

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

Приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 28.10.2022 №570 утверждена инвестиционная программа ООО «ЕвразЭнергоТранс» с периодом реализации 2021-2024гг., в т.ч. освоение и финансирование инвестиционной программы за счет тарифных источников в 2023г. в размере 111 225 тыс.р. без НДС (76525 тыс. руб.- амортизация, 34 700 тыс. руб. – прибыль на развитие).

Утвержденная в инвестиционной программе прибыль на развитие на 2023г. составляет 9,6% от необходимой валовой выручки, утвержденной ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2023г, что соответствует абзацу 24 пункта 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» о не превышении финансирования капитальных вложений из прибыли организации 12% от необходимой валовой выручки.

При установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2023 год регулирующим органом в необходимую валовую выручку в качестве источников финансирования инвестиционной программы включена сумма 89 610 тыс. руб. в том числе:

- амортизация основных средств в размере 72 260 тыс. руб.;
- прибыль, направляемая на инвестиции, в размере 17 350 тыс. руб. (без налога на прибыль), что составляет 4,8% от необходимой валовой выручки.

Таким образом, дефицит финансирования утвержденной инвестиционной программы на 2023 год составляет 21 615 тыс. руб.

В связи с внесением изменений в абзац десятый пункта 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике ООО «ЕвразЭнергоТранс» **не пересматривает инвестиционную программу, утвержденную на 2023г.** приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 28.10.2022 №570.

На основании пункта 37 ФСБУ 6/2020 "Основные средства" была проведена проверка срока полезного использования, ликвидационной стоимости и способа начисления амортизации на соответствие условиям использования объекта основных средств по состоянию на 31.12.2021г. В соответствии с 15 пунктом ФСБУ 6/2020 «Основные средства», учётной политикой для целей бухгалтерского учёта с 2022г., утвержденной приказом №01-456 от 30.12.2021г. и приказом №01-300 от 22.09.2020г. «О проведении переоценки основных средств» проведена переоценка основных средств на 31.12.2022г., по результатам которой увеличился источник финансирования – амортизация.

В связи с этим у Общества **возникла потребность в корректировке** утвержденной **инвестиционной программы** на период 2021-2024гг. в части **2024г.**

Инвестиционная программа Общества скорректирована с учетом:

1. Включения нового объекта «Реконструкция ПС 110 кВ №3» в 2024г.;
2. Включения нового объекта «Реконструкции ВЛ-6 кВ ПС-16» в 2024г.;
3. Включения нового объекта «Проектирование и реализация проекта по установке системы мониторинга однофазных замыканий на землю 6-10 кВ ПС 110/10/6 «Прокатная», ПС 110/6 «Кислородная»» в 2024г.;
4. Включения нового объекта «Реконструкция ВЧТО на ПС НТМК и ПС Доменная» в 2024г.;
5. Включения нового объекта «Прочие инвестиционные проекты (ГАЗ (грузопассажирский))» в 2024г.
6. Переноса части работ по объекту «Реконструкция ОРУ-110 кВ ПС Доменная» с 2024г. на 2025г.;

В направляемой корректировке инвестиционной программы предусмотрено выполнение реконструкций тех же объектов, что и в корректировке, направленной с письмом №767 от 26.05.2023г.

Реконструкция данных объектов согласована межотраслевым советом потребителей при Губернаторе Свердловской области по вопросам деятельности субъектов естественных монополий и филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Урала.

Индексация произведена в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2024г. и на плановый период 2025-2026гг., разработанным Министерством экономического развития Российской Федерации 28.09.2022г.

Амортизация 2024г. учтена в соответствии с направленной в Региональную энергетическую комиссию Свердловской области тарифной заявкой.

Прибыль на развитие на 2024г. уменьшена на 10 млн. руб. (рост тарифов 5,96%)

Ниже приведено сравнение направляемых изменений инвестиционной программы 2024г. с корректировкой от 26.05.2023г., учитывающее применение актуальных ИПЦ и перераспределение ранее согласованных объектов реконструкции по периоду реализации.

Наименование и место расположения объекта инвестиционной программы 2024г.	Стоимость, тыс. руб. без НДС			Комментарии
	План корректировки от 26.05.2023г.	Текущий план корректировки	Отклонение, тыс. руб. без НДС	
<b>ВСЕГО</b>	<b>167 262</b>	<b>168 226</b>	<b>964</b>	
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	164 964	165 933	969	
Реконструкция ПС 110/6кВ «Обжиговая»	23 015	1 205	-21 810	приведение в соответствие с утвержденной инвест. программой



Реконструкция ПС 110 кВ №3	9 249	9 202	-48	применение ИПЦ в соответствии с прогнозом Минэкономразвития от 28.09.2022г
Реконструкции ВЛ-6 кВ ПС-16	3 251	3 245	-6	применение ИПЦ в соответствии с прогнозом Минэкономразвития от 28.09.2022г
Реконструкция ОРУ 35 кВ ПС Шахта	21 288	21 288	0	
Реконструкция ОРУ 35 кВ ПС Аглофабрика, с заменой силового трансформатора	31 483	31 483	0	
Проектирование и реализация проекта по установке системы мониторинга однофазных замыканий на землю 6-10 кВ ПС 110/10/6 «Прокатная», ПС 110/6 «Кислородная»	31 470	31 410	-60	применение ИПЦ в соответствии с прогнозом Минэкономразвития от 28.09.2022г
Реконструкция ВЧТО на ПС НТМК и ПС Доменная	8 759	8 742	-17	применение ИПЦ в соответствии с прогнозом Минэкономразвития от 28.09.2022г
Реконструкция ОРУ- 110кВ ПС Доменная	29 429	52 338	22 909	перенос части работ с 2025г. на 2024г. из-за неудовлетворительного технического состояния
Реконструкция системы АИISKУЭ (выполнение обязательств, предусмотренных 522-ФЗ)	7 020	7 020	0	
<b>Прочие инвестиционные проекты, всего, в т.ч.:</b>	<b>2 298</b>	<b>2 293</b>	<b>-5</b>	
ГАЗ (грузопассажирский)	2 298	2 293	-5	применение ИПЦ в соответствии с прогнозом Минэкономразвития от 28.09.2022г

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

Считаем необоснованным исключение автомобиля грузопассажирского ГАЗ из корректировки инвестиционной программы. Для разъяснения позиции Федеральной антимонопольной службы по данному вопросу ООО «ЕвразЭнергоТранс» направило в ФАС России письмо № 885 от 23.06.2023г. (см. Приложение 12 к письму №969 от 14.07.23 г.).

Ниже приведено обоснование по изменению сроков реализации инвестиционной программы по ранее согласованному объекту **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.

Изменение сроков проведения реконструкции изношенного 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, у которых центром питания является данная подстанция.

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:

$(23\ 135\ \text{тыс. руб.} * 1,07 * 2\ \text{ячейки}) * 1,068 * 1,056 * 1,049 * 1,139 * 1,059 * 1,053 + (23\ 135\ \text{тыс. руб.} * 1,07 * 1\ \text{ячейку} + 2\ 320\ \text{тыс. руб.} * 3\ \text{ячейки}) * 1,068 * 1,056 * 1,049 * 1,139 * 1,059 * 1,053 * 1,048 = 124\ 338\ \text{тыс. руб.}$

Утвержденная стоимость проекта составляет 98 061,39 тыс. руб. (2024г. – 52 338,02 тыс. руб.; 2025г. – 45 723,37 тыс. руб.), что не превышает стоимость инвестиционного проекта в соответствии с укрупненными нормативами.

Тыс.руб.

Статьи расходов	ТКП (от 09.01.2020г), всего	2024 год			2025 год		
		по ТКП	индексация	итого	по ТКП	индексация	итого
ПИР	5 100,00	5 100,00	1,067*1,139*1,06*1,047	6 878,77			
Материалы и оборудование	51 500,00	26 468,34	1,067*1,139*1,06*1,047	35 699,93	25 031,66	1,067*1,139*1,06*1,047*1,04	35 112,66
СМР	14 800,00	7 235,67	1,067*1,139*1,06*1,047	9 759,32	7 564,33	1,067*1,139*1,06*1,047*1,04	10 610,71
<b>ВСЕГО</b>	<b>71 400,00</b>			<b>52 338,02</b>			<b>45 723,37</b>

Стоимость Реконструкции ОРУ-110кВ ПС «Доменная» рассчитана исходя из технико-коммерческого предложения ООО «ТЭЛПРО-УРАЛ» от 09.01.2020г.

Таким образом, инвестиционная программа ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2024 г. отвечает всем требованиям нормативных документов.

Директор по экономике и финансам



Н.Ю. Ющикова