

**Пояснительная записка по замечаниям к проекту  
инвестиционной программы АО «ОЭК» по объекту ЕНЭС  
ПС 220 кВ Ручьи на 2024–2026 годы, направленным письмом  
комитета по ТЭК Ленинградской области  
от 30.05.2023 №3-2930/2023**

**1) Заключение комитета по топливно-энергетическому комплексу  
Ленинградской области**

*1.1 В Разделе 3.4 «Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии» паспорта инвестиционного проекта N\_ОЭК\_41\_ЕНЭС\_1 «Реконструкция системы собственных нужд ПС 220кВ Ручьи» предоставить всю информацию, предусмотренную графами 1–26.*

**Пояснение:**

Цели и задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта, указанные в разделе 3.3 паспорта, пересмотрены и звучат как:

*«исполнение предписания Ростехнадзора от 22.09.2021 №06–722–2133/ПР-40; замена морально и физически изношенного оборудования с истекшим сроком эксплуатации более 30 лет»,*

так как ранее направленная информация о целях и задачах: *«повышение качества и надежности эксплуатации электрических сетей и электроснабжения потребителей»* была указана некорректно.

В связи с изменением целей и задач, решаемых в рамках инвестиционного проекта, заполнение раздела паспорта 3.4 не требуется.

*1.2 Предоставить в составе Проекта документы, обосновывающие объемы работ, планируемые в рамках инвестиционного проекта N\_ОЭК\_41\_ЕНЭС\_1 «Реконструкция системы собственных нужд ПС 220кВ Ручьи», включая действующие предписания, листы осмотра, дефектные ведомости, прочие.*

**Пояснение:**

Документы, обосновывающие объемы работ, а именно техническое задание, акты технического освидетельствования, предписания Ростехнадзора от 22.09.2021 №06-722-2133/ПР-40 и дефектные ведомости предоставлены согласно Приложениям 1-4 к пояснительной записке.

**2) Замечания Минэнерго России**

*2.1 Прилагаемое к уведомлению заявление не соответствует требованиям пункта 12 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (далее -Правила), а именно,*



*отсутствует следующая информация т.к. использован шаблон заявления для субъектов, инвестиционные программы которых подлежат утверждению Минэнерго России:*

*- сведения о соответствии субъекта электроэнергетики критериям, указанным в пункте 1 Правил;*

*- наличие в проекте инвестиционной программы инвестиционных проектов, указанных в пункте 5(2), подпунктах "б", "в" и "г" пункта 19 Правил, а именно, предусматривается ли проектом инвестиционной программы предусматривается строительство и (или) реконструкция линий электропередачи и (или) трансформаторных и иных подстанций, соответствующих критериям отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденным Правительством Российской Федерации.*

**Пояснение:**

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 02.06.2023 №923 заявление на утверждение инвестиционной программы не требуется.

**2.2 Название проекта Реконструкция системы собственных нужд ПС 220 кВ Ручьи (N\_ОЭК\_41\_ЕНЭС\_1) не соответствует требованиям пункта 9 правил заполнения форм, утвержденных приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380, в соответствии с которым оно должно содержать:**

*- краткое наименование объекта инвестиционной деятельности или конкретного результата реализации инвестиционного проекта (то есть линия электропередачи, подстанция, распределительный пункт, автокран, ангар и другие);*

*- численное значение и изменение численного значения (при наличии) показателя и единицы его измерения, характеризующего функционирование создаваемого или изменяемого объекта после выполнения инвестиционного проекта (то есть трансформаторная мощность 100 МВА, с увеличением трансформаторной мощности на 10 МВА до 100 МВА, протяженность по трассе 10 км и другие).*

**Необходимо доработать название проекта.**

**Пояснение:**

Название проекта доработано с учетом замечаний и в доработанном проекте инвестиционной программы АО «ОЭК» по объекту ЕНЭС ПС 220 кВ Ручьи на 2024–2026 годы (далее – доработанный проект ИПР) звучит как «Реконструкция ПС 220/110/10 кВ Ручьи в части замены оборудования РУ 10кВ: замена трансформаторной мощности 4\*0,63МВА на 4\*0,63 МВА, увеличение трансформаторной мощности на 2\*0,53 МВА до 2\*0,63 МВА, замена КЛ 10кВ протяженностью 1км, замена ДГК (4 шт), замена масляных выключателей на вакуумные (6 шт)».

Замечание устранено.



**2.3 В форме 2 проекта ИПР в столбцах № 8 -10 указана полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией. При этом указана стадия реализации «П». При этом форме 10 проекта ИПР указано, что утверждение проектной документации не требуется.**

**При этом в паспорте проекта в разделе 6.1 указано:**

<b>Заключение договора на разработку проектной документации</b>	<b>01.09.2024</b>	<b>01.10.2024</b>
<b>Разработка рабочей документации</b>	<b>01.10.2024</b>	<b>01.11.2024</b>

**Таким образом, по проекту указана недостоверная и противоречивая информация о наличии и разработке проектной документации.**

**Необходимо привести в соответствие с правилами заполнения форм сведения о наличии и планах разработки и утверждения проектной документации.**

**Кроме того, паспорт проекта не соответствует шаблону, опубликованному на сайте Минэнерго России.**

**Пояснение:**

Столбцы № 8 -10 формы 2 проекта ИПР изменены на «нд», так как утвержденная проектно-сметная документация на данный момент отсутствует, но планируется к утверждению согласно графику в разделе 6.1 паспорта. В форме 10 откорректирован столбец 17 «Наличие утвержденной проектной документации (+; -; не требуется)». Информация о наличии и разработке проектной документации приведена в соответствии с правилами заполнения форм.

Паспорт проекта откорректирован по шаблону, опубликованному на сайте Минэнерго России.

Замечание устранено.

**2.4 В разделе 3.3 паспорта проекта указано:**

<b>Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта</b>	Повышение качества и надежности эксплуатации электрических сетей Повышение качества и надежности электроснабжения потребителей
<b>Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта</b>	Замена выключателей в ячейках ТСН ЗРУ-10 кВ (6 шт.) Замена кабеля 10 кВ ТСН1-ТСН6 типа АСБ 3х120 на АПВпу2г 1х120 (протяженность - 1 км.) Замена ТСН1-ТСН6 (6 шт.) Замена ДГК (дугогасящих реакторов) (4 шт.)
<b>Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта</b>	Замена выключателей в ячейках ТСН ЗРУ-10 кВ (6 шт.) Замена кабеля 10 кВ ТСН1-ТСН6 типа АСБ 3х120 на АПВпу2г 1х120 (протяженность - 1 км.) Замена ТСН1-ТСН6 (6 шт.) Замена ДГК (дугогасящих реакторов) (4 шт.)

Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта (млн руб с НДС /комплекс работ.)	39,054
Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	Предпроектный и проектный этап, организационный этап, сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы, испытания и ввод в эксплуатацию
Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	Техническая необходимость

*В соответствии с описанием состава объектов инвестиционной деятельности указано 1 км кабеля и 16 шт. оборудования, что не соответствует характеристикам проекта, указанным в формах 4, 6, 7 проекта ИПР и в разделе 6.2 паспорта, а также характеристикам, учтенным в расчете по укрупненным нормативам цены. Необходимо привести в соответствие характеристики проекта во всех материалах проекта ИПР и представить документ об утверждении таких характеристик.*

*В качестве задач проекта указано повышение качества и надежности эксплуатации электрических сетей и электроснабжения потребителей. При этом не указаны документы, подтверждающие несоответствие показателей надежности и качества нормативным требованиям, а также в разделе 3.4 отсутствует информация о технологических нарушениях. Необходимо обосновать необходимость повышения надёжности и качества энергоснабжения.*

*В пункте «Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта» не указаны документы, подтверждающие неудовлетворительное техническое состояние оборудования и необходимость его замены.*

*Кроме того, в разделе 3.1 паспорта некорректно указаны сведения в столбце 11.*

*Не указаны удельные стоимостные показатели по замене оборудования.*

**Пояснение:**

В доработанном описании состава проекта в разделе 3.3 паспорта указано:

Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Исполнение предписания Ростехнадзора от 22.09.2021 №06–722–2133/ПР-40; замена морально и физически изношенного оборудования с истекшим сроком эксплуатации более 30 лет
Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Замена масляных выключателей на вакуумные в ячейках ТСН ЗРУ-10 кВ (6 шт.) Замена кабеля 10 кВ ТСН1-ТСН6 типа АСБ 3х120 на АПВпу2г 1х120 (протяженность - 1 км.) Замена ТСН1-ТСН6: ТМ 0,63 МВА на ТМГ 0,63 МВА (4 шт) ; ТМ 0,1 МВА на ТМГ 0,63 МВА (2 шт) Замена ДГК (дугогасящих реакторов) (4 шт.)



Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Замена масляных выключателей на вакуумные в ячейках ТСН ЗРУ-10 кВ (6 шт.) Замена кабеля 10 кВ ТСН1-ТСН6 типа АСБ 3х120 на АПВпу2г 1х120 (протяженность - 1 км.) Замена ТСН1-ТСН6: ТМ 0,63 МВА на ТМГ 0,63 МВА (4 шт) ; ТМ 0,1 МВА на ТМГ 0,63 МВА (2 шт) Замена ДГК (дугогасящих реакторов) (4 шт.)
Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта (млн руб с НДС /комплекс работ.)	Замена масляных выключателей на вакуумные в ячейках ТСН ЗРУ-10 кВ: 1,39 млн руб с НДС/шт Замена кабеля типа АСБ 3х120 на АПВпу2г 1х120 (протяженность - 1 км.) : 5,15 млн руб с НДС/км Замена ТСН1-ТСН6: 1,23 млн руб с НДС/шт Замена ДГК типа РДМР-160-10 У1 : 5,14 млн руб с НДС/шт; Замена ДГК типа РДМР-300-10 У1 : 3,97 млн руб с НДС/шт
Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	Предпроектный и проектный этап, организационный этап, сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы, испытания и ввод в эксплуатацию
Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	акты технического освидетельствования, дефектные ведомости

Всего по проекту планируется замена 1 км кабеля и 16 шт. оборудования. В том числе замена 6 шт. трансформаторов с измерением трансформаторной мощности в МВА. В соответствии с правилами заполнения форм, утвержденных приказом Минэнерго России от 05.05.2016 №380, силовые трансформаторы указываются в столбце с заголовком «МВхА», поэтому в характеристиках проекта, указанных в формах 4, 6, 7 проекта ИПР в столбце «шт» указано оборудование, за вычетом трансформаторов, указанных в столбце «МВхА».

Техническое задание по инвестиционному проекту, утвержденное уполномоченными лицами организации, предоставлено согласно Приложению 1 к пояснительной записке .

Цели и задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта, указанные в разделе 3.3 паспорта, пересмотрены и звучат как:

*«исполнение предписания Ростехнадзора от 22.09.2021 №06–722–2133/ПР-40; замена морально и физически изношенного оборудования с истекшим сроком эксплуатации более 30 лет»,* так как ранее направленная информация о целях и задачах: *«повышение качества и надежности эксплуатации электрических сетей и электроснабжения потребителей»* была указана некорректно.

В пункте «Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта» раздела 3.3 паспорта указаны акты технического освидетельствования и дефектные ведомости, которые предоставлены согласно Приложениям 2,3 к пояснительной записке.

Информация, указанная в столбце 11 раздела 3.1 паспорта инвестиционного проекта, откорректирована в соответствии с графиком реализации и формами ИПР. Удельные стоимостные показатели по замене оборудования указаны в разделе 3.3 паспорта в соответствии с локальными сметными расчетами. Замечание устранено.



*2.5 Указанная в форме 2 оценка полной стоимости инвестиционного проекта в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики (далее -УНЦ) (столбцы 16.1-16.2) не соответствует представленному расчету такой стоимости.*

*Расчет в соответствии с укрупненными нормативами цены необходимо представить по шаблону, опубликованному на официальном сайте Минэнерго России по адресу <https://minenergo.gov.ru/system/download/4152/175489>.*

**Пояснение:**

Столбцы 16.1-16.2 «Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики» в форме 2 откорректированы в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики (далее -УНЦ).

Расчет УНЦ по шаблону, опубликованному на официальном сайте Минэнерго России, предоставлен согласно Приложению 5 к пояснительной записке.

Замечание устранено.

*2.6 По проекту «Реконструкция системы собственных нужд ПС 220 кВ Ручьи» (N\_ОЭК\_41\_ЕНЭС\_1) в части обоснования стоимости имеются следующие замечания:*

*Необходимо представить утвержденные технические и количественные характеристики, в соответствии с которыми выполнены расчет по УНЦ и расчет оценки полной стоимости.*

*В форме 2 и паспорте проекта планируемый год окончания реализации инвестиционного проекта заявлен -2026 г., при этом расчет УНЦ и расчет оценки полной стоимости выполнен в прогнозном уровне цен по состоянию на 2024 г., что не соответствует заявленному году окончания и требует корректировки, либо дополнительных пояснений.*

*В форме 2 заявлена полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в размере 34,81 млн руб. с НДС, при этом в обосновывающих материалах утвержденная ПСД и приказ об утверждении ПСД отсутствуют. Таким образом, не ясно, на основании каких локальных сметных расчетов выполнен расчет оценки полной стоимости.*

*В обосновывающих материалах приложено по 1 коммерческому предложению на оборудование и материалы, применяемые в локальных сметных расчетах, однако, в соответствии с приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр «Об утверждении Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса*



*объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации» конъюнктурный анализ рынка проводится на основании не менее трех коммерческих предложений, полученных не ранее чем за 6 месяцев до момента определения сметной стоимости.*

*Таким образом, ввиду наличия указанных замечаний, расчет оценки полной стоимости, расчет УНЦ и обосновывающие материалы подлежат доработке.*

**Пояснение:**

Утвержденные технические и количественные характеристики, в соответствии с которыми выполнены расчет по УНЦ и расчет оценки полной стоимости, а именно техническое задание, предоставлено согласно Приложению 1 к пояснительной записке.

Откорректированный расчет УНЦ предоставлен согласно Приложению 5 к пояснительной записке.

Столбцы № 8 -10 формы 2 проекта ИПР изменены на «нд», так как утвержденная проектно-сметная документация на данный момент отсутствует, но планируется к утверждению согласно графику в разделе 6.1 паспорта. Оценка полной стоимости сделана на основании локальных сметных расчетов, предоставленных в составе обосновывающих материалов к проекту ИПР.

Коммерческие предложения на оборудование и материалы, применяемые в локальных сметных расчетах, предоставлены согласно Приложению 9 к пояснительной записке.

**3) Замечания ФАС России в адрес АО «ОЭК».**

*Источники финансирования инвестиционной программы.*

*В соответствии с формой № 2 «План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам» общий объем финансирования в текущих ценах составляет 34 807,88 тыс. руб. с НДС, в прогнозных ценах 39 054,44 тыс. руб. с НДС.*

*В таблице Расчет стоимости проекта «Реконструкция системы собственных нужд ПС 220 кВ Ручьи» общий объем финансирования в текущих ценах составляет 34 861,73 тыс. руб. с НДС, в прогнозных ценах 39 401,33 тыс. руб. с НДС, что не соответствует представленному плану финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам. Согласно представленным обосновывающим материалам, инвестиционная программа реализуется за счет тарифных источников (амортизация).*

*В соответствии с формой № 2 «План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам» объем финансирования на 2024*



*год составляет 9 680,33 тыс. руб. без НДС, на 2025 год составляет 11 170,10 тыс. руб. без НДС, на 2026 год составляет 11 693,93 тыс. руб. без НДС.*

*Размер амортизации, учтенный в тарифе на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые АО «ОЭК», на 2023 год составляет 12 534,52 тыс. руб. без НДС. На 2024 год амортизация заявлена АО «ОЭК» в аналогичном размере.*

*Заявленный объем финансирования инвестиционной программы, меньше заявленного на 2024 размера амортизации, вместе с тем, с учетом изложенного АО «ОЭК» необходимо предоставить с расшифровкой дополнительные обоснования объемов финансирования инвестиционной программы.*

**Пояснение:**

Форма №2 «План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам» откорректирована с учетом с измененных объемов выполнения работ в течение периода реализации и согласно локальным сметным расчетам. Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет на 2024–2026 годы составляет 40 907,74 тыс. руб.

Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики (ст.16.1, 16.2 формы 2) откорректирована по замечаниям Минэнерго России с разбивкой мероприятий на 2024–2026 годы и составляет в текущих ценах - 36 660,31 тыс. руб., в прогнозных ценах – 57 619,42 тыс. руб. Расчет стоимости проекта по шаблону, опубликованному на официальном сайте Минэнерго России, предоставлен согласно Приложению 5 к пояснительной записке.

Размер источников финансирования по инвестиционному проекту составляет:  
на 2024 год – 11,235 млн руб. без НДС;  
на 2025 год – 11,142 млн руб. без НДС;  
на 2026 год – 11,713 млн руб. без НДС.

Ведомость амортизации за 2022 год АО «ОЭК» по объекту ПС 220кВ Ручьи на сумму 7,003 млн руб. без НДС предоставлена согласно Приложению 6 к пояснительной записке. Расчет данной суммы согласно ведомости бухгалтерского учета основан на сокращенном (не макс.) сроке полезного использования оборудования.

При расчете источников финансирования инвестиционной программы применяется максимальный срок полезного использования и первоначальная стоимость основных средств без учета переоценки. Данный способ расчета применялся при формировании суммы расходов на амортизацию на 2023 год. Расчет амортизации на 2024–2026 годы с учетом максимального срока полезного



использования оборудования представлен согласно Приложению 7 к пояснительной записке.

**4) Замечания АО «СО ЕЭС»**

***В проект ИПР включить мероприятия по модернизации ССПИ на ПС 220 кВ Ручьи со сроком завершения СМР и ПНР в 2026 году.***

**Пояснение:**

АО «ОЭК» откорректирована Программа модернизации и расширения ССПИ на подстанциях АО «ОЭК» совместно с филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада и филиалом АО «СО ЕЭС» Ленинградским РДУ.

Мероприятия по модернизации ССПИ на ПС 220 кВ Ручьи запланированы в 2027-2029 годы в соответствии с актуальной Программой модернизации и расширения ССПИ на подстанциях АО «ОЭК». Программа предоставлена согласно Приложению 8 к пояснительной записке.

**Начальник управления  
тарифного регулирования**

**А.А. Крылова**