



ПРАВИТЕЛЬСТВО
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ
ПО ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМУ
КОМПЛЕКСУ

191311, Санкт-Петербург, ул. Смольного, 3
Для телеграмм: Санкт-Петербург, 191311
Тел.: (812) 539-42-31
Тел. / факс: (812) 539-51-59, 539-42-25
E-mail: tek@lenreg.ru

25.05.2023 № 3-2794/2023

На № _____ от _____

Начальнику
Октябрьской дирекции по
энергообеспечению
филиала Трансэнерго ОАО «РЖД»
А.А.Серебрякову

Di_sekretar_e@orw.ru

Уважаемый Андрей Анатольевич!

Проект изменений в инвестиционную программу Октябрьской дирекции по энергообеспечению филиала Трансэнерго ОАО «РЖД» на 2020-2024 годы (уведомление о принятии к рассмотрению №3-2220/2023 от 21.04.2023, далее - проект) рассмотрен комитетом по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области, комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в пределах полномочий, установленных пунктом 46 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №977 (далее – Правила) и филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада, в пределах полномочий установленных п. 50 Правил. По результатам рассмотрения сообщаем следующее.

Форму 2 «План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам» необходимо привести в соответствие с приказом Минэнерго России от 05.05.2016 №380 (наименования показателей в графах 15,19-21 привести в соответствие требованиям приказа в части требований к словосочетаниям вида "год (N-1)", "год X", соответствующим образом скорректировать значения показателей в графах 15,19-21 по всем инвестиционным проектам).

Паспорта инвестиционных всех проектов привести в соответствие скорректированным значениям показателей в графах 15,19-21 формы 2.

По инвестиционному проекту J_LENOKTZD2 «Техническое перевооружение тяговой подстанции 75 км. Установка секционных выключателей между питающими линиями 110кВ (Реконструкция ОРУ-110кВ, замена понижающих трансформаторов 2шт., выключателей 110кВ с комплектом защит 3шт.)» обосновать общее уменьшение объема финансирования капитальных вложений на период реализации инвестиционной программы. Предоставить полную информацию о фактическом финансировании

мероприятий инвестиционного проекта J_LENOKTZD2 за 2020-2022 годы (с указанием всех затрат и их стоимости, включая наименование и стоимость приобретенного в 2022 году оборудования), а также полную информацию о планируемых на 2023 и 2024 годы затратах и их стоимости.

Приложения:

- 1) копия письма № КТ-3-2389/2023 от 24.05.2023 – на 8 л. в 1 экз.;
- 2) копия письма № ОЗ-б2-І-1-19-1400 от 10.05.2023 – на 5л. в 1 экз.

Председатель комитета



С.С.Морозов

Исп.: Е.А.Кузьмина,
8 (812) 539-42-32, 4824.

Председателю комитета
по топливно-энергетическому
комплексу Ленинградской области

24.05.2023

КТ-3-2389/2023

С.С. Морозову

О рассмотрении проекта изменений,
вносимых в ИПР ОАО «РЖД»
на 2020-2024 гг.

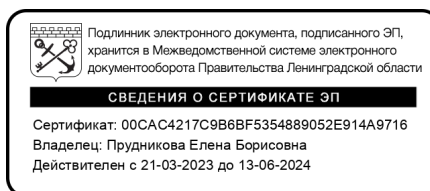
Уважаемый Сергей Сергеевич!

В соответствии с Вашим уведомлением от 21.04.2023 № 3-2697/2022 (вх. ЛенРТК от 25.05.2022 № КТ-1-3538/2022) о принятии к рассмотрению проекта изменений, вносимых на 2023-2024 годы в инвестиционную программу Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «Российские железные дороги» на 2020-2024 годы, комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, руководствуясь положениями постановления Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, направляет заключение по результатам рассмотрения проекта, размещенного на сайте комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области в сети интернет в разделе:

«Деятельность/Основные направления/Инвестиционные программы субъектов электроэнергетики/Проекты инвестиционных программ субъектов электроэнергетики/Филиал СП Трансэнерго АО «РЖД»/2023 год».

Приложение: на 7 л. в 1 экз.

Заместитель председателя комитета
по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области



Е.Б. Прудникова

исп. Конощенко Е.Н., т.(812) 539-47-45(2906), e-mail: en_konoshenkova@lenreg.ru

- по статье «Выпадающие доходы» - 2,35 тыс.руб. (в соответствии с величиной расходов по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования», указанной в тарифной заявке об установлении тарифов на услуги по передаче на 2024 год).

3. Оценка ценовых (тарифных) последствий выполнения инвестиционной программы в редакции проекта, направленного ОАО «РЖД»

Заявленная величина тарифных источников финансирования на 2024 год ниже величины источников финансирования, учтенных в тарифах на 2023 год, в на 10,68 тыс. руб.

С учетом вышеизложенного, проект изменений в ИПР ОАО «РЖД» на 2020-2024 годы рассмотрен ЛенРТК в соответствии с п. 46, 49 Правил.

Вместе с тем, по результатам рассмотрения проекта ИПР ЛенРТК также полагает необходимым дополнительно указать на следующие рекомендации, напрямую не отнесенные к полномочиям органа регулирования в рамках пунктов 46, 49 Правил.

Указанные рекомендации не влияют на полноту и содержание заключения ЛенРТК, представленного в пределах полномочий органа регулирования на основании вышеуказанных пунктов Правил.

4. Замечания к форме «Финансовый план субъекта электроэнергетики» (Приказ № 310).

4.1. В строке 13 реквизиты решения комитета по ТЭК по утверждению инвестиционной программы ОАО «РЖД» указаны неверно. Инвестиционная программа ОАО «РЖД» на 2020-2024 годы утверждена распоряжением комитета по ТЭК от 26.11.2019 №87 « Об утверждении инвестиционной программы Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «Российские железные дороги» на 2020-2024 годы на территории Ленинградской области.

4.2. В разделе 1 «Финансово-экономическая модель деятельности субъекта электроэнергетики» заполнены не в полном объеме. Все ячейки финансового плана должны быть заполнены в соответствии с требованиями Правил заполнения формы финансового плана субъекта электроэнергетики, утвержденных Приказом № 310, при этом в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных в финансовом плане, в строке и соответствующем столбце указывается символ "-".

5. Замечания к формам Приказа 380

5.1. В формах приказа 380 реквизиты решения комитета по ТЭК по утверждению инвестиционной программы ОАО «РЖД» на 2020-2024 годы указаны неверно.

5.2. В форме Н0413_1037739877295_04_0_41_0 показатель, указанный в ячейке AZ20 (2 км) не соответствуют показателю указанному в ячейке W18 (3 км) приложения 8 утвержденной ИПР.

5.3. В форме Н0413_1037739877295_04_0_41_0 в соответствии с пунктом 157 Приказа 380 «При необходимости указания в наименованиях столбцов наименований нескольких дополнительных единиц измерения натуральных количественных показателей, характеризующих объекты основных средств, планируемых к принятию (фактически принятых) к бухгалтерскому учету, и отсутствующих в наименованиях столбцов, номера которых начинаются с числа 6, 7 или 8, то после столбцов с наименованием "Другое" форма раскрытия "Форма 4. План ввода основных средств" дополняется новыми столбцами с указанием в их наименовании соответствующих единиц измерения натуральных количественных показателей, а также указанием порядковых номеров новых столбцов».

5.4. В форме Н0413_1037739877295_18_0_41_0 исключить столбцы 5,7,9.

Все ячейки форм должны быть заполнены сетевой организацией в соответствии с требованиями Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта "ж" пункта 11 стандартов раскрытия информации (далее – Правила заполнения форм приказа 320). Формой 18 «Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы» не предусмотрено указывать фактические показатели.

Также ЛенРТК отмечает, что заключение Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Ленинградской области не представлены, по результатам рассмотрения ИПР1 не поступало.

Заместитель председателя комитета
по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области

Е.Б. Прудникова



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»

ФИЛИАЛ АО «СО ЕЭС»
«ОБЪЕДИНЕННОЕ ДИСПЕТЧЕРСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ
СЕВЕРО-ЗАПАДА»

(Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада)

проспект Тореза, д. 31,
г. Санкт-Петербург, 194223
Тел.: (812) 595-83-15, 552-98-95 Факс: (812) 595-83-53
E-mail: sekr@odusz.so-ups.ru
<http://www.so-ups.ru>
ОКПО 58897093 ОГРН 1027700201352
ИНН/КПП 7705454461/780243002

10.05.2023 № 03-62-I-1-19-1400
на № 3-2220/2023 от 21.04.2023

О рассмотрении проекта корректировки
ИП ОАО «РЖД» по Ленинградской области
на 2020 – 2024 гг.

Председателю комитета по
топливно-энергетическому
комплексу Ленинградской области
Морозову С.С.

Директору
Филиала АО «СО ЕЭС»
Ленинградское РДУ
Курилкину И.А.

Уважаемый Сергей Сергеевич!

Филиалами АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада и Ленинградское РДУ
рассмотрен проект изменений, вносимых в инвестиционную программу
Октябрьской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения
Трансэнерго- филиала ОАО «РЖД» на 2020 – 2024 гг..

Направляю Вам заключение по итогам рассмотрения.

Приложение: заключение на 4 л.

Директор по управлению режимами-
главный диспетчер

И.С. Никифоров

Виноградов Александр Владимирович
(812) 595-82-54

**Заключение
по результатам рассмотрения проекта инвестиционной программы**

Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада, г. Санкт-Петербург

Заключение выдано Комитету по топливно-энергетическому комплексу Правительства Ленинградской области по проекту корректировки инвестиционной программы Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на 2020-2024 годы (далее – проект ИПР).

Проект ИПР рассмотрен Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

По результатам рассмотрения установлено:

I. Мероприятия по оборудованию систем технологического управления (вторичному электротехническому оборудованию)

№ п/п	2	3	4	5	6	7		8
						Документ-основание	ИПР субъекта электроэнергетики, утвержденная в предшествующем периоде	
Ленинградская область								
1	Техническое перевооружение тяговой подстанции ПС 110 кВ Малукса (ПС 407) с организацией ССПИ	-	В проект инвестиционной программы необходимо включить мероприятия по модернизации ССПИ на ПС 110 кВ Малукса (ПС 407) со сроком реализации 2023 год	Отсутствие телеметрической информации в необходимом объеме приводит к ухудшению наблюдаемости, качества планирования и управления электроэнергетическим режимом энергосистемы	Возможные риски для энергосистемы	Перечень мероприятий, направленных на повышение надежности и наблюдаемости внешнего электроснабжения тяговых подстанций ОАО «РЖД» в 2018 – 2025 годах, утвержденный директором ОАО «РЖД» по энергетическому комплексу В.М. Санько 20.02.2018 и директором по техническому контролю АО «СО ЕЭС» П.А. Алексеевым 08.02.2018 (далее- Перечень мероприятий)	Документы, предусматривающие мероприятия, сроки их реализации и технические характеристики	ИПР иного субъекта электроэнергетики, с которой требуется координация
2	Техническое перевооружение тяговой подстанции ПС 110 кВ Жарок с	-	В проект инвестиционной программы включить мероприятия по модернизации ССПИ на ПС 110 кВ Жарок (ПС 408) со сроком реализации 2023 год	Отсутствие телеметрической информации в необходимом объеме приводит к ухудшению наблюдаемости, качества планирования и управления	Отсутствие информации в необходимом объеме приводит к ухудшению наблюдаемости, качества планирования и управления	Перечень мероприятий	Документ-основание	ИПР иного субъекта электроэнергетики, с которой требуется координация

№ п/п	Наименование и идентификатор инвестиционного проекта	Год реализации	Предложения по доработке проекта ИПР	Возможные риски для энергосистемы	Документы, предусматривающие мероприятия, сроки их реализации и технические характеристики		
					Документ-основание	ИИР субъекта электроэнергетики, утвержденная в предшествующем периоде	ИИР иного субъекта электроэнергетики, с которой требуется координация
3	организацией ССПИ Техническое перевооружение тяговой подстанции ПС 110 кВ Ефимовская с организацией ССПИ	-	В проект инвестиционной программы включить мероприятия по модернизации ССПИ на ПС 110 кВ Ефимовская (ПС 430) со сроком реализации 2023 год	электроэнергетическим энергосистемы Отсутствие телеметрической информации в необходимом объеме приводит к ухудшению наблюдаемости, качества планирования и управления электроэнергетическим энергосистемы	Перечень мероприятий	-	-
4	Техническое перевооружение тяговой подстанции Суйда (ЭЧЭ-10). Замена отделителей и короткозамыкателей 110 кВ на выключатели 110кВ, установка защит 110 кВ. Организация ССПИ	-	В проект инвестиционной программы включить мероприятия по модернизации ССПИ на ПС 110 кВ Суйда (ПС 400) со сроком реализации 2023 год	Отсутствие телеметрической информации в необходимом объеме приводит к ухудшению наблюдаемости, качества планирования и управления электроэнергетическим энергосистемы	Перечень мероприятий	-	-
5	Техническое перевооружение тяговой подстанции Толмачево (ЭЧЭ-14). Замена отделителей и короткозамыкателей 110 кВ на выключатели 110 кВ, установка защит 110 кВ. Организация ССПИ	-	В проект ИП включить мероприятия по модернизации ССПИ на ПС 110 кВ Толмачево (ПС 406) со сроком реализации 2023 год	Отсутствие телеметрической информации в необходимом объеме приводит к ухудшению наблюдаемости, качества планирования и управления электроэнергетическим энергосистемы	Перечень мероприятий	-	-
6	Техническое перевооружение	-	В проект инвестиционной программы включить мероприятия по модернизации ССПИ на ПС 110 кВ Толмачево (ПС 406) со сроком реализации 2023 год	Отсутствие телеметрической информации в необходимом объеме приводит к ухудшению наблюдаемости, качества планирования и управления электроэнергетическим энергосистемы	Перечень мероприятий	-	-

№ п/п	Наименование и идентификатор инвестиционного проекта	Год реализации	Предложения по доработке проекта ИПР	Возможные риски для энергосистемы	Документы, предусматривающие мероприятия, сроки их реализации и технические характеристики		
					Документ-основание	ИПР субъекта электроэнергетики , утвержденная в предшествующем периоде	ИПР иного субъекта электроэнергетики, с которой требуется координация
	тяговой подстанции Лебяжье (ЭЧЭ-15). Замена отделителей и короткозамыкателей 110 кВ на выключатели 110кВ, замена защит 110 кВ. Организация ССПИ		модернизации ССПИ на ПС 110 кВ Лебяжье (ПС 412) со сроком реализации 2023 год	приводит к ухудшению наблюдаемости, качества планирования и управления электроэнергетическим режимом энергосистемы			
7	Техническое перевооружение электрической подстанции Петяярви с организацией ССПИ	-	В проект инвестиционной программы включить мероприятия по модернизации ССПИ на ПС 110 кВ Петяярви (ПС 416) со сроком реализации 2023 год	Отсутствие телеметрической информации в необходимом объеме приводит к ухудшению наблюдаемости, качества планирования и управления электроэнергетическим режимом энергосистемы	Перечень мероприятий	-	-
8	Техническое перевооружение электрической подстанции Мюлльпельто с организацией ССПИ	-	В проект инвестиционной программы включить мероприятия по модернизации ССПИ на ПС 110 кВ Мюлльпельто (ПС 414) со сроком реализации 2023 год	Отсутствие телеметрической информации в необходимом объеме приводит к ухудшению наблюдаемости, качества планирования и управления электроэнергетическим режимом энергосистемы	Перечень мероприятий	-	-
9	Техническое перевооружение электрической подстанции Громово с организацией ССПИ	-	В проект инвестиционной программы включить мероприятия по модернизации ССПИ на ПС 110 кВ Громово (ПС 413) со сроком реализации 2023 год	Отсутствие телеметрической информации в необходимом объеме приводит к ухудшению наблюдаемости, качества планирования и управления электроэнергетическим режимом энергосистемы	Перечень мероприятий	-	-
10	Техническое перевооружение электрической подстанции 75 км с организацией ССПИ	-	В проект инвестиционной программы включить мероприятия по модернизации ССПИ на ПС 110 кВ 75 км (ПС 497) со сроком реализации 2023 год	Отсутствие телеметрической информации в необходимом объеме приводит к ухудшению наблюдаемости, качества планирования и управления электроэнергетическим режимом энергосистемы	Перечень мероприятий	-	-

№ п/п	Наименование и идентификатор инвестиционного проекта	Год реализации	Предложения по доработке проекта ИПР	Возможные риски для энергосистемы	Документы, предусматривающие мероприятия, сроки их реализации и технические характеристики		
					Документ-основание	ИПР субъекта электроэнергетики, утвержденная в предшествующем периоде	ИПР иного субъекта электроэнергетики, с которой требуется координация
11	Техническое перевооружение электрической подстанции Волховстрой-1 с организацией ССПИ	-	В проект инвестиционной программы включить мероприятия по модернизации ССПИ на ПС 110 кВ Волховстрой (ПС 499) со сроком реализации 2023 год	Отсутствие телеметрической информации в необходимом объеме приводит к ухудшению наблюдаемости, качества планирования и управления электроэнергетическим режимом энергосистемы	Перечень мероприятий	-	-
12	Техническое перевооружение электрической подстанции Броневая с организацией ССПИ	-	В проект инвестиционной программы включить мероприятия по модернизации ССПИ на ПС 110 кВ Броневая со сроком реализации 2023 год	Отсутствие телеметрической информации в необходимом объеме приводит к ухудшению наблюдаемости, качества планирования и управления электроэнергетическим режимом энергосистемы	Перечень мероприятий	-	-

Примечание: ССПИ – система сбора и передачи информации

Директор по управлению режимами- главный диспетчер

И.С. Никифоров