



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

24.05.2021 № 3-2430/2021

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору  
Муниципального предприятия  
«Всеволожское предприятие электрических  
сетей»  
**М.В.Кулакову**

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

**Уважаемый Михаил Викторович!**

Проект изменений в инвестиционную программу МП «Всеволожское предприятие электрических сетей» на 2020-2024гг. (уведомление комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области о принятии к рассмотрению №3-1782/2021 от 19.04.2021, далее - ИПР) рассмотрен комитетом по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области и комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в пределах полномочий, установленных пунктом 46 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009г. №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).

Приложение: копия письма №КТ-3-2017/2021 от 20.05.2021г. на 9 л. в 1 экз.

Председатель комитета



Ю.В.Андреев

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

20.05.2021

КТ-3-2017/2021

Председателю комитета  
по топливно-энергетическому  
комплексу Ленинградской области

**Ю.В. Андрееву**

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

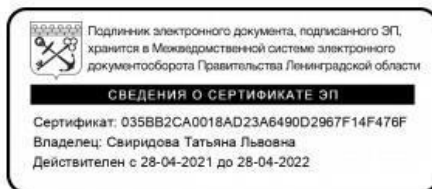
**Уважаемый Юрий Владиславович!**

В соответствии с Вашим уведомлением от 19.04.2021 № 3-1782/2021 о принятии к рассмотрению проекта изменений инвестиционной программы 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 7 л. в 1 экз.*

Заместитель председателя комитета



Т.Л. Свиридова

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



**Заключение комитета по тарифам и ценовой политике  
Ленинградской области по результатам рассмотрения  
проекта изменений инвестиционной программы Муниципального  
предприятия «Всеволожское предприятие электрических сетей»  
на 2020-2024 годы**

В соответствии с пунктом 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 инвестиционной программы Муниципального предприятия «Всеволожское предприятие электрических сетей» на 2020-2024 годы на территории Ленинградской области, утвержденного распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 01.11.2019 № 80 ( в ред.от 29.10.2020 № 108) (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 Муниципального предприятия «Всеволожское предприятие электрических сетей» (далее – МП «ВПЭС») осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования.

Для МП «ВПЭС» 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, МП «ВПЭС» вносит изменения в ИПР на период 2021-2024 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).

Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК), рассмотрев в пределах полномочий, установленных законодательством Российской Федерации, проект изменений в инвестиционную программу на 2021-2024 годы (далее – ИПР1) сообщает следующее.

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

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

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

Таблица 1

№ п/п	Наименование целевого показателя	Значения целевых показателей				
		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	4	5	6	7	8
1.	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saidi}$ ), час	2,6094	2,4519	2,2943	2,1367	1,97911
2.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saifi}$ ), шт.	1,3433	1,1822	1,0211	0,8601	0,6990
3.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( $P_{тип}$ )	1,0320	1,0165	1,0013	1,00000	1,00000

МП «ВПЭС» планирует следующую корректировку основных показателей ИПР.

Таблица 2

	год	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	2020	317,61	160,95*	-156,66	-49,32%
2	2021	250,44	92,16	-158,28	-63,20%



3	2022	288,46	322,46	34,00	11,79%
4	2023	258,41	203,54	-54,87	-21,23%
5	2024	185,81	213,67	27,86	14,99%
<b>6</b>	<b>Итого</b>	<b>1300,73</b>	<b>992,78</b>	<b>-307,95</b>	<b>-23,68%</b>
		Освоение (без НДС), млн.руб.			
1	2020	280,29	133,71*	-146,58	-52,30%
2	2021	220,08	168,83	-51,25	-23,29%
3	2022	236,26	243,10	6,84	2,90%
4	2023	215,34	156,36	-58,98	-27,39%
5	2024	154,85	163,69	8,84	5,71%
<b>6</b>	<b>Итого</b>	<b>1106,82</b>	<b>865,69</b>	<b>-241,13</b>	<b>-21,79%</b>
		Ввод в ОП (без НДС), млн.руб.			
13	2020	231,58	119,03*	-112,55	-48,60%
14	2021	320,89	136,23	-184,66	-57,55%
15	2022	140,52	266,43	125,91	89,60%
16	2023	352,66	171,06	-181,60	-51,49%
17	2024	158,03	181,25	23,22	14,69%
<b>18</b>	<b>Итого</b>	<b>1203,68</b>	<b>874,00</b>	<b>-329,68</b>	<b>-27,39%</b>
		Ввод ВЛ (КЛ), км			
19	2020	56,66	14,99*	-41,67	-73,54%
20	2021	55,71	37,11	-18,60	-33,39%
21	2022	29,33	53,96	24,63	83,98%
22	2023	32,69	38,60	5,91	18,08%
23	2024	36,20	42,03	5,83	16,10%
<b>24</b>	<b>Итого</b>	<b>210,59</b>	<b>186,69</b>	<b>-23,90</b>	<b>-11,35%</b>
		Ввод мощности, МВА			
25	2020	18,42	9,32*	-9,10	-49,40%
26	2021	15,63	13,81	-1,82	-11,64%
27	2022	6,16	12,13	5,97	96,92%
28	2023	13,05	5,45	-7,60	-58,24%
29	2024	5,68	5,68	0,00	0,00%
<b>30</b>	<b>Итого</b>	<b>58,94</b>	<b>46,39</b>	<b>-12,55</b>	<b>-21,29%</b>
		Ввод "Другое"			
31	2020	242,00	228,00*	-14,00	-5,79%
32	2021	248,00	248,00	0,00	0,00%
33	2022	282,00	282,00	0,00	0,00%
34	2023	254,00	254,00	0,00	0,00%
35	2024	265,00	265,00	0,00	0,00%
<b>36</b>	<b>Итого</b>	<b>1291,00</b>	<b>1277,00</b>	<b>-14,00</b>	<b>-1,08%</b>

(\* ) – указаны фактические показатели за 2020 год

МП «ВПЭС» планирует в ИПР1 корректировку источников финансирования инвестиционных проектов, в том числе учитываемых ЛенРТК в составе НВВ при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

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

Таблица 3

	год	План	Факт (корректировка плана)	отклонение (гр.4- гр.3)	отклонение (гр.5/гр.3), (%)
1	2	3	4	5	6
Финансирование КВЛ за счет тарифных источников (с НДС), млн.руб.					
1	2020	174,97	115,48*	-59,49	-34,00%
2	2021	139,41	76,83	-62,58	-44,89%
3	2022	172,46	198,04	25,58	14,83%
4	2023	175,87	203,54	27,67	15,73%
5	2024	185,81	213,67	27,86	14,99%
6	<b>Итого</b>	<b>848,52</b>	<b>807,56</b>	<b>-40,96</b>	<b>-4,83%</b>

В таблице 4 отражена корректировка источников финансирования инвестиционных проектов в соответствии с представленным МП «ВПЭС» финансовым планом.

Таблица 4

№ п/п	Показатель	2021 год		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	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана
1	2	9	10	11	12	13	14	15	16
<b>Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I+строка II) всего, в том числе::</b>		<b>250,44</b>	<b>92,16</b>	<b>288,46</b>	<b>322,46</b>	<b>258,41</b>	<b>203,54</b>	<b>185,81</b>	<b>213,67</b>
<b>I</b>	<b>Собственные средства всего, в том числе:</b>	<b>250,44</b>	<b>92,16</b>	<b>288,46</b>	<b>322,46</b>	<b>258,41</b>	<b>203,54</b>	<b>185,81</b>	<b>213,67</b>
1.1	<b>Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:</b>	<b>154,31</b>	<b>54,91</b>	<b>161,60</b>	<b>170,02</b>	<b>129,44</b>	<b>46,90</b>	<b>48,00</b>	<b>48,00</b>
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	154,31	54,91	161,60	170,02	129,44	46,90	48,00	48,00
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	43,28	39,58	45,60	45,60	46,90	46,90	48,00	48,00
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	111,03	15,33	116,00	124,42	82,54	-	-	-



1.1.1.5 .2	от технологического присоединения потребителей	111,03	15,33	116,00	124,42	82,54	-	-	-
1.1.1.5 .2.a	авансовое использование прибыли	111,03	15,33	116,00	124,42	82,54	-	-	-
<b>1.2</b>	<b>Амортизация основных средств всего, в том числе:</b>	<b>96,13</b>	<b>37,25</b>	<b>126,86</b>	<b>152,44</b>	<b>128,97</b>	<b>156,64</b>	<b>137,81</b>	<b>165,67</b>
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	96,13	37,25	126,86	152,44	128,97	156,64	137,81	165,67
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	110,48	37,25	126,86	152,44	128,97	156,64	137,81	165,67

При установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МП «ВПЭС» на 2021 год ЛенРТК в составе НВВ определил расходы в сумме 156920,99 тыс.руб, которые могут быть использованы в качестве источников финансирования ИПР1 (без НДС), в том числе:

- по статье «Амортизация» - 74925,96 тыс.руб.;

- по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» на 2021 год – 85368,95 тыс.руб. (распоряжение ЛенРТК № 98-р от 18.12.2020), в том числе величина расходов на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15кВт включительно - 3373,92 тыс.руб.

В соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, плановые значения объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденной величины объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности), определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования.

Срок исполнения обязательств для осуществления мероприятий по технологическому присоединению льготных категорий потребителей, отнесенных к обязательствам сетевой организации, согласно пункту 16 Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, составляет от 4 до 6 месяцев.

В форме F0415\_1024700557353\_03\_0\_41\_0 «План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам» МП «ВПЭС» планирует на 2021 год



освоение капитальных вложений по технологическому присоединению льготных категорий потребителей в сумме 85,57 млн.руб., в том числе:

- технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно – 40,84 млн.руб.;

- технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно – 44,73 млн.руб.

МП «ВПЭС» планирует реализацию ИПР1 в 2021 году за счет инвестиционных ресурсов, учитываемых в тарифах на передачу электрической энергии, в том числе:

- по статье «Амортизация» - 31,04 тыс.руб.;

- по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» - 32,98 тыс.руб.

Планируемая МП «ВПЭС» величина тарифных источников на реализацию инвестиционных проектов ИПР1 в 2,5 раза ниже согласованных ЛенРТК при тарифном регулировании на 2021 год.

В ИПР1 корректировка тарифных источников финансирования на 2021 год не соответствует величинам статей расходов «Амортизация», «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования», учтенным в НВВ МП «ВПЭС» при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год.

Законодательство, действующее в области электроэнергетики, не предусматривает возможности нецелевого использования инвестиционных средств.

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

1. Не указаны реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу.

2. В разделе 1 «Финансово-экономическая модель деятельности субъекта электроэнергетики»:

2.1. В столбцах 12, 14, 16, 18 «Предложение по корректировке утвержденного плана» отсутствуют планируемые МП «ВПЭС» финансово-экономические показатели на 2022-2024 годы, информация о проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, указывается на период реализации соответствующей инвестиционной программы, предусмотренной решением об утверждении инвестиционной программы;

2.2. В строках 238-240, 246, 250, 261, 277, 279, 297, 299 в случае отсутствия показателей указать «-»;

3. В разделе 2 «Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики»:

3.1. В столбце 5 «2018 год, факт» в случае отсутствия показателей указать «-»;

3.2. В столбце 18 «Предложение по корректировке утвержденного плана» (Итого за период реализации инвестиционной программы) не указаны показатели;





Лист согласования к документу № КТ-3-2017/2021 от 20.05.2021. В ответ на № КТ-1-2276/2021 (19.04.2021)  
Инициатор согласования: Конощенкова Е.Н. Главный специалист Отдел регулирования тарифов на электрическую энергию Департамент регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области)  
Согласование инициировано: 20.05.2021 15:30  
Краткое содержание: О рассмотрении проекта изменений, вносимых в ИПР МП "ВПЭС" на 2020-2024 гг.

**ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ**Тип согласования: **смешанное**

№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания/Комментарии
Тип согласования: <b>последовательное</b>				
1	Маркелова И.Е.		Согласовано 20.05.2021 16:31	-
2	Ермолаев С.Н. (ЛенРТК)		Согласовано 20.05.2021 16:32	-
Тип согласования: <b>последовательное</b>				
3	Свиридова Т.Л.		ЭП Подписано 20.05.2021 16:50	-



Лист согласования к документу № 3-2430/2021 от 24.05.2021. В ответ на № 1-3722/2021 (15.04.2021)  
Инициатор согласования: Антонова Н.А. Начальник отдела Отдел электроэнергетики Комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области (Комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области)

Согласование инициировано: 28.05.2021 16:21

Краткое содержание: Сводное заключение к ИПР МП ВПЭС на 2020-2024

**ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ**

Тип согласования: **смешанное**

№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания/Комментарии
Тип согласования: <b>последовательное</b>				
1	Аминяков С.В.		Согласовано 28.05.2021 16:35	-
Тип согласования: <b>последовательное</b>				
2	Андреев Ю.В.		ЭП Подписано 28.05.2021 16:40	-