



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

01.06.2023 № 3-3002/2023

На № _____ от _____

И.о.директора
филиала «Северо-Западный»
АО «Оборонэнерго»
С.М.Каурову

info@sz.oen.su

Уважаемый Семён Михайлович!

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 №3-2354/2023 от 28.04.2023, далее - Проект) рассмотрен комитетом по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области, комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в пределах полномочий, установленных пунктами 46 и 49 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №977 (далее – Правила).

Во исполнение п.51 Правил, направляем Вам заключение комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, подготовленное по результатам рассмотрения Проекта (прилагается).

Прошу Вас направить в комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области доработанный с учетом замечаний Проект в установленные п.53 Правил сроки.

Приложение: копия письма № КТ-3-2590/2023 от 01.06.2023г. – на 8 л. 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

С.С. Морозову

01.06.2023

КТ-3-2590/2023

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

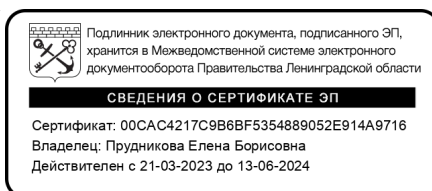
Уважаемый Сергей Сергеевич!

В соответствии с Вашим уведомлением от 28.04.2023 № 3-2354/2023 (вх. ЛенРТК от 28.04.2023 № КТ-1-2553/2023) 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 в разделе:

«Деятельность/Основные направления/Инвестиционные программы субъектов электроэнергетики/Проекты инвестиционных программ субъектов электроэнергетики/АО «Оборонэнерго»/2023 год»

Приложение: на 7 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

**Заключение комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области по результатам рассмотрения проекта изменений
на 2023-2024 годы, 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 28.10.2022 № 75) (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 2023-2024 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 2020-2024 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).

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

Таблица 1

	год	План	Корректировка плана	отклонение (гр.5- гр.4)	отклонение, (%)
1	2	4	5	6	7
Финансирование КВЛ (с НДС), млн.руб.					
1	2020 год	154,89	88,84*	-66,05	-42,64%
	<i>в т.ч.тарифные источники</i>	73,44	88,84*	15,40	20,97%
	<i>иные источники</i>	81,45	0,00*	-81,45	-100,00%
2	2021 год	147,64	95,06*	-52,58	-35,61%
	<i>в т.ч.тарифные источники</i>	93,65	95,06*	1,41	1,51%
	<i>иные источники</i>	53,99	0,00*	-53,99	-100,00%
3	2022 год	143,16	66,57*	-76,59	-53,50%
	<i>в т.ч.тарифные источники</i>	143,16	66,57*	-76,59	-53,50%
	<i>иные источники</i>	0,00	0,00*	0,00	#ДЕЛ/0!
4	2023 год	73,47	178,15	104,68	142,49%
	<i>в т.ч.тарифные источники</i>	73,47	178,15	104,68	142,49%
	<i>иные источники</i>	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!
5	2024 год	54,68	54,68	0,00	0,00%
	<i>в т.ч.тарифные источники</i>	54,68	54,68	0,00	0,01%
	<i>иные источники</i>	0,00	0,00	0,00	-100,00%
6	Итого	573,84	483,31	-90,53	-15,78%
	<i>в т.ч.тарифные источники</i>	438,40	483,31	44,91	10,24%
	<i>иные источники</i>	135,44	0,00	-135,44	-100,00%
Освоение КВЛ (без 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	131,41	128,51*	-2,90	-2,21%
10	2023 год	62,64	155,26	92,62	147,86%
11	2024 год	51,05	45,55	-5,50	-10,77%
12	Итого	497,02	457,53	-39,48	-7,94%

		Ввод в ОП (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	102,57	127,50*	24,93	24,30%
16	2023 год	22,79	128,85	106,05	465,31%
17	2024 год	110,42	0,00	-110,42	-100,00%
18	Итого	562,72	394,26	-168,46	-29,94%
		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	7,86	21,85*	13,99	178,09%
22	2023 год	10,05	44,31	34,26	340,90%
23	2024 год	0,00	2,85	2,85	
24	Итого	126,55	115,14	-11,41	
		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	0,65	3,69*	3,04	467,69%
28	2023 год	0,35	6,92	6,57	1877,14%
29	2024 год	20,25	0,00	-20,25	-100,00%
30	Итого	41,41	19,26	-22,15	-53,49%
		Ввод ОС, шт.			
31	2020 год	0,00	1,00*	1,00	
32	2021 год	0,00	5,00*	5,00	
33	2022 год	15,00	20,00*	5,00	33,33%
34	2023 год	10,05	44,31	34,26	340,90%
35	2024 год	2,85	0,00	-2,85	-100,00%
36	Итого	27,90	70,31	42,41	152,01%

« * » Указаны фактические показатели

Таблица 3

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

Таблица 4

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023		2024	
			Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана
1	2	3	8	9	10	11
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II) всего, в том числе:		млн. руб.	73,46	178,15	54,68	54,66
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн. руб.	73,46	178,15	54,68	54,66
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн. руб.	43,50	83,68	24,72	24,72
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн. руб.	43,50	24,36	24,72	24,72
1.1.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. руб.	43,50	24,36	24,72	24,72
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	прочая прибыль	млн. руб.	-	59,32	-	-
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн. руб.	29,96	36,54	29,96	29,94
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн. руб.	29,96	36,54	29,96	29,94
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. руб.	29,96	36,54	29,96	29,94
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн. руб.	0,00	57,93	0,00	0,00
1.4.1	средства от эмиссии акций	млн. руб.	-	-	-	-
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	млн. руб.	-	-	-	-
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн. руб.	-	-	-	-

1. Оценка соответствия инвестиционных проектов целевым значениям показателей надежности и качества услуг

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 (P _{saidi})	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 (P _{saifi})	0,3871	0,3813	0,3756	0,3670	0,3644

2. Оценка предложений АО «Оборонэнерго» по включению инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, в регулируемые тарифы на услуги по передаче

Общество планирует реализацию мероприятий ИПР1 за счет инвестиционных ресурсов, учитываемых в тарифах на передачу электрической энергии, а в 2023 году также за счет прочих собственных средств необходимых для реализации мероприятий по технологическому присоединению льготных категорий потребителей (не учтенных в тарифах на передачу), подлежащих к реализации в текущем периоде регулирования, которые будут компенсированы Обществу в последующем периоде регулирования по результатам анализа фактического выполнения мероприятий.

При установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества на 2023 год ЛенРТК в составе НВВ учел расходы в сумме 89664,01 тыс.руб, которые могут быть использованы в качестве источников финансирования ИПР1 (без НДС), в том числе:

- по статье «Амортизация» - 30 451,79 тыс.руб.;
- по статье «Прибыль на капитальные вложения» - 20300 тыс.руб.;
- по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» на 2023 год – 38 912,22 тыс.руб. (распоряжение ЛенРТК от 29.11.2022 № 267-р), в том числе:
 - выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающих 15 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в

состав платы за технологическое присоединение, в сумме **38413,38** тыс.руб.(в том числе организационно-технические мероприятия в рамках технологического присоединения – 6422,17 тыс.руб.);

- выпадающие доходы по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в сумме **498,84** тыс.руб.

Планируемая Обществом величина тарифных источников финансирования на реализацию инвестиционных проектов на 2023 год соответствует финансовым средствам, учтенным ЛенРТК в тарифах на передачу электрической энергии на 2023 год по статьям расходов «Амортизация», «Прибыль на капитальные вложения» и не соответствует величине расходов по статье по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования».

На 2024 год Общество планирует финансирование инвестиционных проектов за счет тарифных источников финансирования в сумме 54,68 млн.руб. (с НДС).

Предлагаемая Обществом величина тарифных источников финансирования без НДС составила 45,57 млн.руб., в том числе:

- по статье «Амортизация» - 24,97 млн.руб.;
- по статье «Прибыль на капитальные вложения» - 20,60 млн.руб.

В ИПР1 на 2024 год отсутствуют мероприятия связанные с осуществлением технологического присоединения льготных категорий потребителей. При этом согласно тарифной заявке на услуги по передаче на 2024 год расходы по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» планируются в сумме 38 912,22 тыс.руб.

Согласно отчетным данным за 2022 год в соответствии с приказом ЛенРТК от 02.05.2017 № 60-п величина расходов по статье «Амортизация», относимая на услуги по передаче потребителям Ленинградской области, составила 40 101,48 тыс.руб.

В целях непревышения предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям Ленинградской области, прибыль на капитальные вложения, как источник финансирования инвестиционных проектов на 2024 год, подлежит исключению.

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

Заявленная величина тарифных источников финансирования на 2024 год ниже величины источников финансирования, учтенных в тарифах на 2023 год на 44,09 млн.руб.

С учетом вышеизложенного, проект изменений в ИПР Общества 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.

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

1. Имя файла не соответствует пункту 4 Требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики.

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

2.1. В ячейке Q17 указать «Факт», в столбце Q отразить фактические показатели.

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

3.1. Представить расшифровку расходов на 2023 год, указанных в ячейке S394 и S424.

3.2. В целях единого подхода к формированию финансового плана инвестиционных программ территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Ленинградской области, ЛенРТК предлагает строки 1.1.1.3 и 1.1.1.5 заполнять следующим образом:

- в строке 1.1.1.3 (Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии) указывать средства, учитываемые в НВВ за услуги по передаче электрической энергии, по статье «Прибыль на капитальные вложения» и по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования»;

- в строках 1.1.1.5 и 1.1.1.5а (Прибыль от технологического присоединения потребителей) указывать денежные средства, поступающие в ТСО от юридических и физических лиц за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) потребителей к электрическим сетям ТСО.

Замечания к формам приказа № 380.

1. Имена файлов не соответствуют пункту 4 Требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах.

2. В соответствии с формой Н2104_1097746264230_02_0_41_0 представить

перечень мероприятий в разрезе источников финансирования. В столбце «*средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)*» указать наименование статьи расходов, учитываемой в тарифах на передачу.