

**ООО «ЕвразЭнергоТранс»**

Утверждаю

Генеральный директор

ООО «ЕвразЭнергоТранс»



И.Н. Беспалов

# **Паспорт инвестиционного проекта**

**«Реконструкция ССПИ ОДС РП»**

**2024 г.**

## **Оглавление**

1. Описание задач
2. Краткое описание предлагаемых мероприятий
3. Расчетная стоимость и основные показатели проекта
4. Перечень необходимых работ и оборудования
5. Календарный график реализации проекта
6. Структурный план проекта
7. Оценка эффективности
8. Приложения

## **1. Описание задач.**

Реконструкция ССПИ ОДС РП планируется ООО «ЕвразЭнергоТранс» в 2026-2027 годах с целью:

- осуществления автоматизированного контроля и управления режимами электроснабжения;
- сбора, обработки и передачи информации о параметрах режимов работы и состоянии коммутационного оборудования средствами телемеханики;
- организация передачи данных на ДП с использованием современных протоколов обмена данными по реализуемым каналам связи для передачи данных;
- обеспечения работы телемеханических устройств в структуре автоматизированной системы диспетчерского управления (АСДУ) ООО «ЕвразЭнергоТранс»

для следующих электроустановок ООО «ЕвразЭнергоТранс»:

- ПС 110 кВ Хвостохранилище;
- ПС 35кВ Шерегеш-3;
- ПС 110 кВ Шерегеш-1,

которые являются единственным источником электроснабжения насосной станции перекачки технологического шлама Абагурской фабрики ГРА АО «ЕВРАЗ ЗСМК», социально-значимых потребителей (многоквартирные дома, больницы, д/сады, котельные), горно-лыжного курорта поселка Шерегеш, Шерегешской шахты ГРА АО «ЕВРАЗ ЗСМК».

Инициаторы проекта:

- ООО «ЕвразЭнергоТранс»;

## **2. Краткое описание предлагаемых мероприятий.**

- В настоящее время на объектах электроснабжения
- ПС 110 кВ Хвостохранилище;
- ПС 35кВ Шерегеш-3;
- ПС 110 кВ Шерегеш-1,

функционирующие системы ССПИ отсутствуют, что не позволяет осуществлять расширение функциональных возможностей систем управления энергообъектами по сравнению с существующими, за счет использования возможностей микропроцессорной техники, и повышения на этой основе надежности электроснабжения потребителей.

Система охранного видеонаблюдения, охранной сигнализации, СКУД на вышеперечисленных объектах отсутствуют, что не позволяет удаленно контролировать периметр подстанции, увеличивает риск проникновения посторонних лиц в электроустановку, снижает уровень защищенности объекта электроэнергетики.

• С целью повышения надежности потребителей, запитанных от ПС 110 кВ Хвостохранилище; ПС 35кВ Шерегеш-3; ПС 110 кВ Шерегеш-1, создания безопасных условий труда обслуживающего персонала, повышения уровня антитеррористической защищенности объекта, повышения уровня автоматизации процессов и передачи информации на ведомственные органы и диспетчерский центр требуется выполнить реконструкцию подстанции в 2026г-2027г., в соответствии с современными нормами проектирования электроустановок, а именно: на каждом этапе

- – согласование и утверждение технического задания;
- – разработка проектной документации на систему управления;
- – поставка оборудования;
- – разработка пользовательского программного обеспечения;
- – выполнение монтажных и пусконаладочных работ, в соответствии с проектной документацией и действующей нормативно-технической документацией;
- – проведение подготовки персонала Заказчика;
- – разработка эксплуатационной документации;
- – проведение предварительных испытаний;
- – опытно-промышленная эксплуатация;
- – проведение приемочных испытаний и ввод системы в постоянную промышленную эксплуатацию.

Показатели энергоэффективности вновь устанавливаемого оборудования: экономия потерей электроэнергии – 0% (за счет замены коммутационного оборудования).

### **3. Расчётная стоимость и основные показатели проекта.**

Сметная стоимость работ по реконструкции ССПИ ОДС РП по экспертной оценке составляет 50 280 тыс. рублей без НДС, в том числе:

- Выполнение проектных работ реконструкции ПС составляет 4 986 тыс. рублей без НДС.
- Укрупнённая стоимость СМР составляет 13 588 тыс. руб. без НДС.
- Оборудование 31706 тыс. руб. без НДС.

Стоимость оборудования, материалов и СМР будет уточнена после получения проектно-сметной документации.

Стоимость выполнения работ по годам составит:

- 2026 г. – 28 937 тыс. руб. без НДС, в том числе:  
проектные работы – 4 986 тыс. руб. без НДС,  
СМР – 7 185 тыс. руб. без НДС,  
Оборудование – 16 766 тыс. руб. без НДС.
- 2027 г. – 21 343 тыс. руб. без НДС, в том числе:  
СМР – 6 403 тыс. руб. без НДС,  
Оборудование – 14 940 тыс. руб. без НДС.

#### **4. Список необходимых работ и оборудования.**

- Выбор по результатам конкурса подрядной организации на выполнение реконструкции ССПИ ОДС РП.
- Выполнение проектных работ на 1 этапе.
- Оформление заказных спецификаций на поставку оборудования и материалов на каждом этапе.
- Поставка необходимого оборудования и материалов на каждом этапе.
- Выполнение работ по монтажу оборудования ССПИ на каждом этапе.
- Выполнение работ по наладке и испытаниям оборудования на каждом этапе.
- Сдача оборудования в эксплуатацию по окончании работ на каждом этапе.

#### **5. Календарный график реализации проекта.**

- в течении 1 квартала 2026 г. провести конкурсные процедуры и выбрать подрядную организацию для выполнения полного комплекса работ по реконструкции ССПИ ОДС РП.
- в течении 2-3 квартала 2026 г. поэтапно получить проектно-сметную документацию от проектной организации на два этапа.
- в течении 1-2 квартала 2026 г. оформить заказ на поставку оборудования (1 этапа) на основании полученной от проектной организации спецификации на оборудование ССПИ на ПС «Хвостохранилище»;
- в течении 2-3 квартала 2026 г. осуществить поставку оборудования (1 этапа) ССПИ ПС «Хвостохранилище».
- в 3-4 квартале 2026 г., выполнить комплекс строительно-монтажных и наладочных работ по вводу в работу оборудования (1 этапа) ССПИ на ПС «Хвостохранилище».
- в течении 1 квартала 2027 г. оформить заказ на поставку оборудования (2 этапа) на основании полученной от проектной организации спецификации на оборудование ССПИ на ПС «Шерегеш-3» и ПС «Шерегеш-1»;
- в течении 2-3 квартала 2027 г. осуществить поставку оборудования (2 этапа) ССПИ на ПС «Шерегеш-3» и ПС «Шерегеш-1»;
- в 3-4 квартале 2027 г., выполнить комплекс строительно-монтажных и наладочных работ по вводу в работу оборудования (2 этапа) ССПИ на ПС «Шерегеш-3» и ПС «Шерегеш-1»;

#### **6. Структурный план проекта.**

- Выполнение проектных работ по реконструкции ПС;
- Приобретение оборудования и материалов по реконструкции ПС;
- Замена оборудования и выполнение комплекса монтажных и пуско-наладочных работ.

## **7. Оценка эффективности.**

Реконструкция ССПИ ОДС РП позволит в 2026-2027 годах поэтапно на ПС 110 кВ «Хвостохранилище», ПС 35кВ «Шерегеш-3», ПС 110 кВ «Шерегеш-1» реализовать:

- автоматизированный контроль и управление режимами электроснабжения;
- сбор, обработку и передачу информации о параметрах режимов работы и состоянии коммутационного оборудования средствами телемеханики;
- организацию передачи данных на ДП с использованием современных протоколов обмена данными по реализуемым каналам связи для передачи данных;
- обеспечение работы телемеханических устройств в структуре автоматизированной системы диспетчерского управления (АСДУ) ООО «ЕвразЭнергоТранс», что позволит улучшить электроснабжение социально-значимых потребителей (многоквартирные дома, больницы, д/сады, котельные), горно-лыжного курорта поселка Шерегеш, Шерегешской шахты и Абагурской фабрики ГРА АО «ЕВРАЗ ЗСМК».
- Реконструкция инженерных систем (охранного видеонаблюдения, охранной сигнализации, СКУД) повысит уровень антитеррористической защищенности объектов.

Технический директор



Н.Н. Апрышко

## **8. Приложения.**

**Приложение № 1.** Локальный сметный расчет № 1.25 на выполнение реконструкции ССПИ ОДС РП.

**Приложение № 2.** Схема ПС 35кВ Шерегеш -3.

**Приложение №3.** Схема ПС 110 кВ Шерегеш-1.

**Приложение №4.** Схема ПС 110 Хвостохранилище.

**Приложение №5.** Акт № 8 от 20.02.2024 оценки АТЗ ЭСХ ПС Хвостохранилище.

**Приложение №6.** Акт № 10 от 20.02.2024 оценки АТЗ ЭСХ ПС Шерегеш-1.

**Приложение №7.** Акт № 9 от 20.02.2024 оценки АТЗ ЭСХ ПС Шерегеш-3.

**Приложение №8.** Акт оценки технического состояния ССПИ ОДС РП.