



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

15.05.2023 № 3-2618/2023

На № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»
К.В.Грачеву

info@sprosenergo.ru

Уважаемый Константин Владимирович!

Проект изменений в инвестиционную программу ООО «СП «Росэнерго» на 2023-2027гг. (уведомление комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области о принятии к рассмотрению №3-1968/2023 от 11.04.2023, далее - Проект) рассмотрен комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в пределах полномочий, установленных п.46 и п.49 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №977 (далее – Правила).

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

По результатам рассмотрения Проекта комитетом по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области, считаем необходимым также устранить следующие замечания.

1) При заполнении "Форма 1. Перечни инвестиционных проектов" на 2025, 2026 и 2027 годы (Н0330_1087847012021_01_0_41_4, Н0330_1087847012021_01_0_41_5 и Н0330_1087847012021_01_0_41_6) необходимо учитывать требование п.101 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (утв. приказом Минэнерго России от 05.05.2016 №380, далее - Правила заполнения форм), а именно:

Столбцы, имеющие наименование «Предложение по корректировке утвержденного плана», не заполняются в случаях, если:

сетевой организацией раскрывается информация об инвестиционной программе или о проекте инвестиционной программы (за исключением проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу) и в формах, по которым раскрывается

указанная информация, столбцы, имеющие в своем наименовании слова "Предложение по корректировке утвержденного плана", также не заполнены;

на год, в отношении которого заполняется форма, отсутствует инвестиционная программа сетевой организации, утвержденная в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ, или решение об утверждении инвестиционной программы не содержит плановых значений количественных показателей, перечень которых определен в Методических указаниях по расчету количественных показателей.

Поскольку Проект не подпадает ни под одно из указанных в п.101 оснований, необходимо заполнить столбцы «Предложение по корректировке утвержденного плана» в форматах Н0330_1087847012021_01_0_41_4, Н0330_1087847012021_01_0_41_5 и Н0330_1087847012021_01_0_41_6;

2) В разделе 6.2 паспортов инвестиционных проектов J_РЭ005РКЛЮ, М_РЭ_0010РКЛЮ, М_РЭ_0011РКЛЮ, М_РЭ_0012РКЛЮ, М_РЭ_008РКЛЮ, М_РЭ_0007РКЛЮ, М_РЭ_013РКЛЮ заполнить столбцы «Предложение по корректировке утвержденного плана» на 2023-2027 годы;

3) В формах Н0330_1087847012021_02_0_41_0; Н0330_1087847012021_03_0_41_0; Н0330_1087847012021_04_0_41_0; Н0330_1087847012021_06_0_41_0; Н0330_1087847012021_07_0_41_0 в столбцах «Предложение по корректировке утвержденного плана» информация должна быть указана в соответствии с требованиями пп. б) пункта 4 Правил заполнения форм.

Приложение: копия письма №КТ-3-2155/2023 от 12.05.2023 – на 8л. 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

12.05.2023

КТ-3-2155/2023

Уважаемый Сергей Сергеевич!

В соответствии с Вашим уведомлением от 11.04.2023 № 3-1968/2023 о принятии к рассмотрению проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» на 2023-2027 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/media/uploads/userfiles/2023/04/04/%D0%9F%D1%80%D0%BE%D0%B5%D0%BA%D1%82_%D0%B8%D0%B7%D0%BC%D0%B5%D0%BD%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B9_%D0%B2_%D0%98%D0%9F%D0%A0_%D0%9E%D0%9E%D0%9E_%D0%A1%D0%9F_%D0%A0%D0%BE%D1%81%D1%8D%D0%BD%D0%B5%D1%80%D0%B3%D0%BE_%D0%BD%D0%B0_23-27%D0%B3%D0%B3..zip

Приложение: на 7 л. в 1 экз.

Заместитель председателя комитета
по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области



С.Н. Степанова

Исп.: Лосюков М.И. т. 539-47-45 (2908)

ЛенРТК, рассмотрев в пределах полномочий, установленных законодательством Российской Федерации, проект изменений в инвестиционную программу на 2023-2027 годы (далее – ИПР1), сообщает следующее.

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).

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).

В таблице 1 представлен анализ фактического исполнения ИПР 2021-2022 годы и корректировки основных показателей и ИПР 2023-2027 годы.

Таблица 1

№ п/п	Наименование	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	2021	4,95	4,08*	-0,87	-17,58
	<i>т.ч.тарифные источники</i>	<i>4,95</i>	<i>3,82*</i>	<i>-1,13</i>	<i>-22,83</i>
	<i>иные источники</i>	<i>0,00</i>	<i>0,26*</i>	<i>0,26</i>	
2	2022	11,73	11,41*	-0,32	-2,72
	<i>т.ч.тарифные источники</i>	<i>11,73</i>	<i>11,41*</i>	<i>-0,32</i>	<i>-2,72</i>
	<i>иные источники</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	
3	2023	11,70	11,71	0,01	0,102
	<i>в т.ч.тарифные источники</i>	<i>11,70</i>	<i>11,71</i>	<i>0,01</i>	<i>0,102</i>
	<i>иные источники</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	
4	2024	10,49	10,49	0,00	0,000
	<i>в т.ч.тарифные источники</i>	<i>10,49</i>	<i>10,49</i>	<i>0,00</i>	<i>0,000</i>
	<i>иные источники</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
5	2025	12,93	-	-	-
	<i>в т.ч.тарифные источники</i>	<i>12,93</i>	-	-	-
	<i>иные источники</i>	<i>0</i>	-	-	-
6	2026	11,87	-	-	-
	<i>в т.ч.тарифные источники</i>	<i>11,87</i>	-	-	-
	<i>иные источники</i>	<i>0</i>	-	-	-
7	2027	9,73	-	-	-
	<i>в т.ч.тарифные источники</i>	<i>9,73</i>	--	--	--
	<i>иные источники</i>	<i>0</i>	-	-	-
8	ИТОГО	73,40	-	-	-
Освоение капитальных вложений, млн. рублей (без НДС)					
9	2021	4,12	4,46*	0,34	8,252
10	2022	9,88	10,35*	0,47	4,716
11	2023	9,75	9,22	-0,53	-5,479
12	2024	8,74	8,74	0,00	0,000
13	2025	10,78	-	-	-

14	2026	9,89	-	-	-
15	2027	8,11	-	-	-
16	ИТОГО	61,27	-	-	-
Ввод основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы					
17	2021	3,6	0,00*	-3,60	-100,00
18	2022	12,94	14,11*	1,17	9,049
19	2023	9,75	9,22	-0,53	-5,479
20	2024	9,28	9,28	0,00	0,000
21	2025	10,78	-	-	-
22	2026	9,89	-	-	-
23	2027	8,11	-	-	-
24	ИТОГО	64,34	-	-	-
Ввод ВЛ (КЛ), км					
25	2021	1,00	0,00*	-1,00	-100,00
26	2022	3,81	3,59*	-0,21	-5,572
27	2023	2,67	2,67	0,00	0,000
28	2024	2,63	2,63	0,00	0,000
29	2025	3,60	-	-	-
30	2026	2,25	-	-	-
31	2027	1,80	-	-	-
32	ИТОГО	17,76	-	-	-
Ввод мощности, МВА					
33	2021	0,00	0,00*	0,00	
34	2022	0,63	0,63*	0,00	
35	2023	0,00	0,00	0,00	
35	2024	0,00	0,00	0,00	
37	2025	0,63	-	-	
38	2026	0,00	-	-	
39	2027	0,00	-	-	
40	ИТОГО	1,26	-	-	

(*) – указаны фактические показатели за 2021 и 2022 годы

Общество планирует следующую корректировку источников финансирования инвестиционных проектов на период 2023-2027 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год		2026 год		2027 год		Итого за период реализации инвестиционной программы	
			План	Факт	План	Факт	План	Предложение по корректировке утвержденного плана	План	Предложение по корректировке утвержденного плана								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II) всего, в том числе:		млн рублей	4,95	4,08	11,73	11,41	11,70	11,71	10,49	-	12,93	-	11,87	-	9,73	-	56,74	-
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн рублей	4,95	4,08	11,73	11,41	11,70	11,71	10,49	-	12,93	-	11,87	-	9,73	-	56,74	-
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн рублей	-	0,26	7,19	7,19	8,05	7,50	6,88	-	9,29	-	8,23	-	6,09	-	38,54	-
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам): *****	млн рублей	-	-	7,19	7,19	8,05	7,50	6,88	-	9,29	-	8,23	-	6,09	-	38,54	-
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	-	-	7,19	7,19	8,05	7,50	6,88	-	9,29	-	8,23	-	6,09	-	38,54	-
1.1.3	прочая прибыль	млн рублей	-	0,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн рублей	4,95	3,82	4,55	4,23	3,65	4,21	3,61	-	3,64	-	3,64	-	3,64	-	18,19	-
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн рублей	3,14	3,14	4,55	4,23	3,65	4,21	3,61	-	3,64	-	3,64	-	3,64	-	18,19	-
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	3,14	3,14	3,64	3,64	3,65	4,21	3,61	-	3,64	-	3,64	-	3,64	-	18,19	-
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	млн рублей	1,81	0,68	0,91	0,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	1,81	0,68	0,91	0,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.1. В разделе 1. «Финансово-экономическая модель деятельности субъекта электроэнергетики» и в разделе 2. «Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики» информация в столбцах 11,13,15,17,19 «Предложение по корректировке утвержденного плана» должна быть указана в соответствии с абзацем 2 пункта 4 Правил заполнения формы финансового плана субъекта электроэнергетики, утвержденных Приказом № 310.

2.2. При установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества на 2023 год ЛенРТК в составе НВВ определил расходы в сумме 13 114,37 тыс. руб., которые могут быть использованы в качестве источников финансирования ИПР1 (без НДС), в том числе:

1. по статье «Амортизация» - 6 861,88 тыс.руб.;

2. по статье «Прибыль на капитальные вложения» 6 252,49 тыс.руб.

Скорректированная величина тарифных источников финансирования на 2023 год соответствует величине статьи «Прибыль на капитальные вложения» и ниже объема финансовых средств по статье «Амортизация» на 3,35 млн. руб.

ЛенРТК предлагает неучтенную величину амортизации в 2023 году в сумме 3,35 млн. руб. учесть в качестве источника финансирования инвестиционных проектов на 2024 год по статье «Недоиспользованная амортизация прошлых лет».

3. Рекомендации к форме «Финансовый план субъекта электроэнергетики» (Приказ № 380).

3.1. В формах:

- Н0330_1087847012021_02_0_41_0; - Н0330_1087847012021_03_0_41_0;

- Н0330_1087847012021_04_0_41_0; - Н0330_1087847012021_06_0_41_0;

- Н0330_1087847012021_07_0_41_0;

в столбцах «Предложение по корректировке утвержденного плана» информация должна быть указана в соответствии с пп. б) пункта 4 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, утвержденных Приказом 380;

«Если сетевой организацией раскрывается в соответствии со стандартами раскрытия информации информация о проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, то в формах раскрытия заполняются в отношении всех инвестиционных проектов все столбцы, имеющие в составе наименования заголовка слова "Предложение по корректировке утвержденного плана».

3.2. Отсутствует информация в Форме 8 (Н0330_1087847012021_08_0_41_0) «Краткое описание инвестиционной программы. Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации», также в данной форме отсутствуют значения 2021 года.

4. Иные рекомендации.

