



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

16.05.2023 № 3-2627/2023

На № _____ от _____

Генеральному директору
АО «ЛОЭСК»
А.А.Демину

corp@loesk.ru

Уважаемый Андрей Александрович!

Проект изменений в инвестиционную программу АО «ЛОЭСК» на 2020-2024гг. (уведомление комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области о принятии к рассмотрению №3-1941/2023 от 11.04.2023, 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) и филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада, в пределах полномочий установленных п. 50 Правил. По результатам рассмотрения сообщаем следующее.

С целью обоснования включения в Проект следующих объектов:

1.1.4.1. Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:		
1	Выб, Строительство ПС 35/0,4 кВ Кедровка с отпаечной ВЛ-35 кВ от ВЛ-35 кВ «ПС Каменногорская - ПС Пруды» г. Выборг (22-1-05-1-01-07-0-0413)	M_22-1-05-1-01-07-0-0413
2	Всеv, Стр-во ЛЭП 110 кВ для присоединения ПС 110 кВ «Лесное» (22-1-17-1-01-07-0-0305)	L_22-1-17-1-01-07-0-0305
3	Всеv, Стр-во ПС 110 кВ "Лесное" (22-1-17-1-01-07-0-0304)	L_22-1-17-1-01-07-0-0304
4	Выб, Стр-во ПС 110 кВ "Приморский УПК" с заходами (22-1-05-1-01-07-0-0303)	L_22-1-05-1-01-07-0-0303

5	Выб, Стр-во ЛЭП для присоединения ПС 110 кВ "Приморский УПК" (22-1-05-1-01-07-0-0299)	L_22-1-05-1-01-07-0-0299
6	Всеv, Стр-во КЛ-110 кВ от ПС 110/10 кВ "Слобода" до ПС-110/10 кВ "Ковалёvская" во Всеvоложском р-оне ЛО (19-1-17-1-01-03-2-0474)	J_19-1-17-1-01-03-2-0474
7	Всеv, Стр-во ПС 110/10 кВ "Ковалёvская" в п. Ковалево ЛО (19-1-17-1-01-03-2-0473)	J_19-1-17-1-01-03-2-0473
8	Всеv, Стр-во ПС 110/10 кВ "Новая-2" ("Новосаратовка – 2") (18-1-17-1-01-04-2-1051)	I_18-1-17-1-01-04-2-1051
9	Всеv, Стр-во КЛ-110 кВ от ПС 110/10 кВ "Новая-2" ("Новосаратовка – 2") до ПС-110 кВ №137 "Олтон Плюс" (18-1-17-1-01-04-2-1050)	I_18-1-17-1-01-04-2-1050
10	Всеv, Стр-во КЛ-110 кВ от проектируемой опоры ВЛ-110 кВ до проектируемой ПС-110/10 кВ "Новая-4" (17-1-17-1-08-04-2-0813)	I_17-1-17-1-08-04-2-0813
11	Всеv, Стр-во ВЛ-110кВ от ВЛ-110кВ "Прг-2""Прг-3" до проектир.оп.ВЛ-110кВ с перех. в КЛ-110кВ направл.до ПС 110/10кВ "Новая-4" (16-1-17-1-08-04-2-0961)	I_16-1-17-1-08-04-2-0961
12	Выб, Стр-во КВЛ-110 кВ от ПС "Попово-тяговая" до ПС "Высоцкая" в Выборгском районе ЛО (16-1-05-1-08-03-2-1031)	H_16-1-05-1-08-03-2-1031
13	ЦА, Строительство ПС 110 "335 А" (Заневское СП Всеvоложского района ЛО)	G_НС_110_335А
14	Всеv, Стр-во ПС 110 /10кВ "Новая-4" в Бугровском СП Всеvоложского района ЛО (15-1-00-1-08-03-2-1070)	G_15-1-00-1-08-03-2-1070
15	Гатч, Стр-во ПС 110 кВ "Императорская" в г. Гатчина ЛО (14-1-06-1-01-00-2-063)	G_14-1-06-1-01-00-2-063

необходимо предоставить:

- договоры о технологическом присоединении с вышестоящей сетевой организацией (иные документы), подтверждающие наличие резерва мощности в целях подключения,

- договоры о технологическом присоединении, подтверждающие наличие актуальных на текущую дату обязательств по подключению заявителей, ориентированных на данные опорные источники, технические условия, указать этапы ввода мощностей,

- имеющиеся обоснования необходимости создания объектов для усиления существующей электрической сети.

С целью обоснования включения в Проект следующих объектов:

1.1.4.2. Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:		
1	Всеv, РК оборудования ПС 110/10 кВ Слобода-312 (инв.№000005719) в п. Янино ЛО (19-1-17-0-01-04-2-0475)	J_19-1-17-0-01-04-2-0475
2	Всеv, РК ПС 110/10 кВ №137 (Олтон плюс) в д.Новосаратовка Всеvоложского района ЛО (15-1-04-0-01-04-2-0098)	G_15-1-04-0-01-04-2-0098

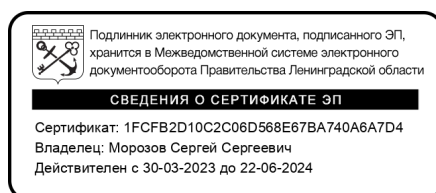
необходимо предоставить:

- договоры о технологическом присоединении, подтверждающие наличие актуальных на текущую дату обязательств по подключению заявителей, ориентированных на данные опорные источники, технические условия, указать этапы ввода мощностей,
- имеющиеся обоснования необходимости реконструкции объектов для усиления существующей электрической сети.

Приложения:

- 1) копия письма № КТ-3-2092/2023 от 11.05.2023 - на 19 л. в 1 экз.;
- 2) копия письма № ОЗ-б2-І-1-19-1244 от 24.04.2023 - на 3 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

11.05.2023

КТ-3-2092/2023

О рассмотрении проекта
изменений на 2020-2024 гг. в ИПР
АО «ЛОЭСК»

Уважаемый Сергей Сергеевич!

В соответствии с Вашим уведомлением от 11.04.2023 № 3-1941/2023 о принятии к рассмотрению проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ЛОЭСК» 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/media/uploads/userfiles/2023/04/04/H0331_1044700565172_41_01.zip
https://power.lenobl.ru/media/uploads/userfiles/2023/04/04/H0331_1044700565172_41_02.zip
https://power.lenobl.ru/media/uploads/userfiles/2023/04/04/H0331_1044700565172_41_03.zip
https://power.lenobl.ru/media/uploads/userfiles/2023/04/04/H0331_1044700565172_41_04.zip
https://power.lenobl.ru/media/uploads/userfiles/2023/04/04/H0331_1044700565172_41_05.zip
https://power.lenobl.ru/media/uploads/userfiles/2023/04/04/H0331_1044700565172_41_06.zip
https://power.lenobl.ru/media/uploads/userfiles/2023/04/04/H0331_1044700565172_41_07.zip
https://power.lenobl.ru/media/uploads/userfiles/2023/04/04/H0331_1044700565172_41_08.zip
https://power.lenobl.ru/media/uploads/userfiles/2023/04/04/H0331_1044700565172_41_09.zip
https://power.lenobl.ru/media/uploads/userfiles/2023/04/04/H0331_1044700565172_41_10.zip
https://power.lenobl.ru/media/uploads/userfiles/2023/04/04/H0331_1044700565172_41_11.zip
https://power.lenobl.ru/media/uploads/userfiles/2023/04/04/H0331_1044700565172_41_12.zip
https://power.lenobl.ru/media/uploads/userfiles/2023/04/04/H0331_1044700565172_41_13.zip
https://power.lenobl.ru/media/uploads/userfiles/2023/04/04/H0331_1044700565172_41_14.zip
https://power.lenobl.ru/media/uploads/userfiles/2023/04/04/H0331_1044700565172_41_15.zip
https://power.lenobl.ru/media/uploads/userfiles/2023/04/04/H0331_1044700565172_41_16.zip

Приложение: на 18 л.

Заместитель председателя
комитета по тарифам и ценовой
политике Ленинградской области



С.Н. Степанова

**Заключение комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области по результатам рассмотрения проекта изменений
на 2023-2024 годы, вносимых в инвестиционную программу АО «ЛОЭСК» на
2020-2024 годы**

В соответствии с п. 46 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила), орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) рассматривает проект инвестиционной программы в части оценки предложений субъектов электроэнергетики по включению инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, в цены (тарифы), регулируемые указанным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), и оценки соответствия проектов инвестиционных программ сетевых организаций, за исключением организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, целевым значениям показателей надежности и качества услуг, установленных указанным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для целей формирования инвестиционных программ таких сетевых организаций.

В соответствии с пунктом 49 Правил орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) вместе с заключением по результатам рассмотрения проекта инвестиционной программы направляет в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации оценку ценовых (тарифных) последствий выполнения указанной инвестиционной программы на период ее реализации.

Распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 01.11.2022 № 80 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу акционерного общества «ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» на 2020-2024 годы» утверждены изменения, вносимые в инвестиционную программу АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы (далее ИПР)

В проекте изменений инвестиционной программы на 2023-2024 годы (далее - ИПР1), вносимых в инвестиционную программу АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы, АО «ЛОЭСК» предлагает следующие показатели:

Таблица 1

№ п/п	год	Утвержденный план	Корректировка плана	отклонение (гр.4- гр.5)	отклонение (гр.5/гр.3), (%)
1	2	3	4	5	6
Финансирование КВЛ (с НДС), всего млн.руб.					
1	2022 год	3821,29	3398,03	-423,25	-11,08%
	<i>в т.ч. за счет средств по тарифам</i>	2261,12	2196,69	-64,42	-2,85%
	<i>иные источники финансирования</i>	1560,17	1201,34	-358,83	-23,00%
2	2023 год	7905,87	6336,55	-1569,31	-19,85%

	<i>в т.ч. за счет средств по тарифам</i>	4798,60	4210,00	-588,60	-12,27%
	<i>иные источники финансирования</i>	3107,27	2126,55	-980,72	-31,56%
3	2024 год	10664,26	6227,57	-4436,69	-41,60%
	<i>в т.ч. за счет средств по тарифам</i>	3674,52	3809,26	134,74	3,67%
	<i>иные источники финансирования</i>	6989,74	2418,31	-4571,43	-65,40%
4	Итого	22 391,41	15 962,15	-6429,26	-28,71%
	<i>в т.ч. за счет средств по тарифам</i>	10 734,23	10 215,96	-518,27	-4,83%
	<i>иные источники финансирования</i>	11 657,18	5 746,19	-5910,98	-50,71%
		Освоение (без НДС), млн.руб.			
1	2022 год	3139,77	2929,61	-210,16	-6,69%
2	2023 год	9893,69	4763,53	-5130,17	-51,85%
3	2024 год	7722,27	7145,02	-577,24	-7,48%
4	Итого	20755,73	14838,16	-5917,57	-28,51%
		Ввод в ОФ + нематер.активы (без НДС), млн.руб.			
1	2022 год	3216,15	2917,17	-298,98	-9,30%
2	2023 год	10996,06	5863,52	-5132,54	-46,68%
3	2024 год	8863,81	6006,15	-2857,66	-32,24%
4	Итого	23076,02	14786,84	-8289,18	-35,92%
		Ввод ЛЭП, км			
1	2022 год	214,17	207,65	-6,52	-3,05%
2	2023 год	552,18	326,72	-225,46	-40,83%
3	2024 год	279,87	230,99	-48,89	0,00%
4	Итого	1046,22	765,35	-280,87	-26,85%
		Ввод мощности, МВА			
1	2022 год	113,17	92,34	-20,83	-18,41%
2	2023 год	907,67	380,58	-527,10	-58,07%
3	2024 год	692,12	445,40	-246,72	-35,65%
4	Итого	1712,96	918,32	-794,65	-46,39%
		Другое комплекты, шт.			
1	2022 год	12959,00	12655,00	-304,00	-2,35%
2	2023 год	14151,00	10164,00	-3987,00	-28,17%
3	2024 год	12628,00	8729,00	-3899,00	-30,88%
4	Итого	39738,00	31548,00	-8190,00	-20,61%
		Га			
1	2022 год	0,00	0,00	0,00	-
2	2023 год	0,00	0,00	0,00	-
3	2024 год	0,00	0,00	0,00	-
4	Итого	0,00	0,00	0,00	-
		м2			
1	2022 год	2000,00	2018,00	18,00	0,90%
2	2023 год	4810,00	4810,00	0,00	0,00%
3	2024 год	727,00	2104,00	1377,00	189,41%
4	Итого	7537,00	8932,00	1395,00	18,51%

* За 2022 годы в столбце «корректировка плана» отражены фактические показатели за 2022 год

Согласно финансовому плану АО «ЛОЭСК» планирует корректировку источников финансирования инвестиционных проектов. Финансовый план представлен в Приложении к заключению.

Структура средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) представлена в таблице 2.

Таблица 2. млн.руб.(с НДС)

№ п/п	Показатели	Данные в форме финансового плана, представленные АО «ЛОЭСК» на 2023 год	Данные в форме финансового плана, представленные АО «ЛОЭСК» на 2024 год
1	2	3	4
1	Тарифные источники, всего, в том числе:	4 210,00	3 809,26
1.1.	Амортизация ОС	3 015,33	2 645,80
1.1.1.	Текущая амортизация ОС	2 267,73	2 645,80
1.1.2.	Недоиспользованная амортизация	747,59	0,00
1.2.	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	1 194,68	1 163,46
1.2.1.	Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения (без учета расходов по «чернилам»)	942,68	1 093,62
1.2.2.	Прибыль на капитальные вложения	252,00	69,84

По результатам проведения анализа норм действующего ЛенРТК, в пределах полномочий, установленных пунктами 46, 49 Правил, сообщает следующее.

1.1. Оценка предложения АО «ЛОЭСК» по включению инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации мероприятий по строительству объектов напряжением 110 кВ, включенных в раздел 1.1.4.1 инвестиционной программы АО «ЛОЭСК», в цены (тарифы).

В проекте изменений инвестиционной программы АО «ЛОЭСК» на 2023-2024 годы, предусмотрена реализация мероприятий за счет тарифных источников по следующим титулам.

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)
			2023
1	2	3	4
1.1.4.1.	Выб, Строительство ПС 35/0,4 кВ Кедровка с отпаечной ВЛ-35 кВ от ВЛ-35 кВ «ПС Каменногорская - ПС Пруды» г. Выборг (22-1-05-1-01-07-0-0413)	M_22-1-05-1-01-07-0-0413	16,17
1.1.4.1.	ВсеВ, Стр-во ЛЭП 110 кВ для присоединения ПС 110 кВ «Лесное» (22-1-17-1-01-07-0-0305)	L_22-1-17-1-01-07-0-0305	0,00
1.1.4.1.	ВсеВ, Стр-во ПС 110 кВ "Лесное" (22-1-17-1-01-07-0-0304)	L_22-1-17-1-01-07-0-0304	0,00

1.1.4.1.	Всеv, Стр-во КЛ-110 кВ от ПС 110/10 кВ "Слобода" до ПС-110/10 кВ "Ковалёvская" во Всеволожском р-оне ЛО (19-1-17-1-01-03-2-0474)	J_19-1-17-1-01-03-2-0474	9,00
1.1.4.1.	Всеv, Стр-во ПС 110/10 кВ "Ковалёvская" в п. Ковалево ЛО (19-1-17-1-01-03-2-0473)	J_19-1-17-1-01-03-2-0473	9,00
1.1.4.1.	Всеv, Стр-во ПС 110/10 кВ "Новая-2" ("Новосаратовка – 2") (18-1-17-1-01-04-2-1051)	I_18-1-17-1-01-04-2-1051	665,26
1.1.4.1.	Всеv, Стр-во КЛ-110 кВ от ПС 110/10 кВ "Новая-2" ("Новосаратовка – 2") до ПС-110 кВ №137 "Олтон Плюс" (18-1-17-1-01-04-2-1050)	I_18-1-17-1-01-04-2-1050	490,57
1.1.4.1.	Всеv, Стр-во КЛ-110 кВ от проектируемой опоры ВЛ-110 кВ до проектируемой ПС-110/10 кВ "Новая-4" (17-1-17-1-08-04-2-0813)	I_17-1-17-1-08-04-2-0813	94,04
1.1.4.1.	ЦА, Строительство ПС 110 "335 А" (Заневское СП Всеволожского района ЛО)	G_НС_110_335А	0,00
1.1.4.1.	Гатч, Стр-во ПС 110 кВ "Императорская" в г. Гатчина ЛО (14-1-06-1-01-00-2-063)	G_14-1-06-1-01-00-2-063	27,62

В соответствии с абзацем 4 пункта 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее - Закон об электроэнергетике) затраты на проведение мероприятий по технологическому присоединению, в том числе строительство и (или) реконструкцию необходимых для технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, включаются в расходы сетевой организации, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение. При этом не допускается включение расходов сетевой организации, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в состав платы за технологическое присоединение и расходов, учтенных при установлении платы за технологическое присоединение, в состав тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Абзацем 1 пункта 2 статьи 23.2 Закона об электроэнергетике установлено, что плата за технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии определяется в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утверждены Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861 (далее - Правила №861).

Согласно пункту 29 Правил №861 включение мероприятий по реконструкции или расширению (сооружению новых) объектов электросетевого хозяйства, проведение которых необходимо для обеспечения присоединения объектов заявителя, в инвестиционные программы сетевых организаций, означают наличие технической возможности технологического присоединения и являются основанием для заключения договора.

В свою очередь, в силу пункта 30.1 Правил №861 если присоединение

энергопринимающих устройств требует строительства (реконструкции) объекта электросетевого хозяйства, не включенного в указанные в пункте 29 Правил №861 инвестиционные программы на очередной период регулирования сетевая организация в 30-дневный срок после получения заявки направляет в уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов заявление об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

Из системного толкования пунктов 29, 30.1 Правил №861 следует, что включение мероприятий по строительству новых объектов электросетевого хозяйства в инвестиционную программу означает наличие технической возможности технологического присоединения и не допускает в таком случае возможности заключения договоров на технологическое присоединение по индивидуальному проекту, предусматривающему включение расходов по строительству новых объектов в состав платы за технологическое присоединение.

Мероприятия по строительству объектов напряжением 110 кВ включены действующую инвестиционную программу АО «ЛОЭСК» (раздел 1.1.4.1), в связи с чем заключение договоров на технологическое присоединение с заявителями по индивидуальному проекту законодательно запрещено.

При этом, расчет платы за технологическое присоединение по стандартизированным тарифным ставкам, определяющим величину такой платы, не представляется возможным, поскольку утвержденные ЛенРТК стандартизированные тарифные ставки не предусматривают расходы на строительство объектов напряжением 110 кВ.

Кроме того, обоснованность позиции об отсутствии оснований для определения источником финансирования мероприятий по строительству объектов 110 кВ за счет платы за технологическое присоединение также подтверждается следующим.

В соответствии с абзацами 4,5 пункта 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее - Основы ценообразования №1178), при определении источника возмещения инвестиционных затрат сетевых организаций инвестиционная составляющая на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, включаются в цену (тариф) на услуги по передаче электрической энергии на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы сетевой организации. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики включаются в состав платы за технологическое присоединение с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования №1178.

Абзац 15 пункта 87 Основ ценообразования №1178 определяет, что не допускается включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

присоединение допускается включать расходы, связанные с развитием существующей инфраструктуры, только в случае если они предусматривают строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

При этом, в соответствии с абзацем 5 пункта 32 Основ ценообразования №1178 состав расходов, включаемых в состав платы за технологическое присоединение, определяется Федеральной антимонопольной службой (далее - ФАС России).

Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям утверждены Приказом ФАС России от 30.06.2022 N 490/22 (далее — Методические указания №490/22).

В соответствии с пунктом 7 Методических указаний №490/22 инвестиционная составляющая на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в целях присоединения новых и (или) увеличения мощности Устройств, присоединенных ранее, не учитывается при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

В пункте 1 Методических указаний №490/22 определено, что под Устройством понимаются объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие сетевым организациям и иным лицам.

Таким образом, ФАС России, как орган уполномоченный на определение состава расходов, включаемых в состав платы, установила, что в составе такой платы не могут быть учтены расходы на развитие существующей инфраструктуры (сети), которые предназначены для присоединения новых и или (увеличения) мощности объекты электросетевого хозяйства.

Учитывая, что абзац 4 пункта 2 статьи 23.2 Закона об электроэнергетике предусматривает только два источника возмещения затрат на технологическое присоединение (тариф и плата), то расходы по строительству объектов напряжением 110 кВ, направленные на развитие существующей инфраструктуры (сети) и предназначенные для присоединения новых и или (увеличения) мощности объектов электросетевого хозяйства, подлежат учету при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии (как мероприятия по развитию существующей инфраструктуры (сети)).

При этом, мероприятия по строительству объектов напряжением 110 кВ, включенных в раздел 1.1.4.1 инвестиционной программы АО «ЛОЭСК», должны быть включены в актуальную утвержденную Схему и программу развития электроэнергетики Ленинградской области.

В полномочия ЛенРТК, как органа регулирования цен (тарифов) не входит оценка мероприятий по строительству объектов 110 кВ на предмет их отнесения к развитию существующей инфраструктуры (сети).

Указанная оценка и подтверждение отнесения мероприятий к развитию существующей инфраструктуры (сети) должна производиться уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ на утверждение инвестиционных программ.

В случае подтверждения отнесения мероприятий по строительству объектов 110 кВ к развитию существующей инфраструктуры (сети) и утверждения инвестиционной программы АО «ЛОЭСК» уполномоченным органом

финансирования, подлежащий возмещению через регулируемые государством цены (тарифы), подлежит определению в рамках государственного регулирования при принятии тарифно-балансового решения в отношении АО «ЛОЭСК» на 2024 год в соответствии с пунктами 27, 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, п.11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э.

1.2. Оценка предложения АО «ЛОЭСК» по включению инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации мероприятий по строительству объектов напряжением 110 кВ, включенных в раздел 1.1.4.1 инвестиционной программы АО «ЛОЭСК», в иные источники финансирования.

В соответствии с пунктом 46 Правил №977 в полномочия ЛенРТК, как органа регулирования тарифов, входит только оценка предложений субъектов электроэнергетики по включению инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, в цены (тарифы).

Приказом Минэнерго России от 05.05.2016 №380 утверждены формы раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу).

В пунктах 119-121 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу (приложение №20 к приказу Минэнерго России от 05.05.2016 №380, далее - Правила №380) в качестве источников финансирования инвестиционной программы определены: средства федерального бюджета, средства бюджетов субъектов Российской Федерации и (или) муниципальных образований, средств, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам).

В соответствии с пунктом 122 Правил №380 в столбцах, имеющих в составе наименования заголовка слова «иных источников финансирования», указывается планируемый или фактический объем финансирования инвестиций по инвестиционным проектам, за исключением объемов, финансируемых за счет источников, указанных в пунктах 119 - 121 настоящих Правил.

Таким образом, иные источники финансирования не относятся к источнику финансирования от средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), в связи с чем не подлежат оценке со стороны органа регулирования тарифов - ЛенРТК.

1.3. Оценка соответствия инвестиционных проектов целевым значениям показателей надежности и качества услуг, установленных приказом ЛенРТК от 29.11.2022 №540-п.

Включение в проект инвестиционной программы АО «ЛОЭСК» мероприятий

соответствия целевым показателям надежности и качества услуг, установленным на долгосрочный период регулирования приказом ЛенРТК от 29.11.2022 №540-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2022 и 2023 год».

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

В случае утверждения уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ проекта инвестиционной программы АО «ЛОЭСК» в объеме, предложенном организацией, возможно наступление негативных ценовых (тарифных) последствий:

- рост НВВ на 2024 годы, что повлечет при установлении тарифов учета дополнительной величины «сглаживания»;
- возникает вероятность дальнейшего роста величины «сглаживания»;
- рост индивидуальных тарифов;
- рост тарифной нагрузки на потребителей, в том числе и организации социальной сферы.
- риск превышения предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям Ленинградской области, на 2024 год.

В проекте изменений в ИПР АО «ЛОЭСК» также указана прибыль на капитальные вложения, как источник финансирования инвестиционных проектов на 2024 год, что приведет к дополнительной тарифной нагрузке и негативным ценовым (тарифным) последствиям.

С учетом вышеизложенного, проект изменений в ИПР АО «ЛОЭСК» на 2023-2024 годы рассмотрен ЛенРТК в соответствии с п. 46, 49 Правил.

Вместе с тем, в результате рассмотрения проекта изменений в ИПР АО «ЛОЭСК» на 2023-2024 годы 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.

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

2.1. В представленной АО «ЛОЭСК» форме финансового плана (Н0331_104470056172_21_0_41) в разделе 2 «Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики» факт за 2022 год, указана прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии 973,07 млн. руб., а утвержденный план на 2022 год составляет 937,46 млн. руб.

«Факт» за 2022 год подлежит указанию на уровне утвержденного плана в размере 937,46 млн. руб.

Недоиспользованная амортизация прошлых лет в столбце «Факт» за 2022 год

подлежит указанию в размере 386,53 млн. руб.

В разделе III «Иные сведения» в столбце «ФАКТ» за 2022 год подлежит корректировке с учётом вышеуказанных рекомендаций.

2.2. Кредитные средства в целях финансирования инвестиционной программы в 2023-2024 гг. подлежат указанию как нетарифные источники финансирования инвестиционной программы, поскольку в соответствии с пунктом 122 Правил №380 в столбцах, имеющих в составе наименования заголовка слова «иных источников финансирования», указывается планируемый или фактический объем финансирования инвестиций по инвестиционным проектам, за исключением объемов, финансируемых за счет источников, указанных в пунктах 119 - 121 настоящих Правил. То есть иные источники финансирования (в том числе кредитные средства) не относятся к источнику финансирования от средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам).

3. Рекомендации к расчету плановой величины амортизации основных средств на 2024 г. как источника финансирования инвестиционной программы АО «ЛОЭСК».

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования при расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные.

В целях определения плановой величины амортизации основных средств на 2024 г. как источника финансирования инвестиционной программы, была проанализирована амортизационная ведомость представленная АО «ЛОЭСК» письмом от 27.04.2023 № 00-02/1354 (вх. от 28.04.2023 №КТ-1-2543/2023).

По итогам рассмотрения амортизационной ведомости выявлено следующее:

1. По всем объектам основных средств (28040 объектов) отсутствуют сведения о первоначальной стоимости на дату принятия к учету.
2. По всем объектам основных средств (28040 объектов) отсутствуют сведения о реконструкции (модернизации).
3. Отсутствуют сведения о стоимости основных средств после проведения реконструкции (модернизации).
4. Отсутствуют сведения о величине амортизации основных средств после проведения реконструкции (модернизации).
5. По 168 объектам основных средств отсутствуют сведения о дате принятия к учету.
6. По 82 объектам основных средств первоначальная стоимость на 01.01.2022 имеет отрицательные значения.

В амортизационной ведомости присутствуют объекты ОС, которые не оказывают влияния на качество предоставляемых услуг по регулируемому виду деятельности и автомобили среднего и бизнес-класса. При этом, очевидно, что эксплуатация транспортных средств среднего и бизнес-класса не влияет на надежность и качество оказываемых услуг по передаче электрической энергии по принадлежащим обществу электрическим сетям, следовательно, расходы по

амортизации на такие автомобили не могут быть признаны экономически обоснованными.

П/н	Перечень основных средств	Инвентарный номер
1	Автомобиль Hyundai (i40) B 126 EP 147 (У 345 УТ 178)	5193
2	Автомобиль Hyundai (i40) B 128 EB 147 (У 346 УТ 178)	5194
3	Автомобиль Hyundai (i40) B 250 AM 147 (У 347 УТ 178)	5195
4	Автомобиль Hyundai (i40) B 264 AK 147 (У 344 УТ 178)	5192
5	Автомобиль Hyundai Genesis B 007 PY 47 (A 081 AA 47, A 532 MP 178)	3625
6	Автомобиль Hyundai Genesis B 332 KE 147 (O 081 OO 47)	4216
7	Автомобиль HYUNDAI SANTA FE O 541 XX 47	170000782
8	Автомобиль Hyundai Santa FE O 951 HY 47	200001618
9	Автомобиль Hyundai VF(i40) O 814 HT 47	4207
10	Автомобиль Hyundai VF(i40) O 815 HT 47	4208
11	Автомобиль Hyundai VF(i40) O 816 HT 47	4206
12	Автомобиль JCB 3CX 14M2WM Экскаватор 47 ХН 9001	170000089
13	Автомобиль KIA TF (OPTIMA) O 281 PH 47	50003869
14	Автомобиль MITSUBISHI L200 2.5 B 794 YA 47	170000011
15	Автомобиль Nissan X-Trail B 237 CO 47	130000126
16	Автомобиль NISSAN X-TRAIL B 564 CB 47 (15)	200001076
17	Автомобиль NISSAN X-TRAIL B 956 TP 47 (03)	200001120
18	Автомобиль Renault SR B 928 PO 47	70000046
19	Автомобиль Toyota Camry B 129 KA 147 (X 200 MP 178)	5252
20	Автомобиль TOYOTA Camry B 875 AK 147 (A 890 BM 198)	5798
21	Автомобиль TOYOTA CAMRY B 927 AK 147 (B 007 PY 47)	5635
22	Автомобиль Toyota Camry O 360 OO 47 (B 995 UM 47)	3624
23	Автомобиль TOYOTA Camry O 627 OO 47	5820
24	Автомобиль TOYOTA COROLLA B 485 УУ 47	5580
25	Автомобиль TOYOTA HIGHLANDER B 724 AM 147 (стар.Е 368 KM 198 и O 730 OO 47)	170000008
26	Автомобиль TOYOTA HIGHLANDER O 259 OO 47	80001263
27	Автомобиль Toyota Land Cruiser 200 O 730 OO 47 (стар. E 454 KM 198, O 360 OO 47)	5636
28	Автомобиль VOLVO XC90 У 111 ET 47	60000394

29	Автомобиль Тойота Хайлендер О 600 ОА 47	100000208
30	Беседка	40000212
31	Здание конторы Горэлектросеть	30000506
32	Кофемашина Jara D6 Platin	6745
33	Планшет	13039
34	Планшет Apple iPad Pro 12,9"	6746
35	Смартфон Apple iPhone 11	13001
36	Смартфон Apple iPhone 12	13003
37	Смартфон Apple iPhone 12	13002
38	Смартфон Samsung	13004
39	Смартфон Samsung Galaxy Z Fold2	12780
40	Смартфон Samsung Galaxy Z Fold2	6715
41	СПБ СКС Левашовский пр.д. 13 литер.3	12975

Вышеуказанные обстоятельства не позволяют произвести расчет амортизации в целях определения ее величины как источника финансирования инвестиционной программы.

Таким образом, амортизация основных средств на 2024 год подлежит определению на уровне 2023 года в размере 2 267,73 млн. руб. (с НДС).

4. Иные рекомендации.

4.1. Отсутствует расшифровка с обосновывающими документами по прочим собственным средствам в 2022-2023 гг. и по прибыли от технологического присоединения потребителей в 2023-2024 гг.

4.2. Требования по разработке программ энергосбережения организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Ленинградской области, утверждены приказом ЛенРТК от 30.06.2014 № 91-п (далее – Требования).

Как следует из пункта 1.2 Требований, разработанная в соответствии с Требованиями программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Ленинградской области, до 1 апреля года, предшествующего планируемому периоду действия программы, направляется в государственное казенное учреждение Ленинградской области «Центр энергосбережения и повышения энергоэффективности Ленинградской области» (далее – ГКУ ЛО «ЦЭПЭ ЛО») для рассмотрения, согласования и организации ее дальнейшего согласования в органах исполнительной власти Ленинградской области в установленном порядке.

Программа энергосбережения и энергетической эффективности АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 год по Ленинградской области не согласована с ГКУ ЛО «ЦЭПЭ ЛО».

4.3. Идентификаторы инвестиционных проектов L_22-1-17-1-01-07-0-0305 ("Всеv, Стр-во ЛЭП 110 кВ для присоединения ПС 110 кВ <Лесное> (22-1-17-1-01-07-0-0305)", L_22-1-17-1-01-07-0-0304 (Всеv, Стр-во ПС 110 кВ "Лесное" (22-1-17-1-01-07-0-0304).

В соответствии с предложением АО "ЛОЭСК" по корректировке плана финансирования инвестиционных проектов на 2024 год предусмотрено финансирование за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), размере 9,0 млн. руб.

При этом, утвержденное финансирование на 2024 год за счет иных источников финансирования было исключено.

Отсутствуют пояснения АО «ЛОЭСК» по изменению как источников, так и объемов финансирования.

4.4. Отсутствуют пояснения АО «ЛОЭСК» о причинах существенного роста финансирования мероприятий в форме Н0331_104470056172_02_0_41_0, по сравнению с утвержденным планом.

млн.руб.

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План 2023	Предложение на 2023	Отклонение
1.1.4.1.	Всеф, Стр-во ПС 110/10 кВ "Новая-2" ("Новосаратовка – 2") (18-1-17-1-01-04-2-1051)	I_18-1-17-1-01-04-2-1051	449,32	665,26	215,94
1.1.4.1.	Всеф, Стр-во КЛ-110 кВ от ПС 110/10 кВ "Новая-2" ("Новосаратовка – 2") до ПС-110 кВ №137 "Олтон Плюс" (18-1-17-1-01-04-2-1050)	I_18-1-17-1-01-04-2-1050	341,15	490,57	149,42
1.2.1.1.	Повышение надежности электроснабжения потребителей в п. Ульяновка (реконструкция ТП-80, РП-3, РТП-4, КТП-12, строительство КЛ -10 кВ от РТП-4 до РП-3)	M_22-1-10-02-01-00-0-0006	34,77	46,83	12,06
1.2.3.1.	ЦА, Замена приборов коммерческого учета 0,22(0,4) кВ в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ (23-1-00-1-02-04-0-0222)	M_23-1-00-1-02-04-0-0222	190,00	227,75	37,75
1.6.	ЦА, Приобретение серверного оборудования (22-1-00-3-05-07-0-0288)	L_22-1-00-3-05-07-0-0288	0,00	26,40	26,40
1.6.	ЦА, Разработка и внедрение автоматизированной системы управления предприятием (АСУП) (21-1-00-6-13-07-0-0465)	L_21-1-00-6-13-07-0-0465	191,46	206,78	15,32
1.6.	Тосно, Разработка и создание системы комплексной без-ти на высоковольтной подстанции ПС Радофинниково (22-1-10-1-11-04-2-0082)	J_22-1-10-1-11-04-2-0082	0,57	9,57	9,00
1.6.	Тосно, Видеонаблюдение (20-1-10-1-11-04-2-0227)	J_20-1-10-1-11-04-2-0227	6,38	10,39	4,01
1.6.	Всеф, Создание комплексной системы безопасности на высоковольтной подстанции ПС-312 Слобода (20-1-10-1-11-04-2-0226)	J_20-1-10-1-11-04-2-0226	8,55	18,55	10,00
1.6.	ЦА, Система сетевой безопасности (20-1-00-1-11-04-2-0125)	J_20-1-00-1-11-04-2-0125	82,09	99,80	17,71
1.6.	Волх, Создание системы телевизионного наблюдения на высоковольтной подстанции ПС-553 Валим (19-1-20-1-11-04-2-0342)	J_19-1-20-1-11-04-2-0342	1,84	10,02	8,17

На 2024 год:

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта
1	2	3
1.3.2.	Выб, Стр-во ПС 35/6 кВ "Раппатила" в Выборгском районе ЛО (21-1-05-1-08-07-0-0487)	L_21-1-05-1-08-07-0-0487

1.6.	ЦА, Приобретение АГП для Восточного и Северного филиалов Общества, 2 шт (23-1-00-3-05-04-0-0229)	M_23-1-00-3-05-04-0-0229
1.6.	Всев, Создание системы комплексной безопасности на высоковольтной подстанции ПС-218 Лаврики (22-1-17-1-11-04-0-0516)	M_22-1-17-1-11-04-0-0516
1.6.	Гатч, Разработка и создание системы комплексной без-ти на высоковольтной подстанции ПС Дружная горка (23-1-06-1-11-04-2-0081)	J_23-1-06-1-11-04-2-0081
1.6.	Тосно, Видеонаблюдение (20-1-10-1-11-04-2-0227)	J_20-1-10-1-11-04-2-0227
1.6.	ЦА, Система сетевой безопасности (20-1-00-1-11-04-2-0125)	J_20-1-00-1-11-04-2-0125
1.6.	ЦА, Создание ЦУС ЛОЭСК ЦА (20-1-00-1-03-04-2-0143)	J_20-1-00-1-03-04-2-0143
1.6.	Киров, Создание системы инженерных средств защиты на высоковольтной подстанции ПС-382 Кировский з-д ЖБИ (19-1-10-1-11-04-2-0353)	J_19-1-10-1-11-04-2-0353
1.6.	Киров, Реконструкция системы телевизионного наблюдения (инв № 100000244), на ПС-382 Кировский з-д ЖБИ (19-1-10-0-11-04-2-0348)	J_19-1-10-0-11-04-2-0348

4.5. Отсутствуют обосновывающие документы (акты обследования технического состояния оборудования, акты расследования и т.д.), кроме того в ряде паспортов отсутствует информация как выполнение данных мероприятий скажется на показателях надежности и качества электроснабжения.

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта
1	2	3
1.4.	Выб, Стр-во ВЛ-0,4 кВ от ТП-05549 в г. Выборг ЛО (22-1-05-1-01-04-0-0431)	M_22-1-05-1-01-04-0-0431
1.4.	Выб, Стр-во КЛ-10 кВ от ТП-05463 до врезки в КЛ-10 кВ ф.375-04 п.Чернявское Выборгский район ЛО (22-1-05-1-01-04-0-0338)	M_22-1-05-1-01-04-0-0338
1.4.	Выб, Стр-во ВЛ-0,4 кВ от ТП 450 по ул. Октябрьская в г. Выборг ЛО (22-1-05-1-01-07-0-0195)	L_22-1-05-1-01-07-0-0195
1.4.	Всев, Стр-во новой ТП вместо КТПН-400/10/0,4 кВ (№691) (инв. №040000245) в п. Новое Токсово Всеволожского района ЛО (21-1-17-1-01-07-0-0329)	L_21-1-17-1-01-07-0-0329
1.4.	Всев, Стр-во 2КЛ-10 кВ от РТП-95 до ТП-87 в п. Бугры Всеволожского района ЛО (21-1-17-1-01-07-0-0328)	L_21-1-17-1-01-07-0-0328
1.4.	Выб, Стр-во ВЛ-0,4 кВ от проектируемой КТП-10/0,4 кВ на ул. Железнодорожная в г. Приморск Выборгского района ЛО (21-1-05-1-01-07-0-0676)	L_21-1-05-1-01-07-0-0676
1.4.	Выб, Стр-во КТП-10/0,4 кВ на ул. Железнодорожная в г. Приморск Выборгского района ЛО (21-1-05-1-01-07-0-0675)	L_21-1-05-1-01-07-0-0675
1.4.	Выб, Стр-во КВЛ-10 кВ от проек-ой КТП-10/0,4 кВ на ул. Железнодорожная до оп. 32 ф.Прм-06 в г. Приморск Выборгского района ЛО (21-1-05-1-01-07-0-0674)	L_21-1-05-1-01-07-0-0674
1.4.	Выб, Стр-во КТП-10/0,4 кВ взамен КТП-15 (инв.№ 050002923) на ул. Железнодорожная в г. Приморск Выборгского района ЛО (21-1-05-1-01-07-0-0673)	L_21-1-05-1-01-07-0-0673
1.4.	Выб, Стр-во ВЛ-0,4 кВ от пр-ой КТП-10/0,4 кВ взамен КТП-15 на ул. Железнодорожная в г. Приморск Выборгского района ЛО (21-1-05-1-01-07-0-0669)	L_21-1-05-1-01-07-0-0669

1.4.	Выб, Стр-во новой БКТП-10/0,4кВ взамен ТП-21 (инв.№ 050003227, 050003229) в г.Светогорск Выборгского района ЛО (21-1-05-1-01-00-2-0197)	K_21-1-05-1-01-00-2-0197
1.4.	Всево, Стр-во КЛ-6 кВ от ТП-13к до ТП-14к в п. Кузьмолковский Всеволожского района ЛО (20-1-17-1-01-00-2-0409)	K_20-1-17-1-01-00-2-0409
1.4.	Тосно, Стр-во реклоузера на ВЛ-10 кВ от ПС- 483 ф. 483-02 (Инв. № 210000374) в г.Тосно ЛО (20-1-10-1-01-04-2-0424)	K_20-1-10-1-01-04-2-0424
1.4.	Тосно, Стр-во КЛ 10 кВ от БРТП 6 до КРУН у ТП-75 г. Тосно (19-1-10-1-01-04-1-1351)	K_19-1-10-1-01-04-1-1351
1.4.	Волх, Стр-во ТП (взамен ТП-2) (инв. №030000519) в г. Волхов ЛО (20-1-20-1-01-00-2-0090)	J_20-1-20-1-01-00-2-0090
1.4.	Тихв, Стр-во БКТП-0,4/10 кВ взамен ТП-4 г.Тихвин ЛО (инв.№200000238) (20-1-20-1-01-00-2-0089)	J_20-1-20-1-01-00-2-0089
1.4.	Бокс, Стр-во ВЛ-6 кВ от ТП 15 ф.ТП15-ТП33 г. Бокситогорск ЛО (20-1-20-1-01-00-2-0066)	J_20-1-20-1-01-00-2-0066
1.4.	Кириш, Стр-во КЛ 10 кВ от ТП-8 до ТП-38 взамен части существ КЛ ТП-8 - ТП-15, ТП-8 - ТП-38 (инв. № 090000201) в г. Кириши ЛО (20-1-20-1-01-00-2-0060)	J_20-1-20-1-01-00-2-0060
1.4.	Тихв, Стр-во КЛ-10 кВ от ТП-36 (взамен существующей КЛ-10 кВ инв.№ 200000411) в г. Тихвин ЛО (20-1-20-1-01-00-2-0047)	J_20-1-20-1-01-00-2-0047
1.4.	Всево, Стр-во КЛ-10 кВ от РТП-61 до ТП-8530 п.Бугры Всеволожского р-на ЛО (20-1-17-1-01-00-2-0079)	J_20-1-17-1-01-00-2-0079
1.4.	Киров, Стр-во КЛ 6 кВ от ПС 726 ф.01 до ТП-120 (взамен участка существующей КЛ 6 кВ (инв. № 100000236) г. Кировск ЛО (20-1-10-1-01-00-2-0123)	J_20-1-10-1-01-00-2-0123
1.4.	Киров, Стр-во КЛ 6 кВ от ПС 726 ф.02 до ТП-120 (взамен участка существующей КЛ 6 кВ (инв. № 100000236) г. Кировск ЛО (20-1-10-1-01-00-2-0098)	J_20-1-10-1-01-00-2-0098
1.4.	Выб, Стр-во КЛ-6 кВ от РП-11 до ТП-49 в г. Выборг ЛО (20-1-05-1-01-00-2-0110)	J_20-1-05-1-01-00-2-0110
1.4.	Выб, Стр-во Кабельная линия 6 кВ, ТП-149 - РП 4 - ТП 55 г.Выборг (20-1-05-1-01-00-2-0101)	J_20-1-05-1-01-00-2-0101
1.4.	Кинг, Стр-во 2КЛ-10кВ от ТП-3 мкр. Касколовка до КЛ-10 кВ "ТП-86- ТП-144"(инв.№ 00004834) г. Кингисепп (19-1-08-1-01-00-2-0249)	J_19-1-08-1-01-00-2-0249
1.4.	Луга, Стр-во КЛ-10кВ от РП-1н до ТП-9 в г. Луга ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0217)	J_19-1-06-1-01-00-2-0217
1.4.	Луга, Стр-во КЛ-10кВ от РП-1Н до врезки №1 в КЛ-10кВ от ПС-48 ф. 13 (на участке от ТП-69 до ТП-5) в г. Луга ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0215)	J_19-1-06-1-01-00-2-0215
1.4.	Луга, Стр-во КЛ-10кВ от проект.РП-1Н до врезки в сущ-ю ВЛ-10кВ ф.48-23 (вых.на оп.№3 в р-не ПС-48 на уч.ПС-48-РП-4) в г.Луга(19-1-06-1-01-00-2-0208)	J_19-1-06-1-01-00-2-0208
1.4.	Луга, Стр-во КЛ№4-0,4кВ от ТП-159 до ВЛ-0,4кВ по пр. Кирова от ТП-40 с переключением нагрузки участка ВЛ в г. Луга ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0194)	J_19-1-06-1-01-00-2-0194
1.4.	Луга, Стр-во КЛ-10кВ от ТП-160 до ТП-98 в г. Луга ЛО (19-1-06-1-01-00-2-0147)	J_19-1-06-1-01-00-2-0147
1.4.	Луга, Стр-во КЛ-10кВ от ТП-107 до ТП-3 Луга г. (19-1-06-1-01-00-2-0141)	J_19-1-06-1-01-00-2-0141
1.4.	Выб, Стр-во ВЛ-10кВ ф.331 - 01 в п. Кирилловское Выборгского района ЛО (19-1-05-1-01-00-2-0269)	J_19-1-05-1-01-00-2-0269

1.4.	Выб, Стр-во ВЛ-10кВ п. Кирилловское, фид. 158-07 Рошинское ГП (19-1-05-1-01-00-2-0266)	J_19-1-05-1-01-00-2-0266
1.4.	Выб, Стр-во КЛ-6кВ ф.К-10 от БКТП-77 до ТП-63 (через ТП-226) Выборг г. (19-1-05-1-01-00-2-0264)	J_19-1-05-1-01-00-2-0264
1.4.	Выб, Стр-во Кабельная линия 6кВ, ТП-63 - ТП-15 Выборг г (19-1-05-1-01-00-2-0263)	J_19-1-05-1-01-00-2-0263
1.4.	Выб, Стр-во КЛ 6кВ, ТП-38 – ТП-63 в г. Выборг, Выборгский район ЛО (19-1-05-1-01-00-2-0262)	J_19-1-05-1-01-00-2-0262
1.4.	Выб, Стр-во КВЛ-10 кВ от ПС " Приморская" фидер № 09 в г. Приморск, Выборгского района ЛО (18-1-05-1-01-00-2- 0027)	I_18-1-05-1-01-00-2-0027
1.4.	Тосно, Стр-во СТП 100 кВА на Ульяновской дорожке, п.Ульяновка (13-1-21-1-01-00-2-197)	G_13-1-21-1-01-00-2-197
1.3.2.	Выб, Стр-во ПС 35/6 кВ "Рапатила" в Выборгском районе ЛО (21-1-05-1-08-07-0-0487)	L_21-1-05-1-08-07-0-0487
1.3.2.	Гатч, Стр-во ПС 35/10 кВ "Вырица" (Пролетарская) Гатчина (14-1-06-1-01-00-2-062)	G_14-1-06-1-01-00-2-062

4.6. Отсутствует технико-экономическое обоснование проводимых мероприятий. По ряду мероприятий включение в проект инвестиционной программы предполагается по факту ввода основных средств. Отсутствуют документы, подтверждающие необходимый объем планируемых работ. Не представляется возможным оценить на основании каких данных представлены коммерческие предложения о стоимости работ. Коммерческие предложения представлены от организаций, чью компетентность и техническую возможность выполнять заявленные мероприятия в необходимом объеме не представляется возможным проверить. По ряду мероприятий в качестве нормативных документов, явившихся основанием для включения в проект инвестиционной программы указаны письма глав муниципальных образований Ленинградской области, что не предусмотрено действующим законодательством.

1.6.	ЦА, Создание ЦУС ЛОЭСК ЦА (20-1-00-1-03-04-2-0143)	J_20-1-00-1-03-04-2-0143
1.6.	ЦА, Создание программно-аппаратного комплекса «Электронный наряд-допуск» (22-1-00-7-13-04-0-0464)	M_22-1-00-7-13-04-0-0464
1.6.	ЦА, Система сетевой безопасности	J_20-1-00-1-11-04-2-0125
1.6.	ЛодП, Комплект радиоудлинителя (ОВБ Лодейное поле)	J_20-1-20-3-05-04-2-0288
1.6.	ЦА, Разработка и внедрение автоматизированной системы управления предприятием (АСУП)	L_21-1-00-6-13-07-0-0465
1.6.	ЦА, Создание мультисервисной сети передачи данных	M_22-1-00-1-11-04-0-0456

4.7. Межотраслевым советом потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Ленинградской области не представлены:

- анализ и оценка соответствия положений проекта инвестиционной программы АО "ЛОЭСК" стратегическим документам по вопросам развития электроэнергетики, территориального и экономического развития Ленинградской области;
- анализ показателей экономической, технологической, социальной и экологической эффективности проекта инвестиционной программы АО "ЛОЭСК";
- оценка проведенной экспертизы проекта инвестиционной программы АО "ЛОЭСК" и при необходимости инициирование повторной экспертизы (в соответствии со стандартом проведения публичного технологического и ценового аудита);
- заключение на проект инвестиционной программы АО "ЛОЭСК", содержащее в том числе оценку обоснованности включения тех или иных объектов в инвестиционную программу, оценку показателей эффективности инвестиционной программы, оценку обоснованности источников финансирования и их объемов,
- альтернативные предложения при формировании инвестиционной программы АО "ЛОЭСК";
- оценка степени соответствия потребностям потребителей с учетом сохранения надежности системы и качества;
- предложения для Правительства Ленинградской области и АО "ЛОЭСК" о целесообразности утверждения (корректировки) проекта инвестиционной программы.

Приложение

2. Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики										
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		2023 год		2024 год		Итого за период реализации инвестиционной программы	
			Утвержденный план	Факт	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана
1	2	3	11	12	13	14	15	16	55	60
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II) всего, в том числе:		млн рублей	3 821,29	3 443,63	7 905,87	6 336,55	10 664,26	6 227,57	30 926,76	23 430,28
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн рублей	3 811,35	3 425,59	7 297,53	6 230,55	7 023,27	5 839,57	25 486,91	22 057,67
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн рублей	2 487,69	2 160,55	4 687,36	3 213,25	5 128,08	3 193,77	16 749,63	12 911,12
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн рублей	2 487,69	2 160,55	4 687,36	3 213,25	5 128,08	3 193,77	16 749,63	12 911,12
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	937,46	973,07	2 188,44	1 194,68	1 779,33	1 163,46	7 132,44	5 441,15
1.1.1.4	оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	млн рублей	1 550,23	1 187,48	2 498,93	2 018,57	3 348,75	2 030,31	9 617,19	7 469,97
1.1.1.5.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической и тепловой энергии	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.5.1.a	авансовое использование прибыли	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей	млн рублей	1 550,23	1 187,48	2 498,93	2 018,57	3 348,75	2 030,31	9 617,19	7 469,97
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн рублей	1 323,66	1 255,45	2 610,17	3 015,33	1 895,19	2 645,80	8 737,28	9 134,92
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн рублей	904,53	904,53	1 895,19	2 267,73	1 895,19	2 645,80	7 603,18	8 036,41
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	904,53	904,53	1 895,19	2 267,73	1 895,19	2 645,80	7 603,18	8 036,41
1.2.3	недоиспользованная	млн рублей	419,13	350,92	714,98	747,59	-	-	1 134,10	1 098,52

	амортизация прошлых лет всего, в том числе:										
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	419,13	350,92	714,98	747,59	-	-	1 134,10	1 098,52	
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость ****	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн рублей	-	9,59	-	1,97	-	-	-	11,62	
1.4.1	средства от эмиссии акций	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн рублей	9,94	18,04	608,34	106,00	3 640,99	388,00	5 439,84	1 372,61	
2.1	Кредиты	млн рублей	9,93	18,04	589,22	106,00	3 640,99	388,00	4 240,14	516,16	
2.6	Использование дзига	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.7	Прочие привлеченные средства	млн рублей	0,01	-	19,12	-	-	-	1 199,71	856,45	
III	Иные сведения:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1	Объем финансирования мероприятий по технологическому присоединению льготных категорий заявителей максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт, в том числе за счет:	млн рублей	937,46	1 037,60	1 093,62	942,68	784,62	1 093,62	4 084,91	4 842,31	
3.1.1	цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии;	млн рублей	937,46	973,07	1 093,62	942,68	784,62	1 093,62	4 084,91	4 842,31	
3.1.2	амортизации, учтенной в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии;	млн рублей	-	64,52	-	-	-	-	-	-	



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

24.04.2023 № 03-62-1-19-1244
на № 3-1941/2023 от 11.04.2023

О рассмотрении проекта изменений
ИП АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 гг.

Председателю
Комитета по топливно-
энергетическому комплексу
Правительства 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 в инвестиционную программу АО «ЛОЭСК» на
2020-2024 гг.

Направляю Вам заключение по итогам рассмотрения

Приложение: Заключение на 2 л.

Заместитель генерального директора

Е.В. Сиротенко

Гладышев Олег Ярославович,
(812) 595-82-18, (651) 24-13

Приложение
к письму Филиала АО «СО ЕЭС»
ОДУ Северо-Запада
от 24.04.2023 № ОЗ-62-1-1-19-1244

**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 изменений в инвестиционную программу АО «ЛОЭСК» 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:

Мероприятия по основному (первичному) электротехническому оборудованию

№ п/п	Наименование и идентификатор инвестиционного проекта	Год реализации (постановки под напряжение) и технические характеристики	4	5	Документы, предусматривающие мероприятия, сроки их реализации и технические характеристики				
					Возможные риски для энергосистемы		ИИП субъекта электроэнергетики, утвержденная в предшествующем периоде ²	ИИП иного субъекта электроэнергетики, с которой требуется координация	
					Предложения по доработке проекта ИПР / документ-основание (при наличии)	Риски для энергосистемы			СтиП ЭЭС России на 2023–2028 годы ¹
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
<i>Ленинградская область</i>									
1	Выб. Стр-во ПС 35/6 кВ "Рапатагила" в Выборгском районе ЛО (21-1-05-1-08-07-0-0487)	2025 (1x4 МВА)	Предложения по доработке проекта ИПР / документ-основание (при наличии)	Возможные риски для энергосистемы	СтиП ЭЭС России на 2023–2028 годы ¹	Идентификатор ³	ИИП субъекта электроэнергетики, утвержденная в предшествующем периоде ²	ИИП иного субъекта электроэнергетики, с которой требуется координация	
	(L_21-1-05-1-08-07-0-0487)		В проекте ИПР перенести ИП Г_14-1-06-1-01-00-2-062 из раздела 1.3 «Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики» в раздел, соответствующий назначению ИП, в связи с отсутствием мероприятий, предусмотренных ИП Л_21-1-05-1-08-07-0-0487, в СтиП ЭЭС России на 2023–2028 годы	Риски для энергосистемы отсутствуют	-	-	2025	-	
2	Гатч. Стр-во ПС 35/10 кВ "Вырица" (Пролетарская) Гатчина (14-1-06-1-01-00-2-062)	2024 (1x6,3 МВА)	Предложения по доработке проекта ИПР / документ-основание (при наличии)	Риски для энергосистемы	СтиП ЭЭС России на 2023–2028 годы	Идентификатор ³	ИИП субъекта электроэнергетики, утвержденная в предшествующем периоде ²	ИИП иного субъекта электроэнергетики, с которой требуется координация	
	(G_14-1-06-1-01-00-2-062)		В проекте ИПР перенести ИП Г_14-1-06-1-01-00-2-062 из раздела 1.3 «Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики» в раздел, соответствующий назначению ИП, в связи с отсутствием мероприятий, предусмотренных ИП Г_14-1-06-1-01-00-2-062, в СтиП ЭЭС России на 2023–2028 годы	Риски для энергосистемы отсутствуют	-	-	2024	-	
3	Всев. РК ПС-137 110/10 кВ "Олтон"	2021 (2 ячейки)	Предложения по доработке проекта ИПР / документ-основание (при наличии)	Риски для энергосистемы	СтиП ЭЭС России на 2023–2028 годы	Идентификатор ³	ИИП субъекта электроэнергетики, утвержденная в предшествующем периоде ²	ИИП иного субъекта электроэнергетики, с которой требуется координация	
			В проекте ИПР перенести ИП К_19-1-17-0-08-04-2-1292 из раздела 1.3 «Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики» в раздел, соответствующий назначению ИП, в связи с отсутствием мероприятий, предусмотренных ИП К_19-1-17-0-08-04-2-1292, в СтиП ЭЭС России на 2023–2028 годы	Риски для энергосистемы отсутствуют	-	-	2021	-	

¹ Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы, утвержденные приказом Минэнерго России от 28.02.2023 № 108.

² Инвестиционная программа субъекта электроэнергетики на 2020–2024 годы, утвержденная распоряжением Комитета по топливно-энергетическому комплексу Правительства Ленинградской области от 01.11.2022 №80.

³ Указывается идентификатор из СтиП ЭЭС России на 2023–2028 годы, утвержденные приказом Минэнерго России от 28.02.2023 № 108.

№ п/п	Наименование и идентификатор инвестиционного проекта	Год реализации (постановки под напряжение) и технические характеристики	Предложения по доработке проекта ИИПР / документ-основание (при наличии)	Возможные риски для энергосистемы	Документы, предусматривающие мероприятия, сроки их реализации и технические характеристики			
					СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы ¹		ИИПР субъекта электроэнергетики, утвержденная в предстоящем периоде ²	ИИПР иного субъекта электроэнергетики, с которой требуется координация
					Необходимый год реализации и технические характеристики	Идентификатор ³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
4	плос" в Свердловском г.п. Всеволожского района ЛЮ (инв.№ 000000581) (19-1-17-0-08-04-2-1292) (К_19-1-17-0-08-04-2-1292)	2024 (2x40 МВА)	Привести в соответствие срок ввода объекта, указанный в паспорте ИП I_18-1-17-1-01-04-2-1051 в разделе 12 «График реализации инвестиционного проекта» (2023) и в форме 6 «Краткое описание инвестиционной программы. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ» (2024).	Риски для энергосистемы отсутствуют	-	-	2023	-
5	Всев, Стр-во КЛ-110 кВ от ПС 110/10 кВ "Новая-2" ("Новосаратовка – 2") (18-1-17-1-01-04-2-1051) (I_18-1-17-1-01-04-2-1051)	2024 (2x2 км)	Привести в соответствие срок ввода объекта, указанный в паспорте ИП I_18-1-17-1-01-04-2-1050 в разделе 12 «График реализации инвестиционного проекта» (2023) и в форме 6 «Краткое описание инвестиционной программы. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ» (2024).	Риски для энергосистемы отсутствуют	-	-	2023	-
6	Всев, РК ПС 110/10 кВ №137 (Олтон плюс) в д.Новосаратовка Всеволожского района ЛЮ (15-1-04-0-01-04-2-0098) (G_15-1-04-0-01-04-2-0098)	2023 (2x63 МВА)	Привести в соответствие срок ввода объекта, указанный в паспорте G_15-1-04-0-01-04-2-0098 в разделе 12 «График реализации инвестиционного проекта» (2024) и в форме 6 «Краткое описание инвестиционной программы. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ» (2023).	Риски для энергосистемы отсутствуют	-	-	2023	-

Заместитель генерального директора

Е.В. Сирогенко