



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

27.07.2021 № 3-3466/2021

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору  
Филиала «северо-Западный»  
АО «Оборонэнерго»  
И.П.Диденко

[info@sz.oen.su](mailto:info@sz.oen.su)

**Уважаемый Игорь Павлович!**

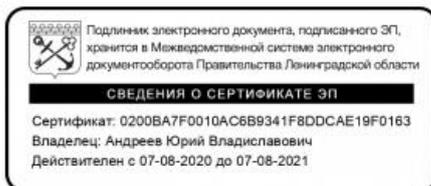
Доработанный проект изменений в инвестиционную программу филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» на 2020-2024 годы (уведомление комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области о принятии к рассмотрению №3-3094/2021 от 05.07.2021, далее - ИПР) рассмотрен комитетом по топливно-энергетическому 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.57 Правил, направляю Вам заключение комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, подготовленное по результатам рассмотрения Проекта (копия прилагается).

О дате и времени согласительного совещания Вам будет сообщено дополнительно.

Приложение: копия письма №КТ-3-2775/2021 от 26.07.2021г. на 6 л. в 1 экз.

Председатель комитета



Ю.В.Андреев

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

26.07.2021

КТ-3-2775/2021

Председателю комитета  
по топливно-энергетическому комплексу  
Ленинградской области

**Ю.В. Андрееву**

О рассмотрении доработанного проекта  
изменений ИПП АО «Оборонэнерго»  
на 2020-2024 гг.

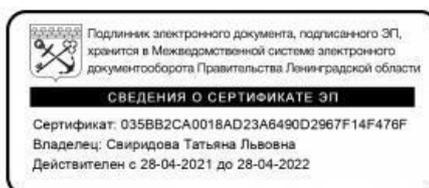
***Уважаемый Юрий Владиславович!***

В соответствии с Вашим уведомлением от 05.07.2021 № 3-3094/2021 о принятии к рассмотрению доработанного проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Оборонэнерго» на 2020-2024 годы, комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, руководствуясь положениями постановления Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, направляет заключение по результатам рассмотрения проекта, размещенного на сайте комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области в сети интернет по адресу:

[https://power.lenobl.ru/ru/deiatelnost/osnovnye\\_napravleniya/elektroenergetika-i-tehnologicheskoe-prisoedinenie-k-elektricheskim-se/investicionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/proekty/oboronergo/](https://power.lenobl.ru/ru/deiatelnost/osnovnye_napravleniya/elektroenergetika-i-tehnologicheskoe-prisoedinenie-k-elektricheskim-se/investicionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/proekty/oboronergo/)

*Приложение: на 5 л. в 1 экз.*

Заместитель председателя комитета  
по тарифам и ценовой политике  
Ленинградской области



Т.Л. Свиридова

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

**Заключение комитета по тарифам и ценовой политике  
Ленинградской области по результатам рассмотрения доработанного  
проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу  
АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)  
на 2020-2024 годы**

В соответствии с п. 19 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 в адрес комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) поступило уведомление о принятии к рассмотрению доработанного проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» на 2020-2024 годы на территории Ленинградской области, утвержденную распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 05.12.2019 № 94 в ред. от 08.10.2020 № 102 (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, 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

Изменения вносятся в ИПР на период 2021-2024 годы (далее – ИПР1).

ЛенРТК, рассмотрев в пределах полномочий, установленных законодательством Российской Федерации, доработанный 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 (Psaidd) | 2,0409                       | 2,0103   | 1,9802   | 1,9505   | 1,9212   |
| 2     | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)                           | 1,7353                       | 1,7092   | 1,6836   | 1,6583   | 1,6335   |
| 3     | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии (Psaifi)                             | 0,3871                       | 0,3813   | 0,3756   | 0,3670   | 0,3644   |

Общество планирует на 2021-2024 годы корректировку основных показателей инвестиционной программы.

Таблица 2

|                                      | год          | План          | Корректи-<br>ровка<br>плана | отклонение (гр.5-<br>гр.4) | отклонение, (%) |
|--------------------------------------|--------------|---------------|-----------------------------|----------------------------|-----------------|
| 1                                    | 2            | 4             | 5                           | 6                          | 7               |
| Финансирование КВЛ (с НДС), млн.руб. |              |               |                             |                            |                 |
| 1                                    | 2020 год     | 154,89        | 88,84*                      | -66,05                     | -42,64%         |
| 2                                    | 2021 год     | 51,17         | 147,64                      | 96,46                      | 188,50%         |
| 3                                    | 2022 год     | 29,96         | 53,96                       | 24,00                      | 80,10%          |
| 4                                    | 2023 год     | 29,96         | 54,32                       | 24,36                      | 81,30%          |
| 5                                    | 2024 год     | 29,96         | 54,68                       | 24,72                      | 82,50%          |
| 6                                    | <b>Итого</b> | <b>295,95</b> | <b>399,44</b>               | <b>103,49</b>              | <b>34,97%</b>   |
| Освоение КВЛ (с НДС), млн.руб.       |              |               |                             |                            |                 |
| 7                                    | 2020 год     | 129,07        | 79,48*                      | -49,59                     | -38,42%         |
| 8                                    | 2021 год     | 89,42         | 122,85                      | 33,43                      | 37,39%          |
| 9                                    | 2022 год     | 74,91         | 41,66                       | -33,25                     | -44,39%         |
| 10                                   | 2023 год     | 73,01         | 50,75                       | -22,26                     | -30,49%         |
| 11                                   | 2024 год     | 24,97         | 45,57                       | 20,60                      | 82,50%          |
| 12                                   | <b>Итого</b> | <b>391,37</b> | <b>340,31</b>               | <b>-51,07</b>              | <b>-13,05%</b>  |
| Ввод в ОФ (без НДС), млн.руб.        |              |               |                             |                            |                 |
| 13                                   | 2020 год     | 130,68        | 20,43*                      | -110,25                    | -84,36%         |
| 14                                   | 2021 год     | 27,89         | 196,25                      | 168,37                     | 603,77%         |
| 15                                   | 2022 год     | 18,27         | 18,02                       | -0,25                      | -1,37%          |
| 16                                   | 2023 год     | 72,38         | 18,27                       | -54,11                     | -74,76%         |
| 17                                   | 2024 год     | 0,00          | 86,03                       | 86,03                      |                 |
| 18                                   | <b>Итого</b> | <b>249,22</b> | <b>339,01</b>               | <b>89,79</b>               | <b>36,03%</b>   |
| Ввод ВЛ (КЛ), км                     |              |               |                             |                            |                 |
| 19                                   | 2020 год     | 48,89         | 3,97*                       | -44,92                     | -91,88%         |
| 20                                   | 2021 год     | 9,71          | 59,75                       | 50,04                      | 515,64%         |
| 21                                   | 2022 год     | 1,20          | 0,00                        | -1,20                      | -100,00%        |
| 22                                   | 2023 год     | 0,00          | 1,20                        | 1,20                       |                 |
| 23                                   | 2024 год     | 0,00          | 0,00                        | 0,00                       |                 |
| 24                                   | <b>Итого</b> | <b>59,80</b>  | <b>64,92</b>                | <b>5,13</b>                | <b>8,57%</b>    |
| Ввод мощности, МВА                   |              |               |                             |                            |                 |
| 25                                   | 2020 год     | 6,75          | 2,50*                       | -4,25                      | -62,96%         |
| 26                                   | 2021 год     | 1,29          | 13,41                       | 12,12                      | 939,53%         |
| 27                                   | 2022 год     | 0,00          | 0,00                        | 0,00                       |                 |
| 28                                   | 2023 год     | 20,00         | 0,00                        | -20,00                     | -100,00%        |
| 29                                   | 2024 год     | 0,00          | 20,00                       | 20,00                      |                 |
| 30                                   | <b>Итого</b> | <b>28,04</b>  | <b>35,91</b>                | <b>7,87</b>                | <b>28,07%</b>   |
| Ввод ОС, шт.                         |              |               |                             |                            |                 |
| 25                                   | 2020 год     | 0,00          | 1,00*                       | 1,00                       |                 |
| 26                                   | 2021 год     | 0,00          | 0,00                        | 0,00                       |                 |
| 27                                   | 2022 год     | 0,00          | 11,00                       | 11,00                      |                 |
| 28                                   | 2023 год     | 0,00          | 0,00                        | 0,00                       |                 |

|    |              |             |              |              |  |
|----|--------------|-------------|--------------|--------------|--|
| 29 | 2024 год     | 0,00        | 10,00        | 10,00        |  |
| 30 | <b>Итого</b> | <b>0,00</b> | <b>22,00</b> | <b>22,00</b> |  |

\* указаны фактические показатели

В таблице 3 отражена планируемая Обществом корректировка источников финансирования инвестиционных проектов ИПР1.

Таблица 3

| № п/п  | Показатель  | Ед. изм.   | 2021 год |  | 2022 год |  | 2023 год |  | 2024 год |  |
|--|---|------------|----------|--|----------|--|----------|--|----------|--|
|  |   |            | План     | Предложение по корректировке утвержденного плана |
| 1  | 2   | 3          | 7        | 8  | 9        | 10   | 11       | 12   | 13       | 14   |
| Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II) всего, в том числе: |   | млн рублей | 51,17    | 147,63   | 29,96    | 53,96  | 29,96    | 54,32  | 29,96    | 54,68  |
| I  | Собственные средства всего, в том числе:  | млн рублей | 51,17    | 147,63   | 29,96    | 53,96  | 29,96    | 54,32  | 29,96    | 54,68  |
| 1.1  | Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:                                     | млн рублей | 21,21    | 122,82   | -        | 24,00  | -        | 24,36  | -        | 24,72  |
| 1.1.1  | полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам): | млн рублей | 21,21    | 122,82   | -        | 24,00  | -        | 24,36  | -        | 24,72  |
| 1.1.1.3  | оказания услуг по передаче электрической энергии                                      | млн рублей | 21,21    | 85,47  | -        | 24,00  | -        | 24,36  | -        | 24,72  |
| 1.1.1.5  | от технологического присоединения, в том числе  | млн рублей | -        | 37,35  | -        | -  | -        | -  | -        | -  |
| 1.1.1.5.2  | от технологического присоединения потребителей  | млн рублей | -        | 37,35  | -        | -  | -        | -  | -        | -  |
| 1.1.1.5.2.а  | авансовое использование прибыли   | млн рублей | -        | -  | -        | -  | -        | -  | -        | -  |
| 1.2  | Амортизация основных средств всего, в том числе:                                      | млн рублей | 29,96    | 24,82  | 29,96    | 29,96  | 29,96    | 29,96  | 29,96    | 29,96  |
| 1.2.1  | текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:                   | млн рублей | 29,96    | 24,82  | 29,96    | 29,96  | 29,96    | 29,96  | 29,96    | 29,96  |
| 1.2.1.3  | оказание услуг по передаче электрической энергии                                      | млн рублей | 29,96    | 24,82  | 29,96    | 29,96  | 29,96    | 29,96  | 29,96    | 29,96  |

Согласно форме F0702\_1097746264230\_02\_0\_41\_0 Общество планирует следующую корректировку размера источников финансирования инвестиционных проектов, учитываемых ЛенРТК в составе необходимой валовой выручки (далее – НВВ) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Таблица 4

| 1  | 2            | План          | Корректировка плана | отклонение (гр.5-гр.4) | отклонение, (%) |
|--|--------------|---------------|---------------------|------------------------|-----------------|
| 1  | 2            | 4             | 5                   | 6                      | 7               |
| Финансирование КВЛ (с НДС) за счет тарифных источников, млн.руб. |              |               |                     |                        |                 |
| 1  | 2020 год     | 73,44         | 88,84*              | 15,40                  | 20,97%          |
| 2  | 2021 год     | 51,17         | 147,64              | 96,46                  | 188,50%         |
| 3  | 2022 год     | 29,96         | 53,96               | 24,00                  | 80,10%          |
| 4  | 2023 год     | 29,96         | 54,32               | 24,36                  | 81,30%          |
| 5  | 2024 год     | 29,96         | 54,68               | 24,72                  | 82,50%          |
| 6  | <b>Итого</b> | <b>214,50</b> | <b>399,44</b>       | <b>184,94</b>          | <b>86,22%</b>   |

Для реализации ИПР1 в качестве инвестиционных ресурсов, учитываемых в тарифах, Общество рассматривает следующие статьи расходов (млн.руб.), в том числе:

| Статьи расходов         | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
|-------------------------|----------|----------|----------|----------|
| Амортизация             | 20,681   | 24,969   | 24,969   | 24,969   |
| НДС                     | 24,606   | 8,994    | 9,054    | 9,114    |
| Выпадающие доходы по ТП | 26,238   |          |          |          |
| Прибыль, инвестиционная |          | 20,000   | 20,300   | 20,600   |

|                                     |         |        |        |        |
|-------------------------------------|---------|--------|--------|--------|
| составляющая в тарифе               |         |        |        |        |
| Фактические выпадающие доходы по ТП | 44,986  |        |        |        |
| ИТОГО                               | 116,511 | 53,963 | 54,323 | 54,683 |

*Замечания:*

1. Для реализации инвестиционных проектов на 2021 год Общество рассматривает только тарифные источники финансирования на сумму 147,64 млн.руб. (с НДС).

1.1 В форме F0702\_1097746264230\_02\_0\_41\_0, указанные в столбце 32.9 «средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)» финансовые средства не соответствуют тарифным источникам финансирования в финансовом плане ИПР1 (форма F0702\_1097746264230\_20\_0\_41\_0 в разделе 2 «Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики» столбец 8).

Инвестиционные проекты I/C3/47/02/0006 и I/C3/47/02/0007 (мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт) не могут финансироваться за счет тарифных источников.

1.2. При установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества на 2021 год ЛенРТК в составе НВВ согласовал расходы, которые могут быть использованы в качестве источников финансирования ИПР1 (без НДС), в том числе:

- по статье «Амортизация» - 20681,18 тыс. руб.;
- по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» на 2021 год – 27003,00 тыс. руб. (распоряжение ЛенРТК № 98-р от 18.12.2020), в том числе на организационно-технические мероприятия при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям Общества.

Величина источника финансирования ИПР1 «Амортизация основных средств» на 2021 год соответствует величине амортизационных отчислений учтенных в НВВ Общества при установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, а также единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области на 2021 год.

В ИПР1 объем финансирования на выполнение мероприятий связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств льготных категорий потребителей, к электрическим сетям Общества, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, планируется в сумме 85,47 млн.руб. (с НДС).

При этом в составе НВВ на содержание электрических сетей Общества на 2021 год учтены расходы по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования», которые могут быть использованы в качестве тарифного источника финансирования в сумме 31,49 млн.руб. (с НДС).

Финансирование мероприятий на сумму 53,98 млн.руб. (с НДС) возможно осуществить за счет привлеченных или прочих собственных средств.

2. В качестве тарифных источников финансирования инвестиционных проектов на 2022-2024 годы Общество рассматривает амортизационные отчисления и прибыль на капитальные вложения.

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

Приоритетным источником финансирования являются амортизационные отчисления.

Согласно отчетным данным объем фактического финансирования ИПР за 2020 год за счет амортизационных отчислений, учитываемых в тарифах на передачу электрической энергии, составил 15,36% к плановым показателям.

Учитывая фактическое неисполнение плана финансирования ИПР за 2020 год за счет амортизационных отчислений ЛенРТК не согласовывает прибыль на капитальные вложения в качестве источника финансирования мероприятий ИПР1.

3. В форме F0702\_1097746264230\_20\_0\_41\_0 в ячейке «М384» указать величину 37,35.

4. В форме F0702\_1097746264230\_04\_0\_41\_0 в столбце 7.5.6. в ячейке «ВА20» ошибочно указан показатель.

5. Финансирование мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств льготных категорий потребителей привести в соответствие с тарифной заявкой на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год от 29.04.2021 № СЗФ/030/2453 (вх. ЛенРТК от 29.04.2021 № КТ-1-2647/2021). Согласно тарифной заявке плановые расходы по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» указаны Обществом в сумме 8,14 млн.руб.

На основании вышеизложенного ЛенРТК не согласовывает инвестиционные ресурсы, необходимые для реализации ИПР1 и учитываемые в тарифах на передачу электрической энергии.