позволит предотвратить пожары и позволит содержать просеки в нормативном состоянии обеспечивающее безаварийное состояние энергообъекта.

Итого по инвестиционной программе на 2022 г., согласно Постановлению № 390 от 31.10.19 в редакции Постановления РЭК КО №485 от 29.10.2021 было утверждено **41,736 млн. руб.**, после корректировки сумма не изменилась и составила **41,736 млн. руб.**

Итого по инвестиционной программе на 2023 г., согласно Постановлению №390 от 31.10.19 в редакции Постановления РЭК КО №485 от 29.10.2021 было утверждено **31,545 млн. руб.**, после корректировки сумма не изменилась и составила **31,545 млн. руб.**

Итого по инвестиционной программе на 2024 г., согласно Постановлению №390 от 31.10.19 в редакции Постановления РЭК КО №485 от 29.10.2021 было утверждено **22,326 млн. руб.**, после корректировки сумма не изменилась и составила **22,326 млн. руб.**

Генеральный директор

А.А. Фомичев