

**Пояснительная записка
к инвестиционной программе
ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2021-2024 гг.
по Свердловской области**

ООО «ЕвразЭнергоТранс» приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 28.10.2021 №465 утверждена инвестиционная программа с периодом реализации 2021-2024гг.

При установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2022 год регулирующим органом в необходимую валовую выручку в качестве источников финансирования инвестиционной программы включена сумма 84 295,59 тыс. руб. в том числе:

- амортизация основных средств в размере 69 257,59 тыс. руб.;
- прибыль, направляемая на инвестиции, в размере 15 038 тыс. руб. (без налога на прибыль).

Соответственно, финансирование утвержденной инвестиционной программы на 2022 год в полном объеме не представляется возможным. Кроме того в соответствии с учётной политикой для целей бухгалтерского учёта с 2021г., утвержденной приказом №01-435 от 30.12.2020г. была проведена переоценка основных средств на 31.12.2021г., по результатам которой увеличился источник финансирования – амортизация.

В связи с этим у Общества возникла потребность в корректировке утвержденной инвестиционной программы на период 2021-2024гг. Инвестиционная программа Общества скорректирована с учетом:

1. Снижения стоимости объекта «Реконструкция системы АИИСКУЭ в 2022 году (выполнение обязательств, предусмотренных 522-ФЗ).
2. Переноса объекта «Реконструкция щита постоянного тока ПС НТМК» с 2022г. на 2025г.
3. Переноса объекта «Реконструкция ОРУ-110 кВ ПС Доменная» с 2023г. на 2024 - 2025гг.
4. Включения нового объекта «Реконструкция ПС 110/6кВ Обжиговая» в 2023г.

Реализация данных мероприятий приведет к повышению надежности и качества электроснабжения потребителей.

1. Реконструкция ОРУ- 110кВ ПС «Доменная».

Выключатели, трансформаторы тока, разъединители, панели защит на ПС 110/6кВ «Доменная» установлены в 1976 году. Всё оборудование выработало свой ресурс, морально и физически устарело.

Панели защит присоединений 110кВ ПС 110/6 «Доменная» выполнены на базе электроконтактных реле, которые не отвечают требованиям эксплуатации оборудования в современных условиях. Требуется установить аппаратуру защиты на базе микропроцессорных терминалов релейной защиты.

Основные потребители ПС «Доменная» – приемники 1, 2-ой категории Кислородно-компрессорное производство, ТЭЦ АО «ЕВРАЗ НТМК».

При выходе из строя электрооборудования присоединений 110кВ на ПС «Доменная» возможно отключение всех выключателей 110кВ вследствие провала напряжения в электрической сети 110кВ, что приведет к экономическому ущербу от недоотпуска продукции, простоев производства, брака продукции, нарушению тепло и водоснабжения потребителей производства и города.

Реконструкция ОРУ-110кВ подстанции «Доменная» с заменой оборудования вводных и секционных ячеек позволит обеспечить надежное и бесперебойное электроснабжение, теплоснабжение основных производств АО «ЕВРАЗ НТМК», повысит надежность тепло и электроснабжение потребителей города.

На основании таблицы В4 раздела II РУ 6 – 750 кВ и таблицы П2 раздела XXVII Проектно-изыскательские работы, определяется стоимость инвестиционного проекта по укрупненным нормативам:

$$(23\,533 \text{ тыс. руб.} * 3 \text{ ячейки} + 2\,320 \text{ тыс. руб.} * 3 \text{ ячейки}) * 1,06 * 1,043 * 1,04 * 1,04 = 92\,745 \text{ тыс. руб.}$$

Утвержденная стоимость проекта составляет 87 418 тыс. руб. (2024г. – 34 432 тыс. руб.; 2025г. – 52 986 тыс. руб.), что не превышает стоимость инвестиционного проекта в соответствии с укрупненными нормативами.

В Приложении 1 представлено ПТЭО данного объекта с приложением документов, обосновывающих необходимость проведения работ, расчета стоимости и пр.

2. Реконструкция ПС 110/6кВ «Обжиговая».

ПС Обжиговая является главной понизительно-распределительной подстанцией и предназначена для питания потребителей электроэнергии цеха обжига известняка АО «ЕВРАЗ НТМК» в городе Кушва. Приемники электроэнергии, получающие питание от ПС Обжиговая относятся к потребителям 2-ой категории.

На текущий момент на ПС Обжиговая установлен один трансформатор 110/ 6кВ, такая схема не позволяет обеспечивать надлежащий уровень надежности электроснабжения, проводить плановые ремонтные работы без полного прекращения электроснабжения потребителей ПС Обжиговая.

С целью обеспечения требуемой категорийности существующих потребителей и снижения рисков простоя производства при аварийно-восстановительных, плановых ремонтных работах необходимо выполнить реконструкцию ПС 110/6 кВ Обжиговая. Реконструкция подстанции Обжиговая позволит обеспечить необходимое надежное и бесперебойное электроснабжение потребителей при возникновении ненормальных схем в

сети 110/6 кВ, создать возможность проведения качественного ремонта оборудования подстанции.

На основании таблицы В3, В4, В5 раздела II РУ 6 – 750 кВ; таблицы Т4 раздела IV Ячейка трансформатора, регулировочного трансформатора, ячейка реактора ТОР (ДГР) 6 - 750 кВ; таблицы И5 раздела XIV Ячейка выключателя и элементы ПС и таблицы П2, П6 раздела XXVII Проектно-изыскательские работы, определяется стоимость инвестиционного проекта по укрупненным нормативам:

$(24\,338 \text{ тыс. руб.} * 1 \text{ ячейка} + 2\,900 \text{ тыс. руб.} * 1 \text{ ячейка} + 23\,533 \text{ тыс. руб.} * 1 \text{ ячейка} + 2\,320 \text{ тыс. руб.} * 1 \text{ ячейка} + 1\,188 \text{ тыс. руб.} * 6 \text{ ячеек} + 5\,526 \text{ тыс. руб.} + 2\,957 \text{ тыс. руб.} + 221 \text{ тыс. руб.} + 2\,735 \text{ тыс. руб.} * 3 \text{ разъед.} + 3\,000) * 1,034 * 1,06 * 1,043 * 1,04 = 95\,264 \text{ тыс. руб.}$

Утвержденная стоимость проекта составляет 82 233 тыс. руб., что не превышает стоимость инвестиционного проекта в соответствии с укрупненными нормативами.

В Приложении 2 представлено ПТЭО данного объекта с приложением документов, обосновывающих необходимость проведения работ и расчета стоимости.

3. Реконструкция системы АИИСКУЭ

Данный объект утвержден в инвестиционной программе на 2021-2024гг., согласно Приказа Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 17.08.2020 №398.

В связи с корректировкой источников финансирования инвестиционной программы на 2021-2024гг предлагается уточнение стоимости объекта и перераспределение по годам.

В соответствии с изменением в законодательстве (ФЗ от 27.12.2018г №522 о внесении изменений в 35-ФЗ и 261-ФЗ (интеллектуальные системы учета)) с 2020 года сетевые организации обязаны обеспечить потребителей необходимым минимальным набором функций интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности).

Сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности), приобретающих электрическую энергию на розничных рынках, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии

(мощности), в том числе не принадлежащих сетевой организации, а также при технологическом присоединении таких энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии (мощности) и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, за исключением коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии.

Существующая система АИИС КУЭ ООО «ЕвразЭнергоТранс» построена в соответствии с техническими требованиями ОРЭМ, имеет в своем функционале возможность предоставления необходимого набора функций интеллектуальной системы.

Для предоставления потребителям необходимого набора функции ООО «ЕвразЭнергоТранс» необходимо выполнить следующие работы:

- расширить существующую лицензию программного обеспечения для включения в АИИС КУЭ приборов учета потребителей;
- выполнить замену существующих приборов учета потребителей на приборы учета, отвечающие требованиям для интеллектуальных систем;
- обеспечить автоматизированный сбор информации с приборов учета потребителей в АИИС КУЭ ООО «ЕвразЭнергоТранс» - установка коммутаторов GSM/GPRS.

Реконструкция системы АИИСКУЭ не включает в себя технологические решения капитального строительства, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации утверждены укрупненные нормативы цены. Стоимость проекта составляет **16 238 тыс. руб.**, в том числе:

2021 год – 1 367 тыс. руб.

2022 год – 4 948 тыс. руб.

2023 год – 2 903 тыс. руб.

2024 год – 7 020 тыс. руб.

В Приложении 3 представлено ПТЭО данного объекта с приложением документов, обосновывающих необходимость проведения работ, расчета их стоимости и пр.

Приложения:

1. ПТЭО и паспорт объекта Реконструкция ОРУ- 110кВ ПС Доменная;
2. ПТЭО и паспорт объекта Реконструкция ПС 110/6кВ «Обжиговая»;
3. ПТЭО и паспорт объекта Реконструкция системы АИИСКУЭ.

Генеральный директор



И.Н. Беспалов