



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

19.07.2022 № 3-3704/2022

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору  
МП «Всеволожское предприятие  
электрических сетей»  
**М.Н.Фефелову**

[vpes@vsevpes.ru](mailto:vpes@vsevpes.ru)

**Уважаемый Максим Николаевич!**

Доработанный проект изменений в инвестиционную программу МП «ВПЭС» на 2020-2024гг. (уведомление комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области о принятии к рассмотрению №3-3530/2022 от 11.07.2022, далее - Проект) рассмотрен комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области и комитетом по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области в пределах полномочий, установленных п.46 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №977 (далее – Правила).

Во исполнение п.57 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 устранить следующие замечания.

Предоставить акты технического освидетельствования по следующим объектам реконструкции, срок реализации которых переносится на 2025 год:

- J\_2000001513,
- J\_2000001310,
- J\_2100001127,
- J\_2000000139,
- E\_2000002313,
- J\_2100002343.

Предоставить в составе итогового проекта инвестиционной программы дополнительные соглашения к договорам о технологическом присоединении №17/Д-366, №19/Д-466 от 02.12.2019 и №19/Д-508 от 13.11.2019.

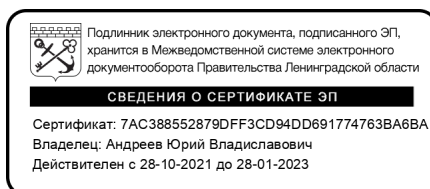
В паспорте инвестиционного проекта «Мероприятия по технологическому присоединению МОУ "Средняя общеобразовательная школа №3" (17/Д-366)» наименование инвестиционного проекта привести в соответствие идентификатору инвестиционного проекта.

Предоставить в составе итогового проекта инвестиционной программы актуализированные паспорта инвестиционных проектов:

- J\_2000001513,
- H\_0000033619,
- J\_2000033623,
- J\_2000033624,
- H\_2000000132,
- J\_2200001267,
- J\_2000002571,
- J\_2100002336,
- J\_2200002583,
- J\_2300001298,
- J\_2400001284.

Приложение: копия письма №КТ-3-3042/2022 от 15.07.2022 – на 7л. в 1 экз.

Председатель комитета



Ю.В.Андреев

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

15.07.2022

КТ-3-3042/2022

Председателю комитета  
по топливно-энергетическому  
комплексу Ленинградской области

**Ю.В. Андрееву**

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

**Уважаемый Юрий Владиславович!**

В соответствии с Вашим уведомлением от 11.07.2022 № 3-3530/2022 о принятии к рассмотрению доработанного проекта изменений на 2022-2024 годы, вносимых в инвестиционную программу Муниципального предприятия «Всеволожское предприятие электрических сетей» 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/municipalnoe-predpriyatie-vsevolozhskoe-predpriyatie-elektricheskikh-se/](https://power.lenobl.ru/ru/deiatelnost/osnovnye_napravleniya/elektroenergetika-i-tehnologicheskoe-prisoedinenie-k-elektricheskim-se/investicionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/proekty/municipalnoe-predpriyatie-vsevolozhskoe-predpriyatie-elektricheskikh-se/)

*Приложение: на 6 л. в 1 экз.*

Заместитель председателя комитета  
по тарифам и ценовой политике  
Ленинградской области



**Т.Л. Свиридова**

*Исп. Конощенкова Е.Н.  
т. 539-47-45 (2906)*

**Заключение комитета по тарифам и ценовой политике  
Ленинградской области по результатам рассмотрения  
доработанного проекта изменений на 2022-2024 годы, вносимых в  
инвестиционную программу МП «ВПЭС» на 2020-2024 годы**

В соответствии с подпунктом «а» пункта 46, пунктом 49 Правил утверждения инвестиционных программ 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.

Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК), рассмотрев в пределах полномочий, установленных законодательством Российской Федерации, доработанный проект изменений на 2022-2024 годы, вносимых в инвестиционную программу МП «ВПЭС» на 2020-2024 годы (далее – ИПР1) сообщает следующее.

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 ( $\Pi_{saidi}$ ), час	2,6094	2,4519	2,2943	2,1367	1,9791
2.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saifi}$ ), шт.	1,3433	1,1822	1,0211	0,8601	0,6990
3.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( $\Pi_{тпр}$ )	1,0320	1,0165	1,0013	1,00000	1,00000

МП «ВПЭС» представлены в ЛенРТК отчетные данные о фактических показателях надежности и качества за 2020 год письмом от 31.03.2021 № 531 (вх. ЛенРТК № КТ-1-1783/2021 от 31.03.2021).

Таблица 2

Наименование	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
Утвержденные плановые значения 2020 года	2,6094	1,3433	1,0320
Фактические значения 2020 года	2,76094	1,56327	1,25864

Фактические показатели надежности и качества за 2020 год считаются достигнутыми плановых значений.

МП «ВПЭС» представлены в ЛенРТК отчетные данные о фактических показателях надежности и качества за 2021 год письмом от 28.03.2022 № /584 (вх. ЛенРТК № КТ-1-1876/2022 от 31.03.2022).

Таблица 3

Наименование	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
Утвержденные плановые значения 2021 года	2,4519	1,1822	1,0165
Фактические значения 2021 года	5,31368	1,95517	1,42686

Все указанные МП «ВПЭС» фактические показатели надежности и качества за 2021 год считаются не достигнутыми плановых значений.

В ИПР1 МП «ВПЭС» планирует следующую корректировку основных показателей ИПР.

Таблица 4

		План (ИПР)	Факт (корректировка плана) (ИПР1)	отклонение (гр.4-гр.3)	отклонение (гр.5/гр.3), (%)
1	2	3	4	5	6
		Финансирование КВЛ (с НДС), млн.руб.			
1	2020	317,61	160,95*	-156,66	-49,32%
	<i>в т.ч.тарифные источники</i>	<i>174,97</i>	<i>115,48*</i>	<i>-59,49</i>	<i>-34,00%</i>



		Ввод "Другое"			
31	2020	242,00	228,00*	-14,00	-5,79%
32	2021	246,00	379,00*	133,00	54,07%
33	2022	279,00	701,00	422,00	151,25%
34	2023	253,00	227,00	-26,00	-10,28%
35	2024	265,00	239,00	-26,00	-9,81%
36	<b>Итого</b>	<b>1285,00</b>	<b>1774,00</b>	<b>489,00</b>	<b>38,05%</b>

(\* ) – указаны фактические показатели за 2020 -2021 годы

В таблице 5 отражена корректировка источников финансирования инвестиционных проектов в соответствии с представленным МП «ВПЭС» финансовым планом (источники указаны с НДС).

Таблица 5

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		2023 год		2024 год	
			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
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I+строка II) всего, в том числе:.		млн. руб.	350,39	307,65	181,00	152,76	189,68	158,26
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн. руб.	350,39	302,72	181,00	152,76	189,68	158,26
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн. руб.	225,44	211,53	46,90	46,90	75,86	48,00
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн. руб.	225,44	211,53	46,90	46,90	75,86	48,00
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн. руб.	92,94	165,00	46,90	46,90	75,86	48,00
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	млн. руб.	132,50	46,53	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей	млн. руб.	132,50	46,53	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.5.2.a	авансовое использование прибыли	млн. руб.	132,50	46,53	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн. руб.	124,95	91,19	134,10	105,86	113,82	110,26
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн. руб.	124,95	91,19	134,10	105,86	113,82	110,26
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. руб.	124,95	91,19	134,10	105,86	113,82	110,26
1.3	Возврат налога на добавленную	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



	стоимость							
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн. руб.	0,00	4,93	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Использование лизинга, авансовые платежи	млн. руб.	0,00	4,93	0,00	0,00	0,00	0,00

### Замечания к ИПР1

1. МП «ВПЭС» планирует реализацию мероприятий ИПР1 за счет инвестиционных ресурсов, учитываемых в тарифах на передачу электрической энергии, а так же за счет финансовых средств, получаемых от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей, не учитываемых в НВВ на передачу электрической энергии.

Корректировка инвестиционных ресурсов на 2022-2024 годы, учитываемых в тарифах на передачу электрической энергии представлена в таблице (без НДС).

№	Статьи расходов	Ед.изм.	2022 год		2023 год		2024 год	
			План	Кор. план	План	Кор. план	План	Кор. план
1	Амортизация	млн. руб.	82,13	75,98	88,69	88,21	94,85	91,88
2	Прибыль на капитальные вложения	млн. руб.	17,90	17,90	23,06	0,00	23,22	0,00
3	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	млн. руб.	77,45	119,60	39,08	39,08	40,00	40,00
4	Лизинг	млн. руб.	4,10	4,11				
5	Итого	млн. руб.	181,58	217,59	150,83	127,29	158,07	131,88

МП «ВПЭС» в доработанном проекте ИПР1 учло замечания ЛенРТК от 13.05.2022 № КТ-3-1979/2022 по тарифным источникам финансирования. Величина тарифных источников финансирования на реализацию инвестиционных проектов на 2022 год соответствует финансовым средствам, учтенным ЛенРТК в тарифах на передачу электрической энергии на 2022 год по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования», по статье «Прибыль на капитальные вложения» и по статье «Лизинг».

Величина тарифного источника финансирования по статье «Амортизация» указана в ИПР1 в сумме 75,98 млн.руб. (без НДС), что ниже суммы амортизационных отчислений, учтенной в тарифах на передачу на 2022 год на 4,11 млн.руб.

Финансовые средства в сумме 4,93 млн.руб. (с НДС) являются источником финансирования мероприятий ИПР1 в 2023 году по статье «Недоиспользованная амортизация прошлых лет», что необходимо учесть при корректировке источников финансирования ИПР1.

2. В целях согласования величины финансовых средств на реализацию инвестиционного проекта J\_2100000054 «Установка приборов учета на границе балансовой принадлежности со смежными сетевыми организациями и иными владельцами объектов ЭСХ» в дополнение к представленной информации в таблице «Адресный список ПУ 2022-2024 выше 1000» указать тип включения ПУ в



электрическую сеть (прямой, полукосвенный, косвенный), модель, марку счетчика и причину установки (замены) ПУ.

3. В целях согласования величины финансовых средств на реализацию инвестиционного проекта М\_2200000055 «Замена ПУ на основании ФЗ 522 по классу напряжения 0,4кВ» в дополнение к представленной информации в таблице «Адресный список ПУ 2022-2024 до 1000» указать тип включения ПУ в электрическую сеть (прямой, полукосвенный), модель, марку счетчика и причину установки (замены) ПУ.

4. Произвести корректировку наименования инвестиционного проекта J\_2000000455 (1.6.25). Наименование инвестиционного проекта должно содержать краткое наименование практических действий, выполняемых сетевой организацией с объектом инвестиционной деятельности в рамках реализации инвестиционного проекта (то есть строительство, реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, покупка и другие).