



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

29.09.2022 1-11223/2022

№ \_\_\_\_\_

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

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

[Di\\_sekretar\\_e@orw.ru](mailto:Di_sekretar_e@orw.ru)

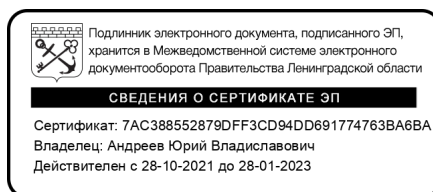
**Уважаемый Андрей Анатольевич!**

Доработанный проект изменений в инвестиционную программу Октябрьской дирекции по энергообеспечению филиала Трансэнерго ОАО «РЖД» на 2020-2024 годы (уведомление о принятии к рассмотрению №3-4260/2022 от 22.08.2022, далее - проект) рассмотрен комитетом по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области (ЛенРТК), 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), копия заключения ЛенРТК прилагается. Также проект рассмотрен филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада, в пределах полномочий установленных п. 50 Правил, копия заключения прилагается.

Приложения:

1. копия письма № КТ-3-3789/2022 от 09.09.2022 – на 6 л. в 1 экз.;
2. копия письма № ОЗ-62-І-1-19-2798 от 01.09.2022 – на 1л. в 1 экз.

Председатель комитета



Ю.В.Андреев

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

09.09.2022

КТ-3-3789/2022

Первому заместителю  
председателя комитета  
по топливно-энергетическому  
комплексу Ленинградской области

**С.В. Аминякову**

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

***Уважаемый Сергей Владимирович!***

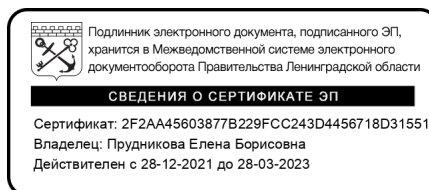
В соответствии с Вашим уведомлением от 22.08.2022 № 3-4260/2022 (вх. ЛенРТК от 22.08.2022 № КТ-1-5411/2022) о принятии к рассмотрению доработанного проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «Российские 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 по адресу:

[https://power.lenobl.ru/ru/deiatelnost/osnovnye\\_napravleniya/elektroenergetika-i-tehnologicheskoe-prisoedinenie-k-elektricheskim-se/investicionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/proekty/filial-transenergo-ao-rzhd/](https://power.lenobl.ru/ru/deiatelnost/osnovnye_napravleniya/elektroenergetika-i-tehnologicheskoe-prisoedinenie-k-elektricheskim-se/investicionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/proekty/filial-transenergo-ao-rzhd/)

*Приложение: на 5 л. в 1 экз.*

Заместитель председателя  
комитета по тарифам и ценовой политике  
Ленинградской области

**Е.Б. Прудникова**



исп. Конощенкова Е.Н., т.(812) 539-47-45(2906), e-mail: [en\\_konoshenkova@lenreg.ru](mailto:en_konoshenkova@lenreg.ru)

**Заключение комитета по тарифам и ценовой политике  
Ленинградской области по результатам рассмотрения доработанного  
проекта изменений на 2022-2024 годы, вносимых в инвестиционную  
программу Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного  
подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «Российские железные дороги»  
на 2020-2024 годы**

В соответствии с подпунктом «а» пункта 46, пунктом 49 Правил комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК):

- рассматривает проект инвестиционной программы в части оценки предложений субъектов электроэнергетики по включению инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, в регулируемые цены (тарифы), и оценки соответствия проектов инвестиционных программ сетевых организаций целевым значениям показателей надежности и качества услуг, установленных указанным органом исполнительной власти;

- готовит и направляет в уполномоченный орган заключение с оценкой ценовых (тарифных) последствий выполнения указанной инвестиционной программы на период ее реализации.

ЛенРТК, рассмотрев в пределах полномочий, установленных законодательством Российской Федерации, доработанный проект изменений вносимых в инвестиционную программу Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «Российские железные дороги» на 2020-2024 годы на территории Ленинградской области, утвержденную распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 26.11.2019 № 87 (в ред. от 30.10.2020 №113) (далее – ИПР), на 2022-2024 годы (далее – ИПР1) сообщает следующее.

Плановые значения целевых показателей надежности и качества услуг, указанные в ИПР1, соответствуют долгосрочным параметрам регулирования, установленным ЛенРТК.

Таблица 1

№ п/п	Год	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saidi}$ ), час	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saifi}$ ), шт.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения реализуемых товаров (услуг), Птпр
1.	2020	0,00	0,00	1,11353
2.	2021	0,00	0,00	1,09683
3.	2022	0,00	0,00	1,08038
4.	2023	0,00	0,00	1,06417
5.	2024	0,00	0,00	1,04821

ОАО «РЖД» представлены в ЛенРТК отчетные данные о фактических показателях надежности и качества за 2020 год письмом от 30.03.2021 № ИСХ-3800/ОКТ НТЭ (вх. ЛенРТК № КТ-1-1824/2021 от 31.03.2021).

Таблица 2

Наименование	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
Утвержденные плановые значения на 2020 год	0,00	0,00	1,1135
Фактические значения за 2020 год	0,00	0,00	2,42427

Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi) и показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi) за 2020 год считаются достигнутыми плановых значений, показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) считается недостижимым плановых значений.

Отчетные данные о фактических показателях надежности и качества за 2021 год представлены ОАО «РЖД» в ЛенРТК письмом от 22.04.2022 № ИСХ-5054/ОКТ НТЭ (вх. ЛенРТК № КТ-1-2626/2022 от 27.04.2022) и откорректированный отчет от 3.06.2022 № ИСХ-6986/ОКТ НТЭ (вх. ЛенРТК от 10.06.2022 № КТ-3961/2022)

Таблица 3

Наименование	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
Утвержденные плановые значения на 2021 год	0,00	0,00	1,09680
Фактические значения за 2021 год	0,00	0,00	1,23134

Фактические показатели надежности и качества за 2021 год считаются достигнутыми плановых значений.

В доработанном проекте ОАО «РЖД» планирует на 2020-2024 годы следующую корректировку основных показателей ИПР.

Таблица 4

		План	Факт (корректировка плана)	отклонение (гр.4-гр.3)	отклонение (гр.5/гр.3), (%)
1	2	3	4	5	6
		Финансирование КВЛ (с НДС), млн.руб.			
1	2020	130,85	179,49*	48,64	37,17%
	<i>в т.ч.тарифные источники</i>	<i>96,10</i>	<i>112,02</i>	<i>15,92</i>	<i>16,57%</i>
	<i>иные источники</i>	<i>34,75</i>	<i>67,47</i>	<i>32,72</i>	<i>94,16%</i>
2	2021	391,62	70,31*	-321,31	-82,05%
	<i>в т.ч.тарифные источники</i>	<i>100,69</i>	<i>70,31</i>	<i>-30,38</i>	<i>-30,17%</i>
	<i>иные источники</i>	<i>290,93</i>	<i>0,00</i>	<i>-290,93</i>	<i>-100,00%</i>
3	2022	459,08	92,55	-366,53	-79,84%
	<i>в т.ч.тарифные источники</i>	<i>103,09</i>	<i>64,26</i>	<i>-38,83</i>	<i>-37,67%</i>
	<i>иные источники</i>	<i>355,99</i>	<i>28,29</i>	<i>-327,70</i>	<i>-92,05%</i>
4	2023	256,26	668,98	412,72	161,06%
	<i>в т.ч.тарифные источники</i>	<i>103,09</i>	<i>86,05</i>	<i>-17,04</i>	<i>-16,53%</i>
	<i>иные источники</i>	<i>153,17</i>	<i>582,93</i>	<i>429,76</i>	<i>280,58%</i>
5	2024	194,40	140,28	-54,12	-27,84%
	<i>в т.ч.тарифные источники</i>	<i>103,09</i>	<i>77,81</i>	<i>-25,28</i>	<i>-24,52%</i>
	<i>иные источники</i>	<i>91,31</i>	<i>62,47</i>	<i>-28,84</i>	<i>-31,58%</i>
<b>6</b>	<b>Итого</b>	<b>1432,21</b>	<b>1151,61</b>	<b>-280,60</b>	<b>-19,59%</b>
	<i>в т.ч.тарифные источники</i>	<i>506,06</i>	<i>410,45</i>	<i>-95,61</i>	<i>-18,89%</i>
	<i>иные источники</i>	<i>926,15</i>	<i>741,16</i>	<i>-184,99</i>	<i>1,51</i>
		Освоение (без НДС), млн.руб.			
7	2020	109,05	149,57*	40,52	37,16%
8	2021	326,35	58,59*	-267,76	-82,05%
9	2022	382,57	77,12	-305,45	-79,84%
10	2023	213,55	557,48	343,93	161,05%
11	2024	162,00	116,90	-45,10	-27,84%
12	<b>Итого</b>	<b>1193,52</b>	<b>959,66</b>	<b>-233,86</b>	<b>-19,59%</b>
		Ввод в ОП (без НДС), млн.руб.			
13	2020	8,80	22,40*	13,60	154,55%
14	2021	42,36	211,42*	169,06	399,10%
15	2022	518,52	4,33	-514,19	-99,16%
16	2023	339,52	629,16	289,64	85,31%
17	2024	309,54	16,00	-293,54	-94,83%
18	<b>Итого</b>	<b>1218,74</b>	<b>883,31</b>	<b>-335,43</b>	<b>-27,52%</b>
		Ввод ВЛ (КЛ), км			
19	2020	3,36	3,36*	0,00	0,00%
20	2021	3,70	3,70*	0,00	0,00%
21	2022	8,00	3,00	-5,00	-62,50%
22	2023	3,20	4,20	1,00	31,25%

23	2024	50,58	6,00	-44,58	-88,14%
24	<b>Итого</b>	<b>68,84</b>	<b>20,26</b>	<b>-48,58</b>	<b>-70,57%</b>
Ввод мощности, МВА					
25	2020	0,40	0,40*	0,00	0,00%
26	2021	0,66	0,66*	0,00	0,00%
27	2022	64,51	0,26	-64,25	-99,60%
28	2023	52,75	32,75	-20,00	-37,91%
29	2024	2,55	0,26	-2,29	-89,80%
30	<b>Итого</b>	<b>120,87</b>	<b>34,33</b>	<b>-86,54</b>	<b>-71,60%</b>
Ввод "Другое"					
31	2020	0,00	0,00*	0,00	#ДЕЛ/0!
32	2021	4,00	4,00*	0,00	0,00%
33	2022	6,00	0,00	-6,00	-100,00%
34	2023	52,75	3,00	-49,75	-94,31%
35	2024	2,55	0,00	-2,55	-100,00%
36	<b>Итого</b>	<b>65,30</b>	<b>7,00</b>	<b>-58,30</b>	<b>-89,28%</b>

«\*» Указаны фактические показатели

В таблице 5 отражена корректировка источников финансирования инвестиционных проектов в соответствии с представленным ОАО «РЖД» финансовым планом.

Таблица 5

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		2023 год		2024 год	
			План	Предложение по корректировке утвержденного плана	План	Предложение по корректировке утвержденного плана	План	Предложение по корректировке утвержденного плана
1	2	3	11	12	13	14	15	16
	Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I+строка II) всего, в том числе::	млн. руб.	459,08	92,55	256,26	668,98	194,40	140,28
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн. руб.	459,08	92,55	256,26	668,98	194,40	140,28
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн. руб.	18,00	5,65	18,00	27,45	18,00	19,20
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн. руб.	18,00	5,65	18,00	27,45	18,00	19,20
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн. руб.	18,00	5,65	18,00	27,45	18,00	19,20
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн. руб.	85,09	58,61	85,09	58,61	85,09	58,61
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн. руб.	85,09	58,61	85,09	58,61	85,09	58,61
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. руб.	85,09	58,61	85,09	58,61	85,09	58,61
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн. руб.	355,99	28,29	153,17	582,93	91,31	62,48

ОАО «РЖД» в доработанном проекте ИПР1 учло замечания ЛенРТК от 20.06.2022 № КТ-3-2692/2022 по тарифным источникам финансирования. Величина тарифных источников финансирования на реализацию инвестиционных проектов на 2022 год соответствует финансовым средствам, учтенным ЛенРТК в тарифах на передачу электрической энергии на 2022 год по статье «Амортизация» в сумме 48838,41 тыс. руб.; по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» в сумме 4707,76 тыс.руб. Учтены замечания по величине тарифного источника финансирования «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» на 2023 год.

ЛенРТК согласовывает инвестиционные ресурсы, включаемые в тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области в целях реализации инвестиционных проектов ИПР1, в том числе

Таблица 6  
млн.руб. (без НДС)

	Статьи расходов	Ед.изм.	2022 год		2023 год		2024 год	
			План	Кор. план	План	Кор. план	План	Кор. план
1	Амортизация	млн. руб.	70,91	48,84	70,91	48,84	70,91	48,84
3	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	млн. руб.	15,00	4,71	15,00	22,88	15,00	16,00
	Итого	млн. руб.	85,91	53,55	85,91	71,72	85,91	64,84



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

	<u>01.09.2022</u>	№	<u>ОЗ-62-И-1-19-2798</u>
на №	<u>3-4260/2022</u>	от	<u>22.08.2022</u>

О рассмотрении ИП Октябрьской  
дирекции по энергообеспечению  
филиала Трансэнерго ОАО «РЖД» на  
2020-2024 гг.

Уважаемый Юрий Владиславович!

Филиалами АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада и Ленинградское РДУ рассмотрен доработанный проект изменений в инвестиционную программу Октябрьской дирекции по энергообеспечению филиала Трансэнерго ОАО «РЖД» на 2020-2024 годы (далее – проект ИП).

По итогам рассмотрения предложения по корректировке представленного проекта ИП отсутствуют.

Заместитель генерального директора

Е.В. Сиротенко

Виноградов Александр Владимирович  
(812) 595-82-54