



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

27.05.2022 № 3-2748/2022

На № _____ от _____

Директору
филиала «Северо-Западный»
АО «Оборонэнерго»
И.П.Диденко
info@sz.oen.su

Уважаемый Игорь Павлович!

Проект изменений в инвестиционную программу филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» на 2020-2024 годы (уведомление комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области о принятии к рассмотрению №3-2231/2022 от 28.04.2022, 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. По результатам рассмотрения сообщаем следующее.

Сведения по формам, утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380, необходимо предоставить на весь период реализации инвестиционной программы, включая сведения за 2020 и 2021 годы, а также за год, предшествующий первому году реализации инвестиционной программы.

Сведения в паспортах инвестиционных проектов необходимо актуализировать по состоянию на 01.01.2022, включая сведения о фактически завершенных этапах реализации инвестиционных проектов и о фактически достигнутых значениях показателей их реализации.

В качестве обоснования стоимости планируемых к приобретению оборудования и техники необходимо предоставить коммерческие предложения организаций-поставщиков.

По инвестиционным проектам, включаемым в 2022 году:

ПИР «Строительство КТПн взамен ТП-2075 по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, территория военного городка «Ржевка-1»	М/СЗ/47/01/0001
СМР и ПНР «Строительство КТПн взамен ТП-2075 по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, территория военного городка «Ржевка-1»	М/СЗ/47/01/0002

необходимо предоставить акты обследований планируемых к замене трансформаторных подстанций.

В формах 2, 3, 4, 6, 7 необходимо заполнить графы «Краткое обоснование корректировки утвержденного плана», в соответствии с требованиями приказа Минэнерго России от 05.05.2016 №380.

Приложение: копия письма № КТ-3-2370 от 27.05.2022г. – на 6 л. в 1 экз.

Первый заместитель
председателя комитета



С.В.Аминяков

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

27.05.2022

КТ-3-2370/2022

Председателю комитета
по топливно-энергетическому комплексу
Ленинградской области

Ю.В. Андрееву

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

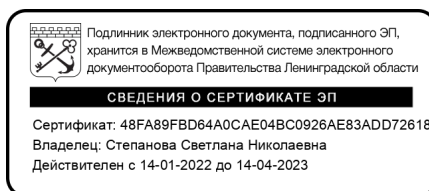
Уважаемый Юрий Владиславович!

В соответствии с Вашим уведомлением от 28.04.2022 № 3-2231/2021 (вх. ЛенРТК от 29.04.2022 № КТ-1-2782/2022) о принятии к рассмотрению проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Оборонэнерго» 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/oboronergo/

Приложение: на 5 л. в 1 экз.

Заместитель председателя комитета
по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области



С.Н. Степанова

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

**Заключение комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области по результатам рассмотрения проекта изменений,
вносимых в инвестиционную программу
АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)
на 2020-2024 годы**

В соответствии с п. 19 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила) в адрес комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) поступило уведомление о принятии к рассмотрению проекта изменений в инвестиционную программу филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» на 2020-2024 годы на территории Ленинградской области, утвержденную распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 05.12.2019 № 94 (в ред. от 29.10.2021 № 91) (далее – ИПР).

В соответствии с подпунктом «а» пункта 46, пунктом 49 Правил утверждения ИПР субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, 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.

Государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии АО «Оборонэнерго» (далее – Общество) на территории Ленинградской области осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Для Общества период 2020-2024 годы является 3-им долгосрочным периодом регулирования.

Согласно пункту 67 Порядка внесения изменений в утвержденную инвестиционную программу, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, изменения, которые вносятся в инвестиционную программу, утверждаются в части текущего года реализации инвестиционной программы и в части годов периода реализации инвестиционной программы, не наступивших по состоянию на дату направления заявления в комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области.

Таким образом, Общество вносит изменения в ИПР на период 2022-2024 годы.

Перечень информации о проекте инвестиционной программы, подлежащей раскрытию сетевой организацией, определен подпунктом «м» пункта 19 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (далее – Стандарты № 24).

ЛенРТК, рассмотрев в пределах полномочий, установленных законодательством Российской Федерации, проект изменений в инвестиционную программу на 2021-2024 годы (далее – ИПР1) сообщает следующее.

Информация об ИПР1 раскрыта Обществом в соответствии с формами, утвержденными приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 (далее – Приказ № 380).

Информация о финансовом плане раскрыта по форме, утвержденной приказом Минэнерго России от 13.04.2017 № 310 (далее – Приказ № 310).

Значения целевых показателей надежности и качества услуг, указанные в ИПР1 на период 2020-2024 годы, соответствуют долгосрочным параметрам регулирования, установленным ЛенРТК приказом № 747-п от 27.12.2019.

Таблица 1

№ п/п	Наименование целевого показателя	Значения целевых показателей				
		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	4	5	6	7	8
1	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)	2,0409	2,0103	1,9802	1,9505	1,9212
2	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,7353	1,7092	1,6836	1,6583	1,6335
3	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии (Psaifi)	0,3871	0,3813	0,3756	0,3670	0,3644

Общество планирует на 2020-2024 годы корректировку основных показателей ИПР.

Таблица 2

	год	План	Корректировка плана	отклонение (гр.4-гр.3)	отклонение, (%)
1	2	3	4	5	6
Финансирование КВЛ (с НДС), млн.руб.					
1	2020 год	154,89	88,84*	-66,05	-42,64%
2	2021 год	147,64	95,06*	-52,58	-35,61%
3	2022 год	53,96	146,16	92,19	170,85%
4	2023 год	54,32	73,47	19,15	35,24%
5	2024 год	54,68	54,68	0,00	-0,01%
6	Итого	465,49	458,21	-7,29	-1,57%
Освоение КВЛ (с НДС), млн.руб.					
7	2020 год	129,07	79,48*	-49,59	-38,42%
8	2021 год	122,85	48,74*	-74,11	-60,33%

9	2022 год	39,66	122,80	83,14	209,63%
10	2023 год	50,75	55,74	4,99	9,83%
11	2024 год	45,57	51,05	5,48	12,03%
12	Итого	387,90	357,81	-30,09	-7,76%
		Ввод в ОФ (без НДС), млн.руб.			
13	2020 год	130,68	20,43*	-110,25	-84,36%
14	2021 год	196,25	117,48*	-78,77	-40,14%
15	2022 год	18,02	173,89	155,87	865,09%
16	2023 год	18,27	0,00	-18,27	-100,00%
17	2024 год	86,03	110,42	24,39	28,35%
18	Итого	449,26	422,22	-27,03	-6,02%
		Ввод ВЛ (КЛ), км			
19	2020 год	48,89	3,97*	-44,92	-91,88%
20	2021 год	59,75	42,16*	-17,59	-29,44%
21	2022 год	0,00	51,05	51,05	
22	2023 год	1,20		-1,20	-100,00%
23	2024 год	0,00	2,85	2,85	
24	Итого	109,84	100,03	-9,81	-8,93%
		Ввод мощности, МВА			
25	2020 год	6,75	2,50*	-4,25	-62,96%
26	2021 год	13,41	6,15*	-7,26	-54,14%
27	2022 год	0,00	13,47	13,47	
28	2023 год	0,00		0,00	
29	2024 год	20,00	20,25	0,25	1,25%
30	Итого	40,16	42,37	2,21	5,50%
		Ввод ОС, шт.			
31	2020 год	0,00	1,00*	1,00	
32	2021 год	0,00	5,00*	5,00	
33	2022 год	11,00	11,00	0,00	
34	2023 год	0,00	0,00	0,00	
35	2024 год	10,00	10,00	0,00	
36	Итого	21,00	27,00	6,00	28,57%

« * » Указаны фактические показатели

В таблице 3 представлена планируемая Обществом корректировка источников финансирования инвестиционных проектов, учитываемых ЛенРТК в составе необходимой валовой выручки (далее – НВВ) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Таблица 3

	год	План	Корректировка плана	отклонение (гр.4-гр.3)	отклонение, (%)
1	2	3	4	5	6
		Финансирование КВЛ (с НДС) за счет тарифных источников, млн.руб.			
1	2020 год	73,44	88,84	15,40	20,97%
2	2021 год	93,65	95,06	1,41	1,51%
3	2022 год	53,61	146,16	92,55	172,64%
4	2023 год	54,32	73,47	19,15	35,25%
5	2024 год	54,68	54,68	0,00	0,00%

6	Итого	329,70	458,21	128,51	38,98%
---	--------------	---------------	---------------	---------------	---------------

В таблице 4 отражена корректировка источников финансирования инвестиционных проектов в соответствии с представленным Обществом финансовым планом.

Таблица 4

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022		2023		2024	
			Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана
1	2	3	6	7	8	9	10	11
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II) всего, в том числе:		млн. руб.	53,96	146,16	54,32	73,47	54,68	54,68
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн. руб.	53,96	146,16	54,32	73,47	54,68	54,68
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн. руб.	20,00	92,59	20,30	36,25	20,60	20,60
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн. руб.	20,00	92,59	20,30	36,25	20,60	20,60
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн. руб.	20,00	20,00	20,30	20,30	20,60	20,60
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	млн. руб.	0,00	72,59	0,00	15,95	0,00	0,00
1.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей	млн. руб.	0,00	72,59	0,00	15,95	0,00	0,00
1.1.1.5.2.a	авансовое использование прибыли	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн. руб.	24,97	29,21	24,97	24,97	24,97	24,97
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн. руб.	24,97	29,21	24,97	24,97	24,97	24,97
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. руб.	24,97	29,21	24,97	24,97	24,97	24,97
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость ****	млн. руб.	8,99	24,36	9,05	12,24	9,11	9,11
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

1. Раздел 1 «Финансово-экономическая модель деятельности субъекта электроэнергетики».

1.1. Не указаны показатели в столбцах M, O, Q, S, U.

1.2. В столбцах L, N, P, R, T указать плановые показатели в соответствии с тарифно-балансовыми решениями ЛенРТК.

2. Раздел 2 «Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики».

2.1. При установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества на 2022 год ЛенРТК в составе необходимой валовой выручки (далее – НВВ) согласовал расходы, которые могут быть использованы в качестве источников финансирования ИПР1 (без НДС), в том числе:

- по статье «Амортизация» - 29 208,89 тыс. руб.;

- по статье «Прибыль на капитальные вложения» - 20 000,00 тыс. руб.;

- по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» на 2022 год – 45 749,89 тыс. руб. (распоряжение ЛенРТК от 28.12.2021 № 253-р), в том числе на организационно-технические мероприятия при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям Общества.

Скорректированная величина тарифных источников финансирования на 2022

