**

ё

*2020*

**Отчет**

**по результатам анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений за 2019 год в отношении ПАО «Ленэнерго»**

**на территории Ленинградской области**

**по Договору на оказание услуг по проведению экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующими органами   
за период 2017-2019гг.,**

**№ 20-902 от 29.01.2020 года**

**Этап 1.1.2**

*Оглавление*

[**1.** **Вводная часть** 6](#_Toc41300644)

[**1.1.** **Сведения о Заказчике** 6](#_Toc41300645)

[**1.2.** **Сведения об Исполнителе** 6](#_Toc41300646)

[**1.3.** **Основание для оказания услуг** 7](#_Toc41300647)

[**1.4.** **Цель оказания услуг** 7](#_Toc41300648)

[**1.5.** **Нормативно-правовая база** 9](#_Toc41300649)

[**1.6.** **Общая информация об организации** 12](#_Toc41300650)

[**2.** **Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2019 год.** 15](#_Toc41300651)

[**3.** **Экспертиза расчетов необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» на 2019 год, сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе расчетов на оплату услуг ТСО.** 72](#_Toc41300652)

[**3.1** **Экспертиза долгосрочных параметров расчета необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго».** 72](#_Toc41300653)

[**3.2** **Экспертиза расчетов необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» на 2019 год** 88](#_Toc41300654)

[**3.3** **Анализ фактических расходов филиала ПАО «Ленэнерго» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2019 года** 99](#_Toc41300655)

[**4.** **Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго», проведенных Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области на 2019 год** 112](#_Toc41300656)

[**4.1 Экспертиза обоснованности определения величины корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки о реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов.** 115](#_Toc41300657)

[**4.2** **Экспертиза обоснованности определения величины компенсации операционных расходов, связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям** 120](#_Toc41300658)

[**4.3** **Экспертиза обоснованности определения величины компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов** 123](#_Toc41300659)

[**4.4** **Экспертиза обоснованности определения компенсации выпадающих/излишне полученных доходов, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов** 155](#_Toc41300660)

[**4.5** **Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы** 159](#_Toc41300661)

[**4.6** **Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг** 200](#_Toc41300662)

[**4.7 Анализ перераспределения необходимой валовой выручки между годами долгосрочного периода в том числе по периодам регулирования, относящимся к разным долгосрочным периодам регулирования.** 206](#_Toc41300663)

[**5.** **Экспертиза расчета экономии операционных расходов, учтенной регулирующим органом в необходимой валовой выручке ПАО «Ленэнерго» на 2019 год** 217](#_Toc41300664)

[**6.** **Экспертиза расчета экономии от снижения технологических потерь, учтенной регулирующим органом в необходимой валовой выручке ПАО «Ленэнерго» на 2019 год** 220](#_Toc41300665)

[**7.** **Экспертиза обоснованности величины изменения необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» в целях сглаживания тарифов, определенной регулирующим органом на 2019 год.** 223](#_Toc41300666)

[**8.** **Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных ПАО «Ленэнерго» за 2017-2018 гг. в результате принятых Комитетом по тарифам Ленинградской области тарифно-балансовых решений, в том числе соответствия фактической товарной выручки ПАО «Ленэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной регулирующим органом.** 229](#_Toc41300667)

[**9.** **Экономическая оценка результатов деятельности ПАО «Ленэнерго» от осуществления деятельности по передаче электрической энергии за 2017-2018 годы.** 243](#_Toc41300668)

Настоящий Отчет по результатам анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений за 2019 год в отношении ПАО «Ленэнерго» (далее – Заказчик) составлен ООО «Экспертная компания ЭПАР» (далее – Исполнитель) на основании экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующим органом в отношении ПАО «Ленэнерго» (далее – регулируемая организация) при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала на 2019 год на территории Ленинградской области, экспертизы обосновывающих материалов, представленных ПАО «Ленэнерго» в регулирующий орган – Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – регулирующий орган, ЛенРТК) в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, экспертизы обоснованности решений, принятых Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области при определении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ПАО «Ленэнерго» при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а именно:

* 1. Анализа исполнения инвестиционных программ, учтенных Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2019 год.
  2. Экспертизы расчета необходимой валовой выручки   
     ПАО «Ленэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе расчетов на оплату услуг ТСО.
  3. Экспертизы обоснованности корректировок необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго», проведенных Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области на 2019 год.
  4. Экспертизы расчета экономии операционных расходов, учтенной Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в необходимой валовой выручке ПАО «Ленэнерго» на 2019 год.
  5. Экспертизы расчета экономии от снижения технологических потерь, учтенной Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в необходимой валовой выручке ПАО «Ленэнерго» на 2019 год.
  6. Экспертизы обоснованности величины изменения необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» в целях сглаживания тарифов, определенной Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области на 2019 год.
  7. Анализа экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных ПАО «Ленэнерго» за 2017-2018 гг. в результате принятых Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области тарифно-балансовых решений, в том числе соответствия фактической товарной выручки ПАО «Ленэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области.
  8. Экономической оценки результатов деятельности ПАО «Ленэнерго» от осуществления деятельности по передаче электрической энергии   
     за 2017-2018 годы.

Исполнителем рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для оценки обоснованности принятых Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области тарифно-балансовых решений, при этом Исполнитель исходил из того, что представленная Заказчиком информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель Заказчика.

Генеральный директор ООО «ЭК ЭПАР» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_В. Н. Логинов

### **Вводная часть**

### **Сведения о Заказчике**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Информация |
| Организационно-правовая форма и полное наименование Заказчика | Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Ленэнерго" |
| Краткое наименование Заказчика | ПАО «Ленэнерго» |
| ОГРН | 1027809170300 |
| ИНН / КПП | 7803002209 / 781001001 |
| Юридический адрес Заказчика | 196247, г. Санкт-Петербург, пл. Конституции, д. 1 |
| Место нахождения Заказчика | 196247, г. Санкт-Петербург, пл. Конституции, д. 1 |
| Реквизиты Заказчика | р/сч 40702810855000164957  в СЕВЕРО-ЗАПАДНОМ БАНКЕ ПАО «Сбербанк»  БИК 044030653  к/с 30101810500000000653 |
| Получатель услуги | ПАО «Ленэнерго» |
| Юридический и почтовый адрес | 196247, г. Санкт-Петербург, пл. Конституции, д. 1 |

### **Сведения об Исполнителе**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Информация |
| Организационно-правовая форма и полное наименование Исполнителя | Общество с ограниченной ответственностью «Экспертная компания ЭПАР» |
| Краткое наименование Исполнителя | ООО «ЭК ЭПАР» |
| ОГРН | 1027700164304 |
| ИНН / КПП | 7722184448 / 770401001 |
| Юридический адрес Исполнителя | 119 121, г. Москва, 1-й пер. Тружеников, д. 14, стр. 2, помещение № I, этаж – П, комната 8 |
| Место нахождения Исполнителя | 123557, г. Москва, Средний Тишинский переулок, д. 28 |
| Реквизиты | р/с 40702810287060000071 ПАО РОСБАНК к/с 30101810000000000256  БИК 044525256 |

### 

### **Основание для оказания услуг**

Основанием для проведения работы является договор № 20-902 от 29.01.2020 года на оказание услуг по проведению экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующими органами за период 2017-2019гг., заключенный между Обществом с ограниченной ответственностью «Экспертная компания ЭПАР» (ООО «ЭК ЭПАР»), в лице Генерального директора Логинова Виктора Никитовича, и Публичным акционерным обществом «Ленэнерго» (ПАО «Ленэнерго»), в лице Заместителя генерального директора по экономике и финансам Полинова Алексея Александровича.

### **Цель оказания услуг**

Экспертиза тарифно-балансовых решений, принятых Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в отношении ПАО «Ленэнерго» при установлении регулируемых тарифов.

Экспертиза обосновывающих материалов, предоставляемых ПАО «Ленэнерго» в Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов.

Экспертиза обоснованности решений, принятых Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области при определении необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» при установлении тарифов.

Подготовка рекомендаций и предложений по решению проблем, выявленных в результате экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области.

**Этап № 1.1.2.**

1.2.1. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2019 год.

1.2.2. Экспертиза расчета необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе расчетов на оплату услуг ТСО.

1.2.3. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго», проведенных Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области на 2019 год.

1.2.4. Экспертиза расчета экономии операционных расходов, учтенной Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в необходимой валовой выручке ПАО «Ленэнерго» на 2019 год.

1.2.5. Экспертиза расчета экономии от снижения технологических потерь, учтенной Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в необходимой валовой выручке ПАО «Ленэнерго» на 2019 год.

1.2.6. Экспертиза обоснованности величины изменения необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» в целях сглаживания тарифов, определенной Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области на 2019 год.

1.2.7. Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных ПАО «Ленэнерго» за 2017-2018 гг. в результате принятых Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области тарифно-балансовых решений, в том числе соответствия фактической товарной выручки ПАО «Ленэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области.

1.2.8. Экономическая оценка результатов деятельности ПАО «Ленэнерго» от осуществления деятельности по передаче электрической энергии за 2017-2018 годы.

### **Нормативно-правовая база**

При проведении анализа Исполнитель руководствовался следующими нормативно-правовыми актами (в редакциях, действующих на момент установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии):

* Налоговый кодекс Российской Федерации;
* Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») (далее – Основы ценообразования № 1178);
* Постановление Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» (вместе с «Правилами государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации») (далее – Основы ценообразования № 109);
* Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Стандарты раскрытия);
* Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (далее – Порядок № 585);
* Приказ ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала» (далее – Методические указания № 228-э);
* Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э» (далее – Методические указания № 421-э);
* Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (далее – Методические указания № 215-э/1);
* Приказ ФАС России от 29.08.2017 г. № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания № 1135/17);
* Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания № 20-э/2);
* Приказ ФСТ России от 12 апреля 2012 г. №  53-э/1 «Об утверждении Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей» (далее – Порядок № 53-э/1);
* Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания № 1256);
* Приказ Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором - пятом, седьмом и девятом подпункта ж(1) пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах» (далее – Приказ № 320);
* нормативно-правовые акты Российской Федерации, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета;
* иные нормативно-правовые акты Российской Федерации, необходимые для анализа.

### **Общая информация об организации**

ПАО «Ленэнерго» учреждено в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 14.08.1992 № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», Указом Президента Российской Федерации от 15.08.1992 № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», Указом Президента Российской Федерации от 05.11.1992 № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14.08.1992 № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества».

Учредителем Общества является Комитет по управлению городским имуществом мэрии Санкт-Петербурга – Территориальное агентство Госкомимущества Российской Федерации. Общество зарегистрировано решением Регистрационной палаты мэрии Санкт-Петербурга от 22.01.1993 № 2518.

После реформирования ПАО «Ленэнерго» в 2005 году основными функциями регулируемой организации являются передача электрической энергии по сетям 110-0,4 кВ, а также присоединение потребителей к электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

Согласно пункту 5 Методики распределения доходов, расходов и финансового результата между субъектами Российской Федерации (Приложение 2 к Положению по учетной политике, утвержденной приказом ОАО «Ленэнерго» от 31.12.2013 № 836 «Об утверждении Учетной политике» в редакции от 06.02.2018 № 53 «О внесении дополнений и изменений в учетную политику») в ПАО «Ленэнерго» расходы, относимые на деятельность по передаче электроэнергии, распределяются следующим образом:

* затраты филиалов, зона деятельности которых находятся полностью в границах одного субъекта Российской Федерации, полностью относятся на данный субъект;
* затраты Исполнительного аппарата и прочие затраты ПАО «Ленэнерго» распределяются в следующей пропорции: г. Санкт-Петербург – 51%, Ленинградская область – 49%.

В соответствии с приложением 2 к приказу ПАО «Ленэнерго» от 31.03.2016 г. № 144 распределение статей расходов филиалов и Исполнительного аппарата осуществляется следующим образом:

* филиал ПАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть» – 100% Санкт-Петербург;
* филиал ПАО «Ленэнерго» «Выборгские электрические сети» – 100% Ленинградская область;
* филиал ПАО «Ленэнерго» «Санкт-Петербургские высоковольтные электрические сети» – 88% Санкт-Петербург, 12% - Ленинградская область;
* филиал ПАО «Ленэнерго» «Гатчинские электрические сети» – 100% Ленинградская область;
* филиал ПАО «Ленэнерго» «Кингисеппские электрические сети» – 100% Ленинградская область;
* филиал ПАО «Ленэнерго» «Новоладожские электрические сети» – 100% Ленинградская область;
* филиал «Пригородные электрические сети» - 32% Санкт-Петербург, 68% – Ленинградская область;
* филиал ПАО «Ленэнерго» «Тихвинские электрические сети» – 100% Ленинградская область.
* филиал «Дирекция строящихся объектов» - 51% Санкт-Петербург, 49% – Ленинградская область

Общая протяженность воздушных и кабельных линий электропередачи составляет более 74 тыс. километров. Количество подстанций 35 кВ и выше, состоящих на балансе, – 428 шт., суммарная трансформаторная мощность составляет 33,381 тыс. МВА.

Метод регулирования тарифов на услуги по передаче электроэнергии, установленный для ПАО «Ленэнерго», - метод доходности инвестированного капитала (RAB), долгосрочный период регулирования: 2011-2020 гг. (10 лет).

Переход на регулирование методом доходности инвестированного капитала был осуществлен организацией с 01.01.2011 г. в установленном законодательством порядке, в том числе в соответствии с Порядком согласования Федеральной службой по тарифам предложений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования тарифов, касающихся перехода к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденным приказом ФСТ России от 18.08.2010 №183-э/1 (далее – Порядок). Первоначально продолжительность долгосрочного периода регулирования составляла 5 лет.

Применение метода регулирования RAB было обусловлено необходимостью значительных инвестиций в обновление и реконструкцию существующего электросетевого комплекса и строительства новых мощностей в целях обеспечения роста экономики Ленинградской области.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, обращениями ФСТ России от 27.02.2012 № ЕП-1408/12 и от 13.03.2012 № СН-1874/12, ФСТ России было осуществлено согласование пересмотра долгосрочных параметров регулирования ПАО «Ленэнерго». На основании данного приказа приказом ЛенРТК от 13.07.2012 №88-п были утверждены новые долгосрочные параметры регулирования, период регулирования продлен до 2017 года.

Приказом ФАС России от 10.10.2017 № 1335/17«О согласовании Федеральной антимонопольной службой предложений Комитета по тарифам Санкт-Петербурга и Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области о продлении срока действия долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала ПАО «Ленэнерго» согласовано продление срока действия долгосрочного периода регулирования ПАО «Ленэнерго» до 2020 года. На основании которого приказом ЛенРТК от 27.12.2017 №658-п долгосрочные параметры регулирования ПАО «Ленэнерго» были пересмотрены, и период долгосрочного регулирования продлен до 2020 года.

1. **Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2019 год.**

В соответствии с п. 7 Основ ценообразования №1178 регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся, в том числе выявленные нарушения, связанные с нецелевым использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы).

*Параметры утвержденной инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» (Ленинградская область) и их корректировка*

Тарифно-балансовыми решениями, принятыми в отношении ПАО «Ленэнерго» в части оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области на 2019 год, предусмотрены источники финансирования инвестиционной программы (далее – ИПР) ПАО «Ленэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1042, с изменениями, утвержденными приказом Минэнерго России от 21.12.2018 № 27@ на период 2018-2020 гг.

В составе источников финансирования для реализации инвестиционных проектов, включенных в утвержденную ИПР, на 2019 год предусмотрены:

* величина амортизационных отчислений, учтенная в составе необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии – 1 636,19 млн. руб.
* прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии, направляемая на инвестиции – 2 930,50 млн. руб.;
* прибыль от технологического присоединения, направляемая на инвестиции – 653,41 млн. руб.;
* средства от возврата налога на добавленную стоимость – 117,61 млн. руб.

В отношении услуг по передаче электрической энергии, оказываемых ПАО «Ленэнерго» в 2019 году, осуществлялось долгосрочное тарифное регулирование методом доходности инвестированного капитала (метод RAB). Метод RAB предусматривает использование в качестве источников финансирования инвестиционной программы как собственных, так и заемных средств и обеспечивает доходность и возвратность средств частных инвесторов.

В соответствии с применяемым методом тарифного регулирования, в составе НВВ ПАО «Ленэнерго» учитывается возврат инвестированного капитала и доход на инвестированный капитал, определяемые в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э. При этом амортизационные отчисления в составе НВВ в прямом виде не выделяются. Таким образом, в отношении ПАО «Ленэнерго» в структуре источников финансирования инвестиционной программы по строкам «амортизационные отчисления» и «прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии» отражаются, в том числе средства: возврат инвестированного капитала и доход на инвестированный капитал, включаемые в тарифную выручку от оказания услуг по передаче электрической энергии в части содержания электрической сети.

Приказом Минэнерго России от 02.12.2019 № 16@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Ленэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1042, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 21.12.2018 № 27@», утверждена корректировка ИПР ПАО «Ленэнерго». В рамках корректировки показателей инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» (Ленинградская область)   
на 2019 год были внесены следующие изменения в части источников финансирования инвестиционной программы:

* величина амортизационных отчислений, учтенная в составе необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии – 5 156,95 млн. руб. (выше, чем в инвестиционной программе, утвержденной на момент принятия тарифно-балансовых решений на 2019 год, на 3 520,77 млн. руб.);
* прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии, направляемая на инвестиции – 765,96 млн. руб. (ниже, чем в инвестиционной программе, утвержденной на момент принятия тарифно-балансовых решений на 2019 год, на 2 164,54 млн. руб.);
* прибыль от технологического присоединения, направляемая на инвестиции – 445,28 млн. руб. (ниже, чем в инвестиционной программе, утвержденной на момент принятия тарифно-балансовых решений на 2019 год, на 208,13 млн. руб.);
* средства от возврата налога на добавленную стоимость – 89,62 млн. руб. (ниже, чем в инвестиционной программе, утвержденной на момент принятия тарифно-балансовых решений на 2019 год, на 28,00 млн. руб.);
* прочие собственные средства – 2,81 млн. руб. (0 в инвестиционной программе, утвержденной на момент принятия тарифно-балансовых решений на 2019 год);
* привлеченные средства – кредиты – 575,59 млн. руб. (0 в инвестиционной программе, утвержденной на момент принятия тарифно-балансовых решений на 2019 год).

Общий плановый объем финансирования инвестиционной программы на 2019 год увеличен на 1 698,49 млн. руб. (с НДС) и составил 7 036,21 млн. руб. (с НДС).

*Исполнение утвержденной инвестиционной программы*

В соответствии с п. 42 Методических указаний № 228-э при определении величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы используется плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) на год (i-2) до его начала. В связи с этим оценка исполнения инвестиционной программы проводилась Исполнителем исходя из опубликованной ПАО «Ленэнерго», в соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации, фактической информации из отчетов о реализации инвестиционной программы за 2019 год и плановых значений на 2019 год, утвержденных (скорректированных) в установленном порядке за год до начала 2019 года. В связи с этим в качестве плановых показателей в рамках анализа исполнения инвестиционной программы за 2019 год приняты утвержденные параметры согласно инвестиционной программе ПАО «Ленэнерго» на 2016-2020 гг. с изменениями, утвержденными приказом Минэнерго России от 21.12.2018 № 27@ в части инвестиционных проектов, реализуемых на территории Ленинградской области.

В соответствии с пунктом 19 «н» Стандартов раскрытия информация электросетевая организация раскрывает информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, включая:

* отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов, с указанием фактических:
* введенной (выведенной) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, предусмотренных соответствующими инвестиционными проектами, а также дат ввода (вывода) указанных объектов;
* объемов финансирования и освоения капитальных вложений, а также источников финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы;
* объемов ввода объектов основных средств в натуральном и стоимостном выражении по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
* стоимостных, технических, количественных и иных показателей технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующих типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены;
* значений количественных показателей инвестиционной программы и достигнутых результатов в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше;
* отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту;
* отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики;
* паспорта инвестиционных проектов;
* заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы (при наличии такового), выполненное в соответствии с методическими рекомендациями, предусмотренными пунктом 5 постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2015 № 132 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и контроля за их реализацией».

В соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации на момент проведения работы ПАО «Ленэнерго» сформирован и опубликован отчет о реализации инвестиционной программы за 2019 год. В составе данного отчета ПАО «Ленэнерго» представлена фактическая информация о реализации инвестиционной программы за 2019 год нарастающим итогом.

Исполнителем дополнительно проанализированы материалы квартальных отчетов за 1-4 кварталы 2019 года.

В соответствии с отчетом о реализации ИПР ПАО «Ленэнерго» за 2019 год (с учетом плановых показателей согласно инвестиционной программе ПАО «Ленэнерго» на 2016-2020 гг. с изменениями, утвержденными приказом Минэнерго России от 21.12.2018 № 27@) фактический объем финансирования инвестиционных проектов превысил плановое финансировании на 3 665,32 млн. руб. и составил 9 003,04 млн. руб. с НДС. Объем использованных собственных тарифных источников от оказания услуг по передаче электрической энергии на финансирование капитальных вложений составил 6 138,65 млн. руб.

Информация о фактическом объеме финансирования инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» (Ленинградская область) в 2019 году по источникам финансирования представлена в таблице ниже.

| **№ п/п** | **Источники финансирования** | **Плановый объем финансирования ИПР на 2019 год** | **Фактический объем финансирования ИПР в 2019 году** | **Отклонение (факт/план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Утв. корр. в 2018 г.** | **Отчет за 2019 г.** | **млн. руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционной программе** | | **5 337,72** | **9 003,04** | **3 665,32** | **169%** |
| **1** | **Собственные средства всего, в том числе:** | 5 337,72 | 7 478,50 | 2 140,78 | 140% |
| 1.1. | Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам) в части: | 3 583,92 | 2 009,85 | -1 574,07 | 56% |
| 1.1.1. | оказания услуг по передаче электрической энергии | 2 930,50 | 1 058,85 | -1 871,66 | 36% |
| 1.1.2. | технологического присоединения | 653,41 | 951,00 | 297,59 | 146% |
| 1.1.3. | прочая прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.2. | Амортизация основных средств | 1 636,19 | 5 079,80 | 3 443,61 | 310% |
| 1.2.1. | учтенная в ценах (тарифах) от оказания услуг по передаче эл. энергии на 2019 год | 1 636,19 | 5 079,80 | 3 443,61 | 310% |
| 1.3. | Возврат налога на добавленную стоимость | 117,61 | 336,16 | 218,54 | 286% |
| 1.4. | Прочие собственные средства | 0,00 | 52,69 | 52,69 | - |
| **2** | **Привлеченные средства** | **0,00** | **1 524,55** | **1 524,55** | **-** |

По итогам реализации инвестиционной программы за 2019 год объем финансирования инвестиционной программы за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) – тарифных источников, учтенных в рамках тарифно-балансовых решений  
 на 2019 год) по факту исполнения инвестиционной программы составил 134% от утвержденного планового значения (план - 4 566,69 млн. руб., факт - 6 138,65 млн руб.). Превышение использования средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) составило 34%. Исполнитель отмечает, что при тарифном регулировании на 2021 год указанная величина будет рассмотрена регулирующим органом при проведении корректировки НВВ на 2021 год в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2019 год.

Вместе с тем Исполнитель отмечает, что при оценке исполнения инвестиционной программы регулирующим органом во внимание может быть принята скорректированная относительно указанной в отчете о реализации ИПР величина использования собственных тарифных источников - с учетом анализа фактического использования источников финансирования на реализацию инвестиционных проектов, предусмотренных согласно плану утвержденной (скорректированной) в установленном порядке ИПР.

В целях формирования позиции относительно использования собственных тарифных источников финансирования в рамках анализа исполнения инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» за 2019 год Исполнителем рассмотрена информация о реализации инвестиционных проектов, финансирование которых предусмотрено с использованием средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), согласно направлениям их реализации, проектным техническим характеристикам и плану перевода незавершенного строительства в состав основных средств.

Согласно отчету ПАО «Ленэнерго» о реализации инвестиционной программы в 2019 году, на территории Ленинградской области за счет тарифных источников фактически осуществлено финансирование на 33 (тридцать три) инвестиционных проекта больше, чем в утвержденной инвестиционной программе. Из инвестиционных проектов, предусмотренных утвержденной ИПР, фактически профинансированы все проекты, имеющие утвержденный план финансирования за счет тарифных источников.

В таблице ниже представлена информация о количестве инвестиционных проектов, реализованных ПАО «Ленэнерго» в 2019 году за счет тарифных источников.

| **№ п/п** | **Направление реализации инвестиционных проектов** | **Кол-во инвестиционных проектов\*  (финансирование за счет тарифных источников), ед.** | | | **Факт/ утверждено, %** | **Факт по утв./ утверждено, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Утверждено** | **Факт** | **Факт (по утвержденным проектам)** |
| **Всего по инвестиционной программе** | | 234 | 267 | 267 | 114% | 114% |
| 1 | Технологическое присоединение | 3 | 4 | 4 | 133% | 133% |
| 2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение | 119 | 187 | 187 | 157% | 157% |
| 3 | Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики | 6 | 12 | 12 | 200% | 200% |
| 4 | Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства | 1 | 1 | 1 | 100% | 100% |
| 5 | Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов | 0 | 0 | 0 | - | - |
| 6 | Прочие инвестиционные проекты | 105 | 63 | 63 | 60% | 60% |

*\* Без учета групп инвестиционных проектов (групповых проектов инвестиционной программы)*

Фактический объем финансирования инвестиционной программы в части инвестиционных проектов, реализующихся на территории Ленинградской области, за счет тарифных источников в 2019 году сложился на уровне 6 138,6 млн. руб. с НДС, что выше утвержденного планового значения на 1 572,0 млн. руб. с НДС.

**Информация об объеме финансирования инвестиционных проектов, реализуемых за счет тарифных источников   
(Ленинградская область)**

| **№ п/п** | **Направление реализации инвестиционных проектов** | **Объем финансирования в 2019 году\* (за счет тарифных источников), млн. руб.** | | | **Факт/ утверж-**  **дено, %** | **Факт по утв./ утверждено, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Утверждено** | **Факт** | **Факт по утвержденным проектам** |
| **Всего по инвестиционной программе** | | 4 566,7 | 6 138,6 | 6 138,6 | 134% | 134% |
| 1 | Технологическое присоединение\*\* | 1 738,2 | 4 172,4 | 4 172,4 | 240% | 240% |
| 2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение | 2 315,6 | 1 602,7 | 1 602,7 | 69% | 69% |
| 3 | Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики | 193,6 | 70,0 | 70,0 | 36% | 36% |
| 4 | Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 100% | 100% |
| 5 | Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | - |
| 6 | Прочие инвестиционные проекты | 318,0 | 292,3 | 292,3 | 92% | 92% |

*\* Без учета групп инвестиционных проектов (групповых проектов инвестиционной программы)*

*\*\* В целях сопоставимости учтено на уровне факта согласно отчету за 2019 г.*

Для оценки состава и причин, сформированных по итогам реализации инвестиционной программы за 2019 год отклонений фактического объема финансирования инвестиционных проектов от утвержденного планового уровня, Исполнителем проведен пообъектный анализ исполнения инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» на территории Ленинградской области за 2019 год в части тарифных источников.

Исполнителем определено, что 8 проектов инвестиционной программы, в отношении которых утвержденной в 2018 году инвестиционной программой предусмотрено использование тарифных источников для финансирования капитальных вложений, исключены из состава реализующихся мероприятий. Тарифный источник в размере 152,45 млн. руб. не использован для реализации данных проектов.

| **№** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования (в части тарифных источников), млн. руб. с НДС** | | **Отклонение  (факт-план)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План  (Утв. в 2018 году)** | **Факт** | **млн руб.** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | 152,45 | - | -152,45 |
| 1 | Модернизация ПС 110/6 кВ №123 Новосаратовка (замена ОД и КЗ) | F\_10161845916 | 50,62 | - | -50,62 |
| 2 | Строительство площадки для выставки специальной техники и испытательного полигона на территории, прилегающей к Учебному комплексу на время проведения соревнований | F\_10160043000 | 31,25 | - | -31,25 |
| 3 | Модернизация ПС 110 кВ №189 Волосово в части замены ОД и КЗ-110кВ Т-1, Т-2 на выключатели 110кВ типа ВГТ-110, замены существующего выключателя МКП-110кВ на выключатель 110кВ типа ВГТ-110, установка двух новых выключателей типа ВГТ-110 на л.Волосово-3, СВ (Реконструкция ПС 110 кВ №189 Волосово в части замены выключателей 110 кв 4 шт.) | F\_10141002906 | 29,95 | - | -29,95 |
| 4 | Строительство зданий для подготовки и проживания команд, участвующих в проводимых в Учебном комплексе соревнованиях | F\_10160042000 | 29,24 | - | -29,24 |
| 5 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 222 Горелово | I\_10180410612 | 10,62 | - | -10,62 |
| 6 | Реконструкция ПС 110 кВ №539 со строительством РП 10 кВ | F\_10140118000 | 0,32 | - | -0,32 |
| 7 | Расширение ПС 110 кВ №367 Шундорово (установка АОПО) (Модернизация ПС 110 кВ №367 Шундорово в части установки АОПО) | I\_10170002605 | 0,25 | - | -0,25 |
| 8 | Установка АЧР на ПС 110/35/10 кВ №142 (Модернизация ПС 110/35/10 кВ №142 в части установки АЧР) | F\_10150804905 | 0,20 | - | -0,20 |

В рамках анализа фактического использования собственных тарифных источников, предполагаемых для финансирования инвестиционных проектов на территории Ленинградской области выявлено, что:

* 40 инвестиционных проектов, включенных в утвержденную в 2018 году ИПР, профинансированы с превышением утвержденного плана по использованию собственных тарифных источников – фактическое использование собственных тарифных источников составило 758,38 млн. руб. (превышение на 383,34 млн. руб. или 102%);
* 108 инвестиционных проектов, предусмотренных долгосрочной инвестиционной программой на период 2016-2020 гг., профинансированы в 2019 году при нулевом утвержденном плане финансирования за счет собственных (тарифных) источников на данный год – фактическое использование собственных тарифных источников составило 490,79 млн. руб..

**Фактическое использование собственных тарифных источников на финансирование инвестиционных проектов (титулов), включенных в утвержденную в 2018 году инвестиционную программу (с превышением утвержденного плана)**

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования (в части тарифных источников), млн. руб. с НДС** | | **Отклонение (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План  (Утв. в 2018 году)** | **Факт** | **млн. руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | **375,04** | **758,38** | **383,34** | **102%** |
| 1 | Поставка и монтаж здания АБК в пос. Гостиницы Ломоносовского района (Строительство здания АБК в пос. Гостиницы Ломоносовского района ориентировочной площадью 1441,8 кв.м.) | F\_10130084000 | 23,90 | 93,41 | 69,51 | 291% |
| 2 | Реконструкция ВЛ-10кВ № 5-01 (замена провода ВЛ 10 кВ ориентировочной протяженностью 34 км и опор) | I\_10180224606 | 49,04 | 92,87 | 43,83 | 89% |
| 3 | Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, ЛО (1 этап 10 точек учета) | F\_10992899954 | 2,23 | 43,01 | 40,78 | 1831% |
| 4 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 142 Батово (Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 142 Батово) | F\_10150070033 | 10,00 | 49,57 | 39,57 | 396% |
| 5 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 519 Мельниково | F\_10150070029 | 23,62 | 50,48 | 26,85 | 114% |
| 6 | Реконструкция сетей 0,4-10кВ п.Назия (Реконструкция сетей 0,4-10кВ п. Назия ВЛ-0,4кВ Л-1 ОЛ-1 оп.1÷10, Л-1 оп.1÷16, Л2 оп.15÷24 от ТП-3715 д. Желанное ф.524-02 ,. ВЛ-0,4кВ Л-1 оп.1÷17; ОЛ-1 оп.1÷9; ОЛ-2 оп.1÷19; Л-2 от оп.1÷24; Л-3 оп.8÷15; Л-4 оп.4÷12; ОЛ-1 оп.1÷10 от ТП-3717 д. Сассара ф.731-02 , ВЛ-0,4кВ Л-5 оп.1÷15 от ТП-3737 д. Сассары ф.524-02 ,. ВЛ-0,4кВ Л-1 оп.5÷22, ОЛ-1 оп.1÷5, ОЛ-2 оп.1÷11, ОЛ-3 оп.1÷4, ОЛ-4 оп.1÷8, ОЛ-5 оп.1÷3, Л-2 оп.3÷9, от ТП-3839 д. Назия д. Сассары ф.731-02, ВЛ-0,4кВ Л-2 ОЛ-2 оп.2÷28 от ТП-3852 п. Назия ф.524-02, . ВЛ-10 кВ ф 524-02 на участке ЛПС-ППв3262 опоры № 1-45, ЛОЛ3715 опоры 1-3 с переходом через железную дорогу методом ГНБ протяженностью по трассе 13,2км) | F\_10120224000 | 2,06 | 25,70 | 23,64 | 1148% |
| 7 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 324 Мгинская | F\_10150070008 | 4,86 | 24,72 | 19,86 | 409% |
| 8 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 389 Мозолево ЛО | I\_10170001612 | 25,00 | 44,63 | 19,63 | 79% |
| 9 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ п. Оредеж (вынос ВЛ 0,4 кВ за пределы земельных участков, замена провода ВЛ 0,4 кВ ориентировочной протяженностью 11 км) | F\_10130085000 | 8,55 | 23,02 | 14,47 | 169% |
| 10 | Реконструкция ВЛ 6 кВ ф.01-01 (замена опор и провода ориентировочной протяженностью ВЛ 6 кВ 16 км) | F\_10133397000 | 3,32 | 14,56 | 11,24 | 339% |
| 11 | Реконструкция ЛЭП 6-10 кВ ф.01 ПС «Кобралово», ф.607-220, ф.635-06, ф.391-08, ф.391-11, ф.196-11 в части переноса опор с территорий детских и школьных учреждений протяженностью 1,3км | I\_10180171603 | 9,68 | 20,91 | 11,23 | 116% |
| 12 | Модернизация ПС 110/10 кВ №526 в части замены ЩПТ | I\_10181861602 | 0,59 | 11,60 | 11,01 | 1874% |
| 13 | Строительство волоконно-оптической линии связи на участках ПС 403 - ПС 325 - ПС 515 протяженностью 45,82 км | F\_10150022000 | 28,01 | 38,42 | 10,41 | 37% |
| 14 | Реконструкция ВЛ-10-0,4 кВ г. Новая Ладога Новоладожских ЭС (Реконструкция ВЛ-10-0,4 кВ и ТП 10/0,4кВ г. Новая Ладога Новоладожских ЭС ВЛ-10кВ №227-06, ВЛ-10кВ №227-14, ВЛ-0,4кВ с заменой опор и провода ориентировочной протяженностью 89,5 км, с установкой 13 ТП ) | F\_10070032002 | 5,14 | 14,97 | 9,83 | 191% |
| 15 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л 9-09 (замена провода ориентировочной протяженностью 8 км) | I\_10180437608 | 14,68 | 20,48 | 5,79 | 39% |
| 16 | Реконструкция ВЛ 35-110 кВ Сланцевская-2, Сланцевская-3, Сланцевская-4, Сланцевская-6, Опольевская-2, Кингисеппская-2, Вистинская-1, Порт-1/2, Нарвская-11/л.33, Сланцевская-4/ Фосфоритская-2, Городская-1, Городская-2, Алексеевская-2, Котельская-1, Усть-Лужская-2, Фалилеевская-1, Фалилеевская-2, Заплюсская -1, Володарская-1, , Старопольская, Алексеевская-2, Вердужская-2, Котельская-2, 5Ц-6Ц, отп.Гст-1/6Ц (ПС-351), Осьминская-2 (35кВ), Ивановская в части расширения просек 155,8 Га | I\_10181866606 | 21,55 | 24,50 | 2,95 | 14% |
| 17 | Приобретение индикаторов неисправности воздушных линий, 169 шт. | I\_20180828606 | 9,27 | 12,07 | 2,80 | 30% |
| 18 | Реконструкция электрокотельной РПБ-IV в г. Луга (Реконструкция электрокотельной РПБ-IV в г. Луга в части замены электроотопительного оборудования) | F\_10110111000 | 1,90 | 4,61 | 2,71 | 143% |
| 19 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л 17-01 (замена провода ориентировочной протяженностью 9,3 км) | I\_10180436608 | 17,07 | 19,67 | 2,60 | 15% |
| 20 | Расширение просек ВЛ 6-110 кВ Новоладожских электрических сетей (Реконструкция линий «Волховская-4» на участке 70-71,73-79,131-133, «Волховская-8 на участке 7-10, 11-13», Мыслинская-2 на участке 3-5,9-10,63-65,68-69,73-76, «Мыслинская-5 на участке оп.35-51,62-69», «Волховская-4 на участке 9-11», «Волховская-8 на участке 9-11», Мыслинская-2 на участке оп.9-11,16-17, «Мыслинская-1 на участке оп.15-17,33-35», «Ольховецкая-1 на участке от опор в 1/22 до пс 327», «Подпорожская-1/12 на участке оп.21-1-14», «Л-37» на участке 19-20,22-23, «Л-40 на участке 6-8,13-15,19-20, Волховская-1 на участке 36-38,44-45 в части расширения просек 42,1 га) | I\_10181867607 | 0,43 | 2,58 | 2,15 | 496% |
| 21 | Установка АЧР на ПС 35/6 кВ №724 (Модернизация ПС 35/6 кВ №724 в части установки АЧР) | F\_10150803905 | 0,32 | 2,33 | 2,01 | 623% |
| 22 | Реконструкция ВЛ 35-110 кВ Мичуринская-2 , Бобочинская-1, Красноармейская, Саперная-2, Саперная-3, Горьковская-6, Кавголовская-1,Кавголовская-3,Приветнинская-2,3, Зеленогорская-1, Зеленогорская-3, Зеленогорская-4, ОЛ Зеленогорская-3 , ОЛ Гавриловская-1,Зеленогорская-6, Приветнинская-1, Дюны-4, Гавриловская-2, Гавриловская-4, Приозерская-1,2, Отрадненская-1,2, Кузнечная-1,4, Рощинская-1,2 , Громовская-5,3, Громовская-4,5 , Выборгская-2, Выборгская-3, Выборгская-6,ОЛ Громовская-3,5, Отрадненская-1,3, Отрадненская-3, ОЛ Громовская-1,2, Громовская-1,2, Громовская-5, Громовская-4,3, ОЛ Приозерская 1,2, ОЛ Отрадненская-1,2, Рощинская-12, Рощинская-13,12,Рощинская-10,11, Рощинская-4, Рощинская-8,9, Северная-13, Вуокса-3 , Рощинская-4,5, Рощинская-7,5 в части расширения просек 273,38  га | I\_10181864604 | 7,99 | 9,93 | 1,94 | 24% |
| 23 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №№ 534-05, 379-09, 262-01, 35-10, 21-04, 12-07, 5-01, 376-03, 376-09, 239-01, 291-05, 15-04, 15-06 и ВЛ 10 кВ №№ 41-01, 41-02, 37-01, 37-02, 376-09, 291-05, 15-06 в части переноса провода и опор с территории детских и школьных учреждений | I\_10180227606 | 3,09 | 4,97 | 1,88 | 61% |
| 24 | Организация волоконно-оптической линии связи на участке ПС 327 – ГЭС 12 (Строительство волоконно-оптической линии связи на участке ПС 327 – ГЭС 12 протяженностью 4,88 км) | F\_10150011000 | 0,75 | 2,53 | 1,78 | 239% |
| 25 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 187 Глажево | I\_10180409612 | 28,06 | 29,25 | 1,19 | 4% |
| 26 | Модернизация ПС 110 кВ Пионерская (ПС 39), ПС 35 кВ Кейкино (ПС 18), ПС 35 кВ Алексеевка (ПС 12), ПС 35 кВ Фалилеево (ПС 2), ПС 35 кВ Торошковичи (ПС 41) в части замены отделителей и короткозамыкателей в количестве 7 шт. | F\_10141045000 | 11,79 | 12,98 | 1,18 | 10% |
| 27 | Реконструкция ВЛ 6-10 кВ ГтРЭС Гатчинских электрических сетей (Реконструкция ВЛ 6-10 кВ ф-1 ПС-142, ф-2 ПС-Тайцы, ф-3 ПС-Кобрино, ф-4 ПС-322, ф-4 ПС-Тяговая-4, ф-7 ПС-Пламя, ф-10 ПС-259 в части замены неизолированного провода ВЛ и КЛ 6-10 кВ протяженностью 56,8 км) | F\_10140039000 | 37,99 | 38,72 | 0,74 | 2% |
| 28 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. 635-02 (замена провода ориентировочной протяженностью ВЛ-6 кВ 6 км и опор) | I\_10180186603 | 4,00 | 4,56 | 0,56 | 14% |
| 29 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 522 Пупышево (Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 522 Пупышево) | F\_10150070005 | 0,08 | 0,49 | 0,41 | 526% |
| 30 | Расширение просек в части филиала ОАО «Ленэнерго» Кингисеппские ЭС (Реконструкция ВЛ 35-110 отп. л. Сланцы-6, л. Сланцы-2, л. Сланцы-5, л. От.Сланцы-6, л.  Волосовская-5, л. Вруда-2, л. Нарва-4, л.  Осьминская-2 в части расширения просек 42,9 Га) | I\_10991499906.3 | 0,57 | 0,78 | 0,21 | 37% |
| 31 | Приобретение вездеходной техники для нужд филиалов ПАО «Ленэнерго» по Ленинградской области (5 шт.) | I\_20180404615 | 8,06 | 8,19 | 0,13 | 2% |
| 32 | Приобретение индикаторов неисправности воздушных линий, 19 шт. | I\_20180782604 | 0,56 | 0,66 | 0,10 | 17% |
| 33 | Приобретение измерительного прибора для нужд филиала ТхЭС, 3 шт. | I\_20180895608 | 0,81 | 0,89 | 0,08 | 10% |
| 34 | Приобретение коммутаторов для нужд филиала ВЭС с комплектом из четырех SFP модулей (до 120 км), 2 шт. | I\_20180803604 | 0,44 | 0,50 | 0,06 | 15% |
| 35 | Приобретение асфальторезчика, 2 шт. | I\_20180790604 | 0,08 | 0,14 | 0,06 | 74% |
| 36 | Приобретение бригадных автомобилей для нужд филиалов ПАО «Ленэнерго» по Ленинградской области (1 шт.) | I\_20170404615 | 5,35 | 5,40 | 0,05 | 1% |
| 37 | Приобретение легковых производственных автомобилей для нужд филиалов ПАО «Ленэнерго» по Ленинградской области (4 шт.) | I\_20170401615 | 2,51 | 2,56 | 0,04 | 2% |
| 38 | Приобретение измельчителя веток для нужд филиала ТхЭС, 3 шт. | I\_20180902608 | 0,38 | 0,40 | 0,03 | 7% |
| 39 | Приобретение гидравлической тележки, 1 шт. | I\_20180801604 | 0,11 | 0,13 | 0,02 | 16% |
| 40 | Создание опорного источника питания в районе ПС 35/10кВ «Пудость» (Строительство ПС 35/10 кВ «Опорная» с установкой силового транснформатора мощностью 1х6,3 МВА) | F\_10160041000 | 1,20 | 1,20 | 0,00 | 0% |

**Фактическое использование собственных тарифных источников на финансирование инвестиционных проектов (титулов), включенных в утвержденную в 2018 году инвестиционную программу (при нулевом утвержденном плане)**

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования (в части тарифных источников), млн. руб. с НДС** | | **Отклонение (факт-план)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План  (Утв. в 2018 году)** | **Факт** | **млн. руб.** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | **0,00** | **490,79** | **490,79** |
| 1 | Реконструкция ПС 110/35/10кВ № 48 «Луга» (Реконструкция ПС 110/35/10кВ № 48 «Луга» трансформаторной мощностью 80 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 46 МВА до 126 МВА) | F\_10100083000 | 0,00 | 72,35 | 72,35 |
| 2 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 260 Милодежь | F\_10150070041 | 0,00 | 50,88 | 50,88 |
| 3 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 262 Красный маяк | F\_10150070042 | 0,00 | 45,44 | 45,44 |
| 4 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 215 Гоморовичи | F\_10150070037 | 0,00 | 43,34 | 43,34 |
| 5 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 141 Ошта | F\_10150070032 | 0,00 | 31,66 | 31,66 |
| 6 | Модернизация и расширение системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 537 Сертолово (Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 537 Сертолово) | I\_10180403612 | 0,00 | 31,32 | 31,32 |
| 7 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 376 Молосковицы | F\_10150070051 | 0,00 | 23,09 | 23,09 |
| 8 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 366 Войсковицы | F\_10150070050 | 0,00 | 22,93 | 22,93 |
| 9 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 518 Вруда | F\_10150070057 | 0,00 | 18,90 | 18,90 |
| 10 | Расширение ПС №2 "Бор",ПС №5 "Пяхта",ПС №6 "Коськово",ПС №12 "Пашозеро",ПС №17 "Климово" в части установки АРНТ 9 шт.(Модернизация ПС №2 "Бор",ПС №5 "Пяхта",ПС №6 "Коськово",ПС №12 "Пашозеро",ПС №17 "Климово" в части установки АРНТ 9 шт. | I\_10160083000 | 0,00 | 18,00 | 18,00 |
| 11 | Антитеррористическое оборудование объектов ПАО "Ленэнерго" по Ленинградской области ПС-56 "Каменогорская-1", ПС-123 "Новосоратовка", ПС-153, ПС-168 "Сосновый Бор-1", ПС-244, ПС-344 "Гостилицы", ПС-546 "Вознесенье", ПС-630 "СВС-35", ПС-224 "Тяговая", ПС-Ижора, ПС-Перовская, ПС-Тайцы, База линейно-мастерского участка, Производственная база СМиТ, ПС-14 "Сланцы", ПС-31 "Лодейнопольская", ПС-32 "Бокситогорск", ПС-36 "Южная", ПС-40 "ЦРП Кириши", ПС-43, ПС-132 "СВС Кудрово", ПС-147 "Тихвин западная", ПС-351 "Полимер", ПС-393 "Волхов", ПС-483 "Тяговая", ПС-527 "Муринская", Гатчинский РЭС, Рощинский РЭС | I\_10110268000.2 | 0,00 | 15,87 | 15,87 |
| 12 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.33-05 Вердуга-Елемно (замена провода ВЛ 10 кВ ориентировочной протяженностью 41 км и опор) | F\_10120202000 | 0,00 | 13,62 | 13,62 |
| 13 | Модернизация ПС 110/35/6 кВ №32 с компенсацией емкостных токов, РЗиА и заменой АБ | F\_10031844000 | 0,00 | 12,04 | 12,04 |
| 14 | Реконструкция мастерского участка "Бокситогорский" (Строительство здания АБК мастерского участка "Бокситогорский" площадью 823 км.м.) | F\_10141087000 | 0,00 | 10,98 | 10,98 |
| 15 | Реконструкция ВЛ 110 кВ "Дубровская-4" (ориентировочная протяженность 19 км) | F\_10120014000 | 0,00 | 10,21 | 10,21 |
| 16 | Строительство производственной базы г.Волхов (ориентировочная площадь 8 697 кв.м.) | F\_10080446000 | 0,00 | 7,25 | 7,25 |
| 17 | Реконструкция ВЛ-35 кВ Городская -1/2 от Гор. ПП до ПС № 26 (Реконструкция ВЛ-35 кВ Городская -1/2 от Гор. ПП до ПС № 26 в части замены провода протяженностью 1,79 км и замены опор в количестве 11 шт.) | F\_10080102000 | 0,00 | 6,92 | 6,92 |
| 18 | Реконструкция сетей 0,4кВ п.Ермилово ( Реконструкция ВЛ 0,4 кв Л-1, Л-2 от ТП-257 и Л-1, Л-2, Л-4 от ТП-280 в части замены опор 179 шт и провода ВЛ 0,4 кв протяженностью 3,915 км) | F\_10120061000 | 0,00 | 5,91 | 5,91 |
| 19 | Модернизация противопожарной защиты ЦРЭС Гатчинских электрических сетей, ПС №322, ПС №58, ПС №354, Диспетчерской службы Выборгских электрических сетей, ПС №25, ПС №159, ПС "Лесогорская", ПС "Кондратьевская", ПС "Калининская", Диспетчерской службы Новоладожских электрических сетей ПС №227, ПС №537, ПС №638, ПС №199, ПС №193, ПС №525, ПС №500, Диспетчерской службы Лужского РЭС, ПС №48, ПС №17, ПС №549, ПС №214, Диспетчерской службы Кингисеппских электрических сетей ПС №243, Диспетчерской службы Тихвинских электрических сетей ПС №143 | F\_10150086000 | 0,00 | 3,82 | 3,82 |
| 20 | Модернизация подстанций ПС 110 кВ Родина (ПС 209), ПС 110 кВ Яблоницы (ПС 239), ПС 110 кВ Сырец (ПС 290), ПС 110 кВ Серебрянка (ПС 379), ПС 110 кВ Торковичи (ПС 531), ПС 110 кВ Дзержинка (ПС 534), ПС 110 кВ Пехенец (ПС 538), ПС 110 кВ Сланцевский Регенераторный Завод (ПС 351), ПС 110 кВ Молосковицы (ПС 376), ПС 110 кВ Кингисепп-Город (ПС 243), ПС 110 кВ Красный Маяк (ПС 262), ПС 110 кВ Милодеж (ПС 260), ПС 110 кВ Жельцы (ПС 144), ПС 35 кВ Кингисеппская (ПС 17), ПС 35 кВ Гостицы (ПС 20), ПС 35 кВ Володарская (ПС 37), ПС 35 кВ Рель (ПС 43) в части установки независимой резервной защиты трансформаторов | I\_10180214606 | 0,00 | 3,21 | 3,21 |
| 21 | Расширение ПС 35 кВ №640 Пугарево (установка вакуумного реклоузера) (Модернизация ПС 35 кВ №640 Пугарево (установка вакуумного реклоузера)) | I\_10170002602 | 0,00 | 3,18 | 3,18 |
| 22 | Проектирование по титулу "Реконструкция объектов ПАО «Ленэнерго» по Ленинградской области (оснащение антитеррористической защитой 77 объектов)" | I\_10170001621 | 0,00 | 2,98 | 2,98 |
| 23 | Модернизация ВЛ 110кВ "Дубровская -3", "Пелла-1" в части замены опор в количестве 17 шт. и медного провода ориентировочной протяженностью 15 км) | F\_10141076000 | 0,00 | 2,84 | 2,84 |
| 24 | Строительство учебного комплекса ОАО "Ленэнерго" в пос. Терволово, Гатчинского муниципального района, Ленинградской области (Строительство учебного комплекса ОАО "Ленэнерго" в пос. Терволово, Гатчинского муниципального района, Ленинградской области площадью 1512,6 м2) | F\_10120183000 | 0,00 | 2,44 | 2,44 |
| 25 | Приобретение индикаторов неисправности на ВЛ для нужд филиала ТхЭС, 121 шт. | I\_20180890608 | 0,00 | 2,42 | 2,42 |
| 26 | Реконструкция сетей 0,4-10кВ д.Кусино(Реконструкция сетей 0,4-10кВ д.Кусино в части замены опор, провода протяженностью 30,48 км и установкой ТП с трансформаторами суммарной мощностью 1,31 МВА) | F\_10120206000 | 0,00 | 2,26 | 2,26 |
| 27 | Модернизация ПС 110 кВ №482 (реконструкция РУ-35 кВ) | F\_10141077000 | 0,00 | 1,70 | 1,70 |
| 28 | Замена силовых трансформаторов и СВ 10 кВ на ПС 110/10 кВ №362 (Реконструкция ПС 110/10кВ №362 Невская Дубровка трансформаторной мощностью 32 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 18 МВА до 50 МВА) | F\_10170022000 | 0,00 | 1,58 | 1,58 |
| 29 | Строительство ВЛ-110кВ от ПС "Лехтуси" до ТЭЦ-21 (ориентировочная протяженность 28 км | F\_10090005000 | 0,00 | 1,44 | 1,44 |
| 30 | Реконструкция ПС 110/35/10кВ № 142 "Батово" с заменой силовых трансформаторов 2х16 МВА на 2х25 МВА и строительством заходов ВЛ 110 кВ протяженностью 5 км | F\_10070558000 | 0,00 | 1,44 | 1,44 |
| 31 | Замена ограждений ПС 35 - 110 кВ ПС №715, ПС №207, ПС №713, ПС №728, ПС №614, ПС №601, ПС №603, ПС №620, ПС №606, ПС №515, ПС №631, ПС №632, ПС №636, ПС №638, ПС №630, ПС №403, ПС №123, ПС №639, ПС №729, ПС №390 | F\_10141095000 | 0,00 | 1,43 | 1,43 |
| 32 | Строительство покрасочного участка для покраски КТП со складскими, бытовыми и компрессорными помещениями, пристроенный к участку по ремонту трансформаторов и КТП службы ремонтов ПАО "Ленэнерго" "Кингисеппские электрические сети" | I\_10180229606 | 0,00 | 1,35 | 1,35 |
| 33 | Строительство КЛ 6-10 кВ в районе ПС 110/10 кВ №166 (ориентировочная протяженность КЛ 6-10 кВ 2,619 км) | F\_10160034000 | 0,00 | 1,19 | 1,19 |
| 34 | Строительство технологической сети подвижной радиосвязи ПАО «Ленэнерго» на территории Ленинградской области с установкой 123 ретрансляторов связи стандарта DMR | F\_10120138000 | 0,00 | 1,10 | 1,10 |
| 35 | Приобретение комплекта инструмента по монтажу СИП для нужд филиала ТхЭС, 6 шт. | I\_20180898608 | 0,00 | 0,80 | 0,80 |
| 36 | Реконструкция ВЛ 10кВ ф.37 от Северной ТЭЦ до "ТИЗ Надежда-2" (Реконструкция ВЛ 10кВ ф.37 от Северной ТЭЦ до "ТИЗ Надежда-2" в части замены опор и провода ориентировочной протяженностью протяженность 9,6 км) | F\_10040036000 | 0,00 | 0,78 | 0,78 |
| 37 | Приобретение комплектов инструментов для работы с проводом СИП, 6 шт. | I\_20180809605 | 0,00 | 0,75 | 0,75 |
| 38 | Реконструкция ПС 35/6 кВ "Ирмино" (с увеличением трансформаторной мощьностью на 5,2 МВА с 7,4МВА до 12,6 МВА | F\_10120015000 | 0,00 | 0,68 | 0,68 |
| 39 | Реконструкция ВЛ-0,4кВ Подпорожский РЭС (Реконструкция ВЛ-0,4кВ Подпорожский РЭС с установкой КТП 10/0,4кВ (от ТП №1-1 ф.546-01, от ТП№12-1 ф.368-12, от ТП 8-10 ф.368-08, от ТП№4-10 ф.546-04, от ТП №3-8 ф.546-03, от ТП№2-5 ф.368-02, от ТП №1-2 ф.546-01, от ТП№4-8 ф.39-04, от ТП №7-1 ф.36-05, от ТП №4-9 ф.39-04 в части замены опор в количестве 1342шт. и провода протяженностью по трассе 43,8км, в части установки КТПК 10/0,4кВ - 5шт. трансформаторной мощностью 0,77МВА) | F\_10140045000 | 0,00 | 0,66 | 0,66 |
| 40 | Реконструкция ВЛ 10 кВ №43 "Чуновская" (Реконструкция ВЛ 10 кВ №43 "Чуновская" в части замены опор в количестве 54шт. и провода протяженностью по трассе 4,4км) | F\_10141067000 | 0,00 | 0,57 | 0,57 |
| 41 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 115 Чудцы | I\_10180405612 | 0,00 | 0,52 | 0,52 |
| 42 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 379 Серебрянка | F\_10150070027 | 0,00 | 0,52 | 0,52 |
| 43 | Реконструкция ВЛ 10кВ №44 "Кириковская" (Реконструкция ВЛ 10кВ №44 "Кириковская" в части замены опор в количестве 316 шт. и провода протяженностью по трассе 16,69км) | F\_10141068000 | 0,00 | 0,51 | 0,51 |
| 44 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 337 Вындин Остров | F\_10150070016 | 0,00 | 0,51 | 0,51 |
| 45 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 304 Запорожская | F\_10150070014 | 0,00 | 0,51 | 0,51 |
| 46 | Замена грозотроса ВЛ-110кВ л. Лужская-5 (Модернизация ВЛ 110 кВ л. Лужская 5 в части замены грозозащитного троса в количестве 22 км) | F\_10141049000 | 0,00 | 0,49 | 0,49 |
| 47 | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ №484 Рябово (Реконструкция ПС 110/35/10 кВ №484 Рябово трансформаторной мощностью 32 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 18 МВА до 50 МВА) | F\_10100525999 | 0,00 | 0,45 | 0,45 |
| 48 | ПС 35/10кВ №601. Замена силовых трансформаторов (Реконструкция ПС 35/10 кВ №601 трансформаторной мощностью 11,5 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 20,5 МВА до 32 МВА) | F\_10120229000 | 0,00 | 0,45 | 0,45 |
| 49 | Замена трансформаторов ПС 110кВ №390 (Реконструкция ПС 110кВ №390 в части установки силовых трансформаторов мощностью 50МВА) | F\_10133386000 | 0,00 | 0,37 | 0,37 |
| 50 | Приобретение комплекта инструмента для работы с проводом СИП, 5 шт. | I\_20180787604 | 0,00 | 0,34 | 0,34 |
| 51 | Расширение просек ВЛ 6-110 кВ филиала ПАО «Ленэнерго» «ТхЭС» (43,68га) (Реконструкция ВЛ 110 кВ Чагодощинская-2, ВЛ 35 кВ Радогощь-1, ВЛ 110 кВ Пикалевская-1, ВЛ 35 кВ Палуя, Вл 110 кВ Шугозерская-1, Вл 35 кВ Андреево-1, Вл 35 кВ Андреево-2, Вл 35 кВ отпайка линии Коськово 1,2, Вл 35 кВ Коськово-1, Вл 35 кВ Коськово-2, Вл 35 кВ Пашозеро-1, Вл 110 кВ Бокситогорская- 5, ВЛ Мозолевская-1, ВЛ 35 кВ Маркули-1/2, ВЛ 110 кВ Березовская-1, ВЛ 35 кВ Бор-1, ВЛ 35 кВ Бор-2,, ВЛ 110 кВ Бокситогорская-1, ВЛ 35 кВ Ганьково-1, Вл 35 кВ Пчевжа-1,2, Вл 35 кВ Теребочевская-1,2, ВЛ 110 кВ Отпайка Жарок-1 на ПС№536, Вл 110 кВ Киришская-2 в части расширения просек 43,68 га) | I\_10171401608 | 0,00 | 0,32 | 0,32 |
| 52 | Приобретение набора инструмента для разделки кабеля из сшитого полиэтилена, 3 шт. | I\_20180853607 | 0,00 | 0,32 | 0,32 |
| 53 | Реконструкция сети 0,4 кВ в д.Сидорово от ТП 16-6-12 (Реконструкция сети 0,4 кВ в д.Сидорово от ТП 16-6-12 в части замены провода протяженностью 9,1 км и заменой КТП с трансформатором 0,16 МВА) | F\_10141086000 | 0,00 | 0,30 | 0,30 |
| 54 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 144 Жельцы | F\_10150070022 | 0,00 | 0,30 | 0,30 |
| 55 | Реконструкция ПС 35/10 кВ "Бобочинская" (Реконструкция ПС 35/10кВ Бобочинская трансформаторной мощностью 4 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 6 МВА до 10 МВА) | F\_10150025000 | 0,00 | 0,29 | 0,29 |
| 56 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 226 Кисельня | F\_10150070025 | 0,00 | 0,29 | 0,29 |
| 57 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП №81 "Реброво" с установкой дополнительной ТП 10/0,4 и строительством ВЛ 10кВ (Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП №81 "Реброво" с установкой дополнительной ТП 10/0,4 и строительством ВЛ 10кВ в части замены опор в количестве 136шт. и провода протяженностью по трассе 5,716км, с установкой ТП 10/0,4кВ трансформаторной мощностью 0,16МВА) | F\_10141058000 | 0,00 | 0,26 | 0,26 |
| 58 | Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, ЛО (21 точка учета) | F\_10992899953 | 0,00 | 0,25 | 0,25 |
| 59 | Пожарная сигнализация, СОУЭ комплекса зданий на территории производственной базы Филиала ПАО Ленэнерго" "ТхЭС" в г. Кириши" (Модернизация производственной базы в г. Кириши" в части пожарной сигнализаци и СОУЭ) | I\_10170001608 | 0,00 | 0,24 | 0,24 |
| 60 | Модернизация ПС 35/10 кВ №24 "Бабино" в части замены масляных выключателей в количестве 12 ячеек | I\_10140021007.2 | 0,00 | 0,23 | 0,23 |
| 61 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 209 Родина | F\_10150070024 | 0,00 | 0,23 | 0,23 |
| 62 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 538 Пехенец | F\_10150070020 | 0,00 | 0,23 | 0,23 |
| 63 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП №644 "Кукуй" (Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП №644 "Кукуй" в части замены провода протяженностью 4,795 км) | F\_10141062000 | 0,00 | 0,22 | 0,22 |
| 64 | Реконструкция зданий на территории ремонтно-производственной базы КнЭС в г. Кингисепп (установка радиоканальной пожарной сигнализации) | I\_10180233606 | 0,00 | 0,21 | 0,21 |
| 65 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 332 Пчева (Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 332 Пчева) | F\_10150070009 | 0,00 | 0,20 | 0,20 |
| 66 | Перевод нагрузок 10кВ с ПС "Осиновая роща" на ПС №97 в пос. Юкки (Модернизация ВЛ-6кВ ф.612-112 в части замены опор и провода ориентировочной протяженностью 4,969км, строительство КЛ-6кВ от ПС-612 - ППр-9007 ф.612-109 ориентировочной протяженностью 0,676км, строительство 2БКТП с трансформатором мощность 2х0,25МВА, реконструкция ТП-8140,8407,8969,8214,8215,8440,8448,8546,9302,8997,8408,8528,8918,8409,8774,8496,8238,8783,8882,9329,8349,8366,8429,8430,8852,8431,8434,8158,8207,8222,8407,9389,,8846,8941,8996,8232,8237,9390 с установкой тарснсформаторов мощностью 10 МВА) | F\_10080243001 | 0,00 | 0,19 | 0,19 |
| 67 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 547 Сосновская (Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 547 Сосновская) | F\_10150070021 | 0,00 | 0,19 | 0,19 |
| 68 | Замена грозотроса ВЛ-110кВ л. Лужская-6 (Модернизация ВЛ 110 кВ л. Лужская 6 в части замены грозозащитного троса в количестве 9 км) | F\_10141050000 | 0,00 | 0,15 | 0,15 |
| 69 | Модернизация РП 6 кВ "Квартал Б" г. Сясьстрой в части замены масляных выключателей в количестве 14 ячеек | I\_10140021007.3 | 0,00 | 0,15 | 0,15 |
| 70 | Приобретение листогибочного станка сегментального , 1 шт. | I\_20180806604 | 0,00 | 0,15 | 0,15 |
| 71 | Модернизация и расширение системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 335 Кудрово (Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 335 Кудрово) | I\_10180404612 | 0,00 | 0,14 | 0,14 |
| 72 | Приобретение осветительной установки "Световая башня", 1 шт. | I\_20180872607 | 0,00 | 0,14 | 0,14 |
| 73 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 536 Посадников остров (Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 536 Посадников остров) | F\_10150070006 | 0,00 | 0,14 | 0,14 |
| 74 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 291 Выскотка | F\_10150070043 | 0,00 | 0,14 | 0,14 |
| 75 | Реконструкция сетей 0,4кВ в д. В.Осельки (Реконструкция сетей ВЛ 0,4кВ в части замены опор 179 шт и провода ВЛ 0,4 кв - 6,81 км в д. В.Осельки протяженностью 6,81 км). | F\_10120067000 | 0,00 | 0,13 | 0,13 |
| 76 | Расширение просек ВЛ 35-110 кВ Тихвинских электрических сетей (Реконструкция ВЛ 35-110 кВ : Лиственская ,Чагодощинская-2, Киришская-1,2, Жарок-1, Пчевжа-1, Пчевжа-1,2, отпайка Пчевжа-1 на ПС 63, Мыслинская-3, Бокситогорская-5, Лиственская, Пикалевская-1, Бокситогорская-4, Радогощь-1, Городская-1, Городская-2, Пашозеро-1, Климово, Андреево-1, Коськово-1, Палуя, в части расширения просек 30,581 га). | I\_10181872608 | 0,00 | 0,13 | 0,13 |
| 77 | Реконструкция здания склада СМиТ ГМиТ Луга в г. Луга (установка пожарной сигнализации) | I\_10170001606 | 0,00 | 0,12 | 0,12 |
| 78 | Реконструкция КЛ 6 кВ в районе ПС 110/10/6 кВ №294 (ориентировочная протяженность КЛ 6 кВ 6 км) | F\_10120226000 | 0,00 | 0,11 | 0,11 |
| 79 | Реконструкция ВЛ-0,4кВ Волховский РЭС (Реконструкция ВЛ-0,4кВ Волховский РЭС с установкой КТП 10/0,4кВ (ВЛ-0,4кВ от ТП№35, ВЛ-0,4кВ от ТП276, ВЛ-0,4кВ от ТП№1217, ВЛ-0,4кВ от ТП№1041,ВЛ-0,4кВ от ТП№376,ВЛ-0,4кВ от ТП№316, ВЛ-0,4кВ от ТП№386, ВЛ-0,4кВ от ТП№400, ВЛ-0,4кВ от ТП№415, ВЛ-0,4кВ от ТП№390, ВЛ-0,4кВ от ТП№391 в части замены опор в количнстве 1240 шт. и провода протяженностью по трассе 32,84км, в части установки КТПК 10/0,4кВ - 4шт. трансформаторной мощностью 1,06МВА, МТП 10/0,4кВ -1шт., трансформаторной мощностью 0,1МВА) | F\_10140047000 | 0,00 | 0,09 | 0,09 |
| 80 | Реконструкция сети 0,4 кВ в д.Корвала от ТП 12-03-06 (Реконструкция сети 0,4 кВ в д.Корвала от ТП 12-03-0 в части замены провода протяженностью 2,884 км и заменой КТП мощностью 0,1 МВА ) | F\_10141080000 | 0,00 | 0,09 | 0,09 |
| 81 | Строительство здания для размещения ОДС «Востока» (ориентировочная площадь 400 кв.м.) | I\_10180234607 | 0,00 | 0,08 | 0,08 |
| 82 | Расширение просек ВЛ в части филиала ОАО "Ленэнерго" "Тихвинские ЭС" 5-этап (19,84га) (Реконструкция ВЛ 110 кВ Лиственская, ВЛ 110 кВ Березовская-1, ВЛ 35 кВ Михалево-2, ВЛ 35 кВ Михалево-3, ВЛ 35 кВ Климово, ВЛ 110 кВ Вологодская-3, ВЛ 110 кВ отпайка линии Чагодощинская-2, в части расширения просек 19,84 га) | I\_10181870608 | 0,00 | 0,07 | 0,07 |
| 83 | Реконструкция ТП 10/0,4 кВ и ВЛ 0,4 кВ от ТП №718 в д. Конезерье (замена провода ВЛ 0,4 кВ ориентировочной протяженностью 1,5 км) | F\_10120108000 | 0,00 | 0,06 | 0,06 |
| 84 | Реконструкция сети 0,4 кВ в д.Усть-Капша от ТП 12-04-13 (Реконструкция сети 0,4 кВ в д.Усть-Капша от ТП 12-04-13 в части замены провода протяженностью 1,187 км и установкой КТП с трансформатором 0,4 МВА) | F\_10141083000 | 0,00 | 0,06 | 0,06 |
| 85 | Установка АЧР на ПС 35/10 кВ №716 (Модернизация ПС 35/10 кВ №716 в части установки АЧР) | F\_10150801905 | 0,00 | 0,05 | 0,05 |
| 86 | Реконструкция сети 0,4 кВ в д.Корбеничи от ТП 12-04-10 (Реконструкция сети 0,4 кВ в д.Корбеничи от ТП 12-04-10 в части замены провода протяженностью 1,213 км и установкой КТП суммарной мощностью 0,1 МВА) | F\_10141081000 | 0,00 | 0,04 | 0,04 |
| 87 | Реконструкция ПС 110 кВ ПС №547 Сосновская (замена силовых трансформаторов мощностью 2х25 МВА на 2х40 МВА) | F\_10151602916 | 0,00 | 0,04 | 0,04 |
| 88 | Реконструкция ВЛ 10кВ ф.394-02 "Яровщина-Люговичи"(Реконструкция ВЛ 10кВ ф.394-02 "Яровщина-Люговичи в части замены опор в количестве 323 шт. и провода протяженностью по трассе 19,657км) | F\_10130010000 | 0,00 | 0,04 | 0,04 |
| 89 | Установка устройств ОМП (ИМФ) на ПС № 30 (Модернизация на ПС №30 релейной защиты в части установки ОМП в количестве 4 шт.) | F\_10150003000 | 0,00 | 0,04 | 0,04 |
| 90 | Модернизация ПС 35/10 кВ №601 в части замены АВР 10-35 кВ) | F\_10151003000 | 0,00 | 0,03 | 0,03 |
| 91 | Реконструкция сети 0,4 кВ в д.Красный Бор от ТП 16-6-15 (Реконструкция сети 0,4 кВ в д.Красный Бор от ТП 16-6-15 в части замены провода протяженностью 1 км и заменой КТП с трансформатором 0,063 МВА) | F\_10141085000 | 0,00 | 0,03 | 0,03 |
| 92 | Установка устройств ОМП (ИМФ) на ПС № 193 (Модернизация на ПС №193 релейной защиты в части установки ОМП в количестве 3 шт.) | F\_10160004000 | 0,00 | 0,03 | 0,03 |
| 93 | Реконструкция ТП 2214 (Реконструкция ТП 2214 с установкой КТПК с трансформатором мощностью 0,4МВА во Всеволожском районе п. Проба) | F\_10141069000 | 0,00 | 0,03 | 0,03 |
| 94 | Реконструкция сети 0,4 кВ в д.Озоровичи от ТП 12-04-11 (Реконструкция сети 0,4 кВ в д.Озоровичи от ТП 12-04-11 в части замены провода протяженностью 0,418 км и установкой КТПК с трансформатором 0,025 МВА) | F\_10141082000 | 0,00 | 0,03 | 0,03 |
| 95 | Реконструкция ТП 2098 (Реконструкция ТП 2098 с установкой КТПК с трансформатором мощностью 0,25МВА во Всеволожском районе д. Карьер Мяглово) | F\_10141073000 | 0,00 | 0,02 | 0,02 |
| 96 | Реконструкция ТП 2088 (Реконструкция ТП 2088 с установкой КТПК с трансформатором мощность 0,25МВА во Всеволожском районе д. Новосергиевка) | F\_10141071000 | 0,00 | 0,02 | 0,02 |
| 97 | Реконструкция ТП 2078 (Реконструкция ТП 2078 с установкой КТПК с трансформатором мощность 0,25МВА во Всеволожском районе д. Разметелево) | F\_10141072000 | 0,00 | 0,02 | 0,02 |
| 98 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 224 Промзона-1 | F\_10150070038 | 0,00 | 0,02 | 0,02 |
| 99 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 330 Мичуринская | F\_10150070026 | 0,00 | 0,02 | 0,02 |
| 100 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 533 Бородинская-1 | F\_10150070059 | 0,00 | 0,02 | 0,02 |
| 101 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 511 Плодовое | F\_10150070028 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| 102 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 534 Дзержинка | F\_10150070031 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| 103 | Расширение ПС 110 кВ №189 (установка АЧР) (Модернизация ПС 110 кВ №189 в части установки АЧР) | I\_10170001605 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| 104 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 345 Красное село-2 | F\_10150070046 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| 105 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 349 Липки | F\_10150070017 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| 106 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 331 Красносельская | F\_10150070015 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| 107 | Расширение просек ВЛ 6-10 кВ ГтЭС Гатчинский РЭС (Реконструкция ВЛ 6-10 кВ ГтРЭС в части расширения просек (125,86 га) | I\_10991499905.2 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| 108 | Расширение просек ВЛ 6-10 кВ ГтЭС Тосненский РЭС (Реконструкция ВЛ 6-10 кВ ТРЭС в части расширения просек (105,06 га) | I\_10991499905.3 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |

По результатам анализа Исполнителем определено 182 инвестиционных проекта, в отношении которых тарифный источник для финансирования капитальных вложений недоиспользован в полном объеме относительно соответствующей утвержденной (плановой) величины. Недофинансирование в части собственных средств, получаемых от реализации услуг по передаче электрической энергии, по данным проектам составило 1 891,80 млн. руб.

| **№** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования (в части тарифных источников), млн. руб. с НДС** | | **Отклонение (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План  (Утв. в 2018 году)** | **Факт** | **млн. руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | **3094,62** | **1202,82** | **-1891,80** | **-61%** |
| 1 | Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, ЛО (3 этап 7 543 точки учета) | I\_10190023951 | 365,31 | 0,33 | -364,98 | -100% |
| 2 | Реконструкция сети внешнего электроснабжения морского торгового порта «Усть-Луга» (Строительство участка ВЛ 110 кВ ЛН-11 с заходами от оп.№84 до ПС 110 кВ №505 «Усть-Луга» протяженностью 10,1 км. с подвеской провода второй цепи ВЛ 35 кВ в габарите 110 кВ протяженностью 27,3км, заходов ВЛ 110кВ на ПС 110 кВ №549 «Порт» протяженностью 2х2,02 км, строительство заходов ЛЭП 110 кВ на ПС №292 протяженностью 2х1,28 км, строительство новой ПС 110/35/10кВ №505 трансформаторной мощностью 32 МВА, реконструкция ПС110/10кВ №292 трансформаторной мощностью 8,8 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 41,2 МВА до 50 МВА) | F\_10070021000 | 226,13 | 0,00 | -226,13 | -100% |
| 3 | Модернизация воздушной линии 110 кВ «Пикалевская-1» | F\_10031265000 | 198,07 | 1,63 | -196,44 | -99% |
| 4 | Реконструкция ПС 35/10 «Каменногорская» (замена силовых трансформаторов 2х3,2 МВА на 2х6,3 МВА) | F\_10150069000 | 255,32 | 149,19 | -106,13 | -42% |
| 5 | Расширение ПС 110 кВ Плодовое (ПС 511) с установкой трансформаторов 2х25 МВА и 2\*40 МВА со строительством ПС 35 кВ Бухта с установкой трансформаторов 2х25 МВА с заходами ВЛ 110 кВ протяженностью 2,6 км, ВЛ 35 кВ протяженностью 2х22,1 км, КЛ 10 кВ протяженностью 1 км. | I\_10160082000 | 500,00 | 415,47 | -84,53 | -17% |
| 6 | Строительство ВЛ-10 кВ от РУ-10кВ ПС-110/10кВ №365 ориентировочной протяженностью ВЛ 10 кВ 2х7 км, установка БКТП-10/0,4 кВ 2х1,25 МВА для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя ООО «Гранд-Строй» по адресу: ЛО, Всеволожский р-н, Агалатовское СП, уч.Скотное II | I\_11141931200 | 71,21 | 0,00 | -71,21 | -100% |
| 7 | Реконструкция участка ВЛ 110 кВ Лужская-1 - Лужская-2 (ориентировочная протяженность 32,1 км) | F\_10150037000 | 68,33 | 11,10 | -57,23 | -84% |
| 8 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 143 Тихвин-Город (Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 143 Тихвин-Город) | F\_10150070007 | 53,99 | 2,51 | -51,48 | -95% |
| 9 | Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ, ЛО (2 этап 21 точка учета) | I\_10190023954 | 39,87 | 5,08 | -34,79 | -87% |
| 10 | Модернизация ВЛ 10кВ ф.294-03, ВЛ 10кВ ф.01-07, ВЛ 10кВ ф.294-04, ВЛ 10кВ ф.294-03, ВЛ 10кВ 294-04, ВЛ 10кВ ф.537-403, ВЛ 10кВ ф.612-112, ВЛ 10кВ ф.612-112, ВЛ 10кВ ф.365-201, ВЛ 10кВ ф.365-201, ВЛ 10кВ ф.98-201, ВЛ 10кВ ф.98-201, ВЛ 10кВ ф.65-202, ВЛ 10кВ ф.365-106, ВЛ 10кВ ф.365-106, ВЛ 10кВ ф.365-106, ВЛ 10кВ ф.365-106, ВЛ 10кВ ф.98-312, ВЛ 10кВ ф. ПС Ручьи-23, ВЛ 10кВ ф.365-309, ВЛ10кВ ф. ПС Ручьи-37, ВЛ 10кВ ф. ПС Ручьи-10, ВЛ 10кВ ф.612-109, ВЛ 10кВ ф.635-02, ВЛ 10кВ ф.639-11, ВЛ 10кВ ф.294-03, ВЛ 10кВ ф.5-28, ВЛ 10кВ ф.5-43, ВЛ 10кВ ф.01-05, ВЛ 10кВ ф.294-03, ВЛ 10кВ ф.01-03, ВЛ 10кВ ф.01-08, ВЛ 10кВ ф.01-07, ВЛ 10кВ ф.01-05, ВЛ 10 кВ ф.607-18, ВЛ 10кВ ф.607-27, ВЛ 10кВ ф.607-18, ВЛ 10 кВ ф.98-413, ВЛ 10кВ ф. ПС Ручьи 10, ВЛ 10кВ ф.365-106, ВЛ 10кВ ф.365-106 с установкой реклоузеров 80 шт. | F\_10990699903 | 42,04 | 9,06 | -32,98 | -78% |
| 11 | Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, ЛО (2 этап 163 точки учета) | I\_10190023952 | 37,25 | 4,37 | -32,88 | -88% |
| 12 | Реконструкция ПС 35 кВ №620 «Васкелово» (замена силовых трансформаторов мощностью 1х6,3 МВА 1х10 МВА на 2х16 МВА) | F\_10151621916 | 32,38 | 0,78 | -31,60 | -98% |
| 13 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 377 Шум (Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 377 Шум) | F\_10150070052 | 32,79 | 1,54 | -31,25 | -95% |
| 14 | Установка двух ММПС 110 кВ мощностью 25 МВА каждая на ПС 110 кВ №547 Сосновская | I\_10180443616 | 65,12 | 35,25 | -29,87 | -46% |
| 15 | Реконструкция ВЛ 35-110 кВ Лужская-2, Антропшинская-3, Волосовская-1,Сосновоборская-5, Волосовская-2,Волосовская-3,Врудская-2,Белогорка-2, отп.Лужская-2,Форносовская-5,Чудовская-4,Чудовская-2, Чудовская-1,Балтийская-6,Толмачевская-3,Тосненская-2,Трубников Бор-2,Трубников Бор-1,Октябрьская-9,Форносовская-1,Любанская-3,Вырицкая-2,Новинская-1,Вырицкая-3,Вырицкая-4,Кобринская-2,Андриановская,Вырицкая-1,Гатчинская-4,Гатчинская-5,Пельгорская,Дружная Горка-1,Гатчинская-6,Гатчинская-7,Гатчинская-8,Гатчинская-9,Елизаветинская-1,Кикеринская,Ижорская-5,Ломоносовская-10,Батовская-1,Батовская-2,Пудость-2,Шапкинская-2,Балтийская-8,Кипенская-1,Любанская-1,Любанская-2,ОЛ Белогорска-2,Толмачевская-3,Форносовская-1/3 в части расширения просек (146,7 га). | I\_10181873605 | 32,38 | 4,22 | -28,16 | -87% |
| 16 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 484 Рябово (Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 484 Рябово) | F\_10150070056 | 24,36 | 0,06 | -24,31 | -100% |
| 17 | Перевод ПС 35 кВ №607 «Касимово» на 110 кВ (замена силовых трансформаторов 35 кВ мощностью 2х16 МВА на 110 кВ 2х40 МВА) | F\_10150031000 | 27,56 | 3,45 | -24,11 | -87% |
| 18 | Реконструкция системы оперативного постоянного тока с заменой аккумуляторных батарей на ПС №№ 636, 362, 633, 635, 50, 526, 715 (Модернизация ПС 110/10 кВ №362 в части замены ЩПТ, ЩСН с аккумуляторной батареей в количестве 1 кмп., 2-х выпрямительных устройств) | I\_10181878602 | 23,11 | 0,00 | -23,11 | -100% |
| 19 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 316 Встреча (Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 316 Встреча) | F\_10150070044 | 22,80 | 1,08 | -21,72 | -95% |
| 20 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 164 Сомино (Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 164 Сомино) | F\_10150070023 | 22,49 | 1,07 | -21,41 | -95% |
| 21 | Установка ММПС 110 кВ мощностью 25 МВА на ПС 110 кВ №525 Ильинка | I\_10180441616 | 29,47 | 9,36 | -20,11 | -68% |
| 22 | Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, ЛО (2 этап 11 205 точек учета) | I\_10180023951 | 45,79 | 28,38 | -17,41 | -38% |
| 23 | Реконструкция ВЛ 110кВ «Дубровская-1 (замена провода и устранение негабаритов) | F\_10133383000 | 67,55 | 50,91 | -16,64 | -25% |
| 24 | Реконструкция ВЛ 6-10 кВ КРЭС Гатчинских электрических сетей (Реконструкция ВЛ 6-10 кВ ф.191-06, ф.191-11, ф.154-02, ф.391-09, ф.391-04, ф.391-11 в части замены опор и провода ориентировочной протяженность 60 км) | F\_10140038000 | 48,22 | 31,70 | -16,51 | -34% |
| 25 | Реконструкция ВЛ 110 кВ Рощинская- 4/6, ВЛ 110 кВ Рощинская -1/6, в части замены опор ВЛ 110 кВ протяженностью 2,4 км Рощинская- 4/6 (опоры № 224,154,151,137), ВЛ 110 кВ Рощинская -1/6 (опора №135) | I\_10180430604 | 19,04 | 2,65 | -16,38 | -86% |
| 26 | Модернизация ПС 35/10 кВ Вырица, ПС 35/10 кВ Мыза, ПС 35/10 кВ Гостилицы, в части устройства маслоприемника, маслосборника, маслопровода силовых трансформаторов 35 кВ | I\_10180435605 | 16,50 | 0,69 | -15,81 | -96% |
| 27 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 191 Красная Подстава (Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 191 Красная Подстава) | F\_10150070034 | 28,16 | 13,44 | -14,72 | -52% |
| 28 | Модернизация ОРУ-110кВ. Замена ОД и КЗ-110кВ Т-1, Т-2 на выключатели 110кВ типа ВГТ-110. Установка двух новых выключателей типа ВГТ-110 в ячейках л.Волосово-4, л.Вруда-2 на ПС «Молосковицы» | F\_10141001906 | 14,36 | 0,00 | -14,36 | -100% |
| 29 | Реконструкция ЗТП 10 кВ №339-3-14 «Микрорайон» в пгт. Ефимовский с установкой БКТП 10 кВ с силовыми трансформаторами мощностью 2х0,63 МВА | I\_10180438608 | 13,99 | 0,01 | -13,98 | -100% |
| 30 | Реконструкция ПС 110 кВ №344 Гостилицы (замена силовых трансформаторов мощностью 1х10 МВА на 1х25 МВА) | F\_10151609916 | 11,91 | 0,18 | -11,73 | -98% |
| 31 | Приобретение специальных автомобилей и грузоподъемной техники для нужд филиалов ПАО «Ленэнерго» по Ленинградской области (78 шт.) | I\_20180408615 | 55,64 | 44,54 | -11,10 | -20% |
| 32 | Реконструкция сетей 6 кВ д. Пехалево, д. Пульница (Реконструкция сетей 6 кВ д. Пехалево, д. Пульница и ТП 10/0,4кВ ( на ВЛ-10кВ №295-07 строительство отпайки 10кВ от ТП№127 «Рыжково», на ВЛ-10кВ №295-02 строительство отпайки 10кВ от оп.№179 до р.Сясь, строительство отпайки ВЛ-10кВ до д. Судемье в части замены опор в количестве 53шт. и провода протяженностью 4,505 км, силовых трансформаторов 6 кВ на ТП №1010, ТП №1012 4х0,25 МВА) | F\_10120207000 | 11,05 | 0,00 | -11,05 | -100% |
| 33 | Замена АБ, ВУ, щитов ПТ на ПС-110 кВ «Ефимовская»(ПС-339) (Модернизация ПС 110 кВ Ефимовская в части замены АБ, ВУ, ЩПТ) | I\_10170029000 | 11,91 | 1,02 | -10,88 | -91% |
| 34 | Установка ММПС 110 кВ мощностью 25 МВА на ПС 110 кВ №158 Победа | I\_10180442616 | 27,18 | 16,49 | -10,69 | -39% |
| 35 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 375 Первомайская | I\_10180411612 | 10,62 | 0,00 | -10,62 | -100% |
| 36 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 531 Торковичи | F\_10150070030 | 11,20 | 0,67 | -10,53 | -94% |
| 37 | Расширение просек ВЛ 35-110 кВ в Филиале ОАО «Ленэнерго» «КнЭС» (Реконструкция ВЛ 35-110 Фосфорит-1/Нарва-2, Сабская-1, Нарва-4, Фосфорит-1/Нарва-4, Фосфорит-4/Фосфорит-3, Сланцы-4/Фосфорит-2, Сланцы 6/7, от. Сланцы-6, Сланцы-3, Городская-1/2 в части расширения просек Кингисеппского РЭС 59,5 Га) | I\_10991499906.2 | 8,00 | 0,00 | -8,00 | -100% |
| 38 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 4-1 и ТП 4-5 ф.394-04 в д. Имоченицы (Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 4-1 и ТП 4-5 ф.394-04 в д. Имоченицы с установкой двух КТП 10/0,4кВ в части замены опор в количестве 122 шт. и опор протяженностью по трассе 3,347км, в части установки двух КТП 10/0,4кВ трансформаторной мощностью.0,25МВА каждая) | F\_10141051000 | 8,20 | 0,35 | -7,84 | -96% |
| 39 | Повышение надежности электроснабжения потребителей по Приозерскому РЭС (Реконструкция ф.519-04,166-05,414-03,413-03,413-02,Крм-05, ф. Березово и ПС 166, установка КТП с силовым трансформатором 0,4 МВА, установка КТП с силовым трансформатором 0,63 МВА, установки ДГУ в количестве 5 шт., строительство ВЛ 10 кВ протяженностью 59,3 км, КЛ 6 кВ протяженностью 0,075 км, КЛ 10 кВ протяженностью 0,897 км, КЛ 0,4 кВ протяженностью 0,219 км) | F\_10140043000 | 29,56 | 21,98 | -7,58 | -26% |
| 40 | Проектирование по титулу: «Реконструкция ПС 110 кВ №158 Победа (замена силовых трансформаторов мощностью 2х40 МВА на 2х63 МВА)» | F\_10151605916 | 7,61 | 0,04 | -7,57 | -99% |
| 41 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ д. Барково (Реконструкция ВЛ 0,4 кВ д. Барково и ТП 10/0,4кВ в части замены опор 108шт. и провода протяженностью по трассе 3,766км, в части установки КТП с силовым трансформатором мощностью 0,25МВА) | F\_10141059000 | 7,27 | 0,00 | -7,27 | -100% |
| 42 | Модернизация ПС 110 кВ «Мозолево» №389 в части установки устройств АЧР | I\_10180523608 | 7,33 | 0,30 | -7,03 | -96% |
| 43 | Модернизация ВЛ 10 кВ ф.06 ПС 291, ВЛ 10 кВ ф.01 ПС 209, ВЛ 10 кВ ф.06 ПС 3, ВЛ 10 кВ ф.04 ПС 239, ВЛ 10 кВ ф.07 ПС 260(КРУН-31), ВЛ 10 кВ ф.02 ПС 258(КРУН-17), ВЛ 10 кВ ф.07 ПС 379(д. Буяны), ВЛ 10 кВ ф.06 ПС 42, ВЛ 10 кВ ф.08 ПС 31, ВЛ 10 кВ ф.05 ПС 260, ВЛ 10 кВ ф.06 ПС 291(КРУН-32), ВЛ 10 кВ ф.07 ПС 31 у ЛР-638, ВЛ 10 кВ ф.07 ПС 31 у ЛР-635(К-6), ВЛ 10 кВ ф.07 ПС 31 у ЛР-56(К-32), ВЛ 10 кВ ф.03 ПС 5 (вместо ЛР-691), ВЛ 10 кВ ф.03 ПС 5, ВЛ 10 кВ ф.03 ПС 5, ВЛ 10 кВ ф.02 ПС 5, ВЛ 10 кВ ф.02 ПС 5, ВЛ 10 кВ ф.13 ПС 144(ЛР-120), ВЛ 10 кВ ф.04 ПС 538(ЛР-139) в части установки реклоузеров 20 шт. | F\_10990699906 | 7,03 | 0,50 | -6,52 | -93% |
| 44 | Приобретение автомобилей повышенной проходимости для нужд филиалов ПАО «Ленэнерго» по Ленинградской области (21 шт.) | I\_20180401615 | 11,67 | 5,22 | -6,44 | -55% |
| 45 | Приобретение дизель-генераторного устройства, 2 шт. | I\_20180815605 | 4,75 | 0,00 | -4,75 | -100% |
| 46 | Модернизация ВЛ 110 кВ Рощинская-3, Северная-4 (устранение негабаритов ориентировочной протяженностью ВЛ 110 кВ 0,8 км) | I\_10170001602 | 4,08 | 0,25 | -3,83 | -94% |
| 47 | Модернизация ПС 35-110 кВ №244, 294, 325, 365, 526, 537, 607, 632, 633, 635, 636, 639 в части замены оборудования 22 ячеек с выключателями РУ 6-10 кВ и модернизации устройств РЗА 9 ячеек 6-10 кВ | I\_10180310602 | 19,43 | 15,87 | -3,56 | -18% |
| 48 | Приобретение активного сетевого оборудования и оборудования гарантированного электропитания для формирования ЗИП в филиале ВЭС, 1 шт. | I\_20180796604 | 3,42 | 0,00 | -3,42 | -100% |
| 49 | Организация волоконно-оптической линии связи на участках ПС 393 - ПС 208 - ПС 541 - ПС 425 - ПС 162 - ПС 261 (Строительство волоконно-оптической линии связи на участках ПС 393 - ПС 208 - ПС 541 - ПС 425 - ПС 162 - ПС 261 протяженностью 127,846 км) | F\_10150009000 | 6,21 | 2,86 | -3,36 | -54% |
| 50 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 322 Вырица (Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 322 Вырица) | F\_10150070045 | 38,28 | 35,15 | -3,12 | -8% |
| 51 | Приобретение оборудования гарантированного электропитания для оснащения подстанций филиала ВЭС, 14 шт. | I\_20180789604 | 2,79 | 0,00 | -2,79 | -100% |
| 52 | Приобретение силовых трансформаторов для нужд КРЭС, ЛРЭС, 40 шт. | I\_20180851606 | 2,75 | 0,00 | -2,75 | -100% |
| 53 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 355 Калитино (Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 355 Калитино) | F\_10150070048 | 38,19 | 35,47 | -2,72 | -7% |
| 54 | Модернизация ВЛ 10кВ ф.01 ПС 524, ВЛ 10кВ ф. 14 ПС 227, ВЛ 10кВ ф. 12 ПС 295, ВЛ 10кВ ф. 05 ПС 337, ВЛ 6кВ ф.03 ПС 37, ВЛ 10кВ ф.04 ПС 25, ВЛ 10кВ ф.02 ПС 524, ВЛ 6кВ ф. 14 ПС 720, ВЛ-10кВ №10 ПС 20, ВЛ-10кВ №81 ПС 20 в части установки реклоузеров 26 шт. | F\_10990699907 | 14,86 | 12,21 | -2,66 | -18% |
| 55 | Приобретение испытательного комплекса релейной защиты для нужд филиала КнЭС, 1 шт. | I\_20180839606 | 2,52 | 0,00 | -2,52 | -100% |
| 56 | Реконструкция ТП 10/0,4кВ (ЗТП 291) в части замены трансформатора и ячеек 0,4-10 кВ в количестве 1 шт. | F\_10141048000 | 2,49 | 0,01 | -2,48 | -99% |
| 57 | Приобретение маслоочистительной установки для нужд филиала КнЭС 1 шт. | I\_20180833606 | 2,44 | 0,00 | -2,44 | -100% |
| 58 | Модернизация ПС 110 кВ кВ №51 (установка защиты шин 6 кВ) | I\_10160073000 | 2,55 | 0,23 | -2,32 | -91% |
| 59 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП №789 «Теребочево» (Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП №789 «Теребочево» с заменой КТП 10/0,4кВ в части замены опор в количестве 49шт. и провода протяженностью по трассе 1,25 км, в части замены ТП10/0,4кВ с силовым трансформатором мощностью 0,063МВА) | F\_10141060000 | 2,32 | 0,00 | -2,32 | -100% |
| 60 | Приобретение компьютерного испытательного комплекса, 1 шт. | I\_20180900608 | 2,17 | 0,00 | -2,17 | -100% |
| 61 | Реконструкция ВЛ 10кВ ф.215-05 н.п. Плотичное (Реконструкция ВЛ 10кВ ф.215-05 н.п. Плотичное в части замены опор в количестве 174шт. и провода протяженностью по трассе 10,8км) | F\_10130008000 | 11,75 | 9,81 | -1,94 | -17% |
| 62 | Реконструкция ВЛ 10кВ ф.41-04 п. Решетниково (Реконструкция ВЛ 10кВ в части замены опор 82 шт и провода на СИП протяженностью 4,085 км и КЛ 10 кв ф.41-04 п. Решетниково протяженностью 0,56 км). | F\_10120106000 | 1,99 | 0,14 | -1,85 | -93% |
| 63 | Модернизация ВЛ 110 кВ от ПС Сосновый Бор-2, ВЛ 110 кВ от ПС Волосово, ВЛ 110 кВ от ПС-345, ВЛ 110 кВ от ПС Липки, ВЛ 110 кВ от ПС Тосно, ВЛ 110 кВ от ПС Рябово в части в части установки приборов ОМП в количестве 15 шт | I\_10170003605 | 3,84 | 2,01 | -1,82 | -48% |
| 64 | Приобретение грузоподъемной техники (2 шт.) | I\_20170403615 | 16,59 | 14,85 | -1,73 | -10% |
| 65 | Приобретение индикаторов неисправности воздушных линий, 50 шт. | I\_20180814605 | 2,64 | 1,00 | -1,64 | -62% |
| 66 | Приобретение погрузчика, 1 шт. | I\_20180856607 | 1,58 | 0,00 | -1,58 | -100% |
| 67 | Приобретение тепловизора, 10 шт. | I\_20180783604 | 1,56 | 0,00 | -1,56 | -100% |
| 68 | Приобретение комплекта коммутаторов, 1 шт. | I\_20180912612 | 7,53 | 6,01 | -1,52 | -20% |
| 69 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП №167 «Весь» (Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП №167 «Весь» в части замены опор в количестве 43шт. и провода протяженностью по трассе 1,013км) | F\_10141061000 | 1,45 | 0,00 | -1,45 | -100% |
| 70 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 225 Промзона-2 (Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 225 Промзона-2) | F\_10150070039 | 51,86 | 50,41 | -1,45 | -3% |
| 71 | Приобретение коммутаторов на 24 порта, 8 шт. | I\_20180911612 | 1,42 | 0,00 | -1,42 | -100% |
| 72 | Приобретение тепловизора для нужд филиала ТхЭС, 10 шт. | I\_20180892608 | 1,35 | 0,00 | -1,35 | -100% |
| 73 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 340 Штурм (Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 340 Штурм) | F\_10150070010 | 2,51 | 1,20 | -1,31 | -52% |
| 74 | Модернизация реклоузеров с организацией системы дистанционного управления | I\_10170018607 | 8,46 | 7,15 | -1,30 | -15% |
| 75 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 290 Сырец (Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 290 Сырец) | F\_10150070011 | 2,28 | 1,00 | -1,29 | -56% |
| 76 | Приобретение комплекта активного сетевого оборудования для нужд филиала НлЭС, 1 шт. | I\_20180868607 | 1,22 | 0,00 | -1,22 | -100% |
| 77 | Приобретение испытательного комплекса для нужд филиала НлЭС, 1 шт. | I\_20180876607 | 1,21 | 0,00 | -1,21 | -100% |
| 78 | Модернизация ПС 35/6 кВ №50 (установка защиты шин 6 кВ) | I\_10160072000 | 1,28 | 0,10 | -1,17 | -92% |
| 79 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 483 Тосно (Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 483 Тосно) | F\_10150070055 | 27,37 | 26,22 | -1,15 | -4% |
| 80 | Модернизация ПС 35/6 кВ №639 (установка защиты шин 6 кВ) | I\_10160079000 | 1,28 | 0,13 | -1,14 | -90% |
| 81 | Модернизация ПС 35/10 кВ №631 (установка защиты шин 10 кВ) | I\_10160070000 | 1,28 | 0,13 | -1,14 | -90% |
| 82 | Модернизация ПС 35/6 кВ №638 (установка защиты шин 6 кВ) | I\_10160071000 | 1,28 | 0,13 | -1,14 | -90% |
| 83 | Модернизация ПС 35/6 кВ №632 (установка защиты шин 6 кВ) | I\_10160076000 | 1,28 | 0,13 | -1,14 | -90% |
| 84 | Модернизация ПС 35/10 кВ №633 (установка защиты шин 10 кВ) | I\_10160077000 | 1,28 | 0,13 | -1,14 | -90% |
| 85 | Реконструкция ВЛ 10 кВ № 226-02 (замена провода ориентировочной протяженностью 19 км) (Реконструкция ВЛ 10 кВ № 226-02 и ТП 10/0,4кВ в части замены опор в количестве 314шт. и провода протяженностью 19,817 км, с установкой ТП 10/0,4кВ с силовым трансформатором мощностью 0,25МВА) | F\_10141066000 | 1,77 | 0,66 | -1,11 | -63% |
| 86 | Приобретение кабельного транспортёра, 5 шт. | I\_20180857607 | 1,05 | 0,00 | -1,05 | -100% |
| 87 | Модернизация ПС 110 кВ кВ №123 (установка защиты шин 6 кВ) | I\_10160074000 | 1,28 | 0,23 | -1,05 | -82% |
| 88 | Модернизация ПС 110/35/6 кВ №132 (установка защиты шин 6 кВ) | I\_10160075000 | 1,28 | 0,23 | -1,05 | -82% |
| 89 | Приобретение анализатора ВЧ связи, 4 шт. | I\_20180842606 | 0,98 | 0,00 | -0,98 | -100% |
| 90 | Приобретение коммутаторов на 48 портов, 4 шт. | I\_20180909612 | 0,95 | 0,00 | -0,95 | -100% |
| 91 | Приобретение системы АРДП для нужд филиала ТхЭС, 1 шт. | I\_20180897608 | 0,92 | 0,00 | -0,92 | -100% |
| 92 | Приобретение измерителя сопротивления заземляющих устройств для нужд филиала ТхЭС, 1 шт. | I\_20180901608 | 0,89 | 0,00 | -0,89 | -100% |
| 93 | Приобретение измельчителя веток, 3 шт. | I\_20180793604 | 0,86 | 0,00 | -0,86 | -100% |
| 94 | Реконструкция ВЛ 10кВ ф.375-12 п. Овсяное (Реконструкция ВЛ 10кВ ф.375-12 п.Овсяное в части замены опор в колличестве 123 шт и провода протяженностью 6,395 км) | F\_10100413000 | 1,04 | 0,20 | -0,85 | -81% |
| 95 | Модернизация ВЛ 10 кВ ф.19 ПС 409, ВЛ 10 кВ ф.22 ПС 496, ВЛ 10 кВ ф.02 ПС Бегуницы, ВЛ 10 кВ ф.13 ПС 344 в части установки реклоузеров 47 шт. | F\_10990699905 | 0,99 | 0,15 | -0,84 | -84% |
| 96 | Расширение просек ВЛ 35-110 кВ Новоладожских электрических сетей (Реконструкция линий Бережковская-3, Волховская-1, Волховская-2, Волховская-6, Дубровская-1, Дубровская-11, Дубровская-9, Ивановская-2, Колчановская-2, Л-188, Л-33, Ладожская-1, Ладожская-3, , Мгинская-2, Невская-1, Невская-2, Никольская-2, ОЛ Ладожская-1,2, ОЛ Мыслинская-2, Пелла-1, Потанинская-1, Потанинская-2, Потаниснкая-3, Синявинская-2, Теребочевская-3, Шапкинская-2, Шапкинская-3, Мыслинская-3, Яровщинская-1, Дубровская-2, Дубровская-5, Дубровская-7, Ивановская-1, Волховская-3,,Ладожская-3,Ладожская-4 в части расширения просек 39,39 га) | I\_10181868607 | 5,42 | 4,61 | -0,81 | -15% |
| 97 | Реконструкция ВЛ 6-10 кВ ЛРЭС Гатчинских электрических сетей (Реконструкция ВЛ 6-10 кВ ф-6 ПС-Спиринская, ф-7 ПС Спиринская, ф-6 ПС Ирмино, ф9,10 ПС-Петродворец, ф-1 ПС-257, ф-3 ПС-367, ф-4 ПС-203, ф-9 ПС-367, ф-10 ПС-367, ф-10 ПС-Лопухинка в части замены неизолированного провода ВЛ и КЛ 6-10 кВ протяженностью 51,61 км) | F\_10140037000 | 14,00 | 13,25 | -0,75 | -5% |
| 98 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 227 Новая Ладога (Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 227 Новая Ладога) | F\_10150070012 | 1,62 | 0,87 | -0,75 | -46% |
| 99 | Приобретение робота-тренажера с ПО, 6 шт. | I\_20180786604 | 1,12 | 0,38 | -0,73 | -66% |
| 100 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 249 Дыми (Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 249 Дыми) | F\_10150070013 | 1,29 | 0,56 | -0,73 | -56% |
| 101 | Реконструкция сети 10 кВ ф. 12-04 (Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. 12-04 в части замены провода протяженностью 3,85 км) | F\_10141084000 | 6,62 | 5,93 | -0,69 | -10% |
| 102 | Модернизация ПС 110 кВ №362 (установка КУ) | I\_10180077602 | 0,68 | 0,00 | -0,68 | -100% |
| 103 | Приобретение АРДП для нужд филиала Выборгские электрические сети ПАО «Ленэнерго», 4 шт. | I\_20180788604 | 0,64 | 0,00 | -0,64 | -100% |
| 104 | Реконструкция ТП №1400 в п. Войскорово (Реконструкция ТП №1400 с установкой 2БКТП с трансформаторами мощностью 2х0,63МВА в п. Войскорово) | F\_10122411000 | 1,30 | 0,67 | -0,63 | -49% |
| 105 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 354 Ленинградская картонная фабрика (Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 354 Ленинградская картонная фабрика) | F\_10150070047 | 1,29 | 0,66 | -0,63 | -49% |
| 106 | Приобретение установки для пробоя масла, 3 шт. | I\_20180874607 | 0,62 | 0,00 | -0,62 | -100% |
| 107 | Приобретение первичного мультиплексора, 3 шт. | I\_20180802604 | 0,61 | 0,00 | -0,61 | -100% |
| 108 | Модернизация ПС 35/6 кВ №640 (установка защиты шин 6 кВ) | I\_10160080000 | 0,64 | 0,06 | -0,58 | -91% |
| 109 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 259 Белогорка (Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 259 Белогорка) | F\_10150070040 | 1,24 | 0,66 | -0,57 | -46% |
| 110 | Модернизация ПС 110/6 кВ №123 (установка независимых защит силовых трансформаторов) | I\_10180090502 | 0,57 | 0,00 | -0,57 | -100% |
| 111 | Модернизация ПС 35/10 кВ №633 в части замены ЩПТ | I\_10181860602 | 0,57 | 0,00 | -0,57 | -100% |
| 112 | Приобретение прибора неразрушающей диагностики опор воздушных линий для нужд филиала ВЭС, 4 шт. | I\_20180804604 | 0,66 | 0,09 | -0,57 | -86% |
| 113 | Приобретение вакуумных выключатели 10 кВ для нужд филиала ТхЭС, 4 шт. | I\_20180904608 | 2,95 | 2,39 | -0,56 | -19% |
| 114 | Модернизация ПС 110 кВ №335 (установка КУ) | I\_10180076602 | 0,55 | 0,00 | -0,55 | -100% |
| 115 | Приобретение измерителя параметров трансформаторов, 4 шт. | I\_20180821605 | 0,48 | 0,00 | -0,48 | -100% |
| 116 | Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, ЛО (1 этап 138 точек учета) | F\_10992899952 | 6,53 | 6,05 | -0,48 | -7% |
| 117 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 391 Скворицы (Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 391 Скворицы) | F\_10150070019 | 1,01 | 0,54 | -0,47 | -47% |
| 118 | Модернизация ПС 35 кВ №713 (организация АРНТ) | I\_10180075602 | 0,46 | 0,00 | -0,46 | -100% |
| 119 | Приобретение стенда для проверки электрооборудования для нужд филиала НлЭС, 1 шт. | I\_20180863607 | 0,43 | 0,00 | -0,43 | -100% |
| 120 | Приобретение бензиновых электростанций для нужд филиала КнЭС, 11 шт. | I\_20180830606 | 1,45 | 1,04 | -0,41 | -28% |
| 121 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 395 Большевик (Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 395 Большевик) | F\_10150070053 | 33,94 | 33,56 | -0,39 | -1% |
| 122 | Приобретение измерительного комплекса для проверки аппаратуры РЗА, 5 шт. | I\_20180816605 | 0,38 | 0,00 | -0,38 | -100% |
| 123 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 51 ГИПХ | I\_10180529612 | 0,54 | 0,17 | -0,37 | -68% |
| 124 | Приобретение аппарата испытания масла для нужд филиала КнЭС, 1 шт. | I\_20180838606 | 0,36 | 0,00 | -0,36 | -100% |
| 125 | Приобретение стеллажной системы палетного хранения, 1 шт. | I\_20180860607 | 0,36 | 0,00 | -0,36 | -100% |
| 126 | Приобретение агрегата для перекачки нефтепродуктов, 1 шт. | I\_20180885607 | 0,34 | 0,00 | -0,34 | -100% |
| 127 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. 635-06 (замена провода ориентировочной протяженностью ВЛ-6 кВ 9 км и опор) | I\_10180187603 | 7,78 | 7,45 | -0,32 | -4% |
| 128 | Приобретение источников бесперебойного питания для нужд филиала ТхЭС, 2 шт. | I\_20180896608 | 0,31 | 0,00 | -0,31 | -100% |
| 129 | Приобретение измерителей цепи «фаза-нуль» для нужд филиала КнЭС, 10 шт. | I\_20180841606 | 0,30 | 0,00 | -0,30 | -100% |
| 130 | Приобретение испытательного комплекса для проверки автоматических выключателей 0,4 кВ, 1 шт. | I\_20180817605 | 0,29 | 0,00 | -0,29 | -100% |
| 131 | Модернизация ПС 110 кВ №123 Новосаратовка (замена РУ 6 кВ) | I\_10180309602 | 1,23 | 0,95 | -0,28 | -23% |
| 132 | Приобретение комплекта оборудования для обучения персонала филиала безопасным методам проведения работ по измерениям до 1000В и выше 1000 В и работой с тепловизором, 1 шт. | I\_20180843606 | 0,27 | 0,00 | -0,27 | -100% |
| 133 | Приобретение источника бесперебойного питания питающего центральный узел связи филиала и диспетчерский пункт ВЭС , 1 шт. | I\_20180785604 | 2,02 | 1,75 | -0,26 | -13% |
| 134 | Приобретение тестера-рефлектометра оптического, 2 шт. | I\_20180877607 | 0,26 | 0,00 | -0,26 | -100% |
| 135 | Приобретение вилочных электропогрузчиков, 2 шт. | I\_20180831606 | 2,67 | 2,41 | -0,26 | -10% |
| 136 | Приобретение измерительного прибора для нужд филиала КнЭС, 4 шт. | I\_20180840606 | 0,31 | 0,06 | -0,25 | -82% |
| 137 | Приобретение прибора энерготестер для нужд филиала КнЭС, 1 шт. | I\_20180852606 | 0,22 | 0,00 | -0,22 | -100% |
| 138 | Приобретение модуля управления системы коллективного отображения, 4 шт. | I\_20180908612 | 0,21 | 0,00 | -0,21 | -100% |
| 139 | Приобретение контейнеров, 2 шт. | I\_20180829606 | 0,20 | 0,00 | -0,20 | -100% |
| 140 | Приобретение комплектов инструментов для работы с проводом СИП для нужд филиала НлЭС, 7 шт. | I\_20180861607 | 0,29 | 0,09 | -0,20 | -70% |
| 141 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 396 Клопицы (Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 396 Клопицы) | F\_10150070054 | 0,41 | 0,22 | -0,20 | -47% |
| 142 | Приобретение кабельного тестера, 2 шт. | I\_20180847606 | 0,19 | 0,00 | -0,19 | -100% |
| 143 | Приобретение промышленных микроомметров для замеров переходного сопротивления оборудования, 15 шт. | I\_20180837606 | 0,31 | 0,12 | -0,19 | -61% |
| 144 | Приобретение микрометра для нужд филиала ТхЭС, 3 шт. | I\_20180893608 | 0,19 | 0,00 | -0,19 | -100% |
| 145 | Приобретение испытательного комплекса для нужд филиала ГтЭС, 1 шт. | I\_20180811605 | 2,24 | 2,06 | -0,17 | -8% |
| 146 | Приобретение комплекта для испытания автоматических выключателей переменного тока для нужд филиала КнЭС, 2 шт. | I\_20180844606 | 0,17 | 0,00 | -0,17 | -100% |
| 147 | Приобретение тракторной техники (2 шт.) | I\_20180405615 | 2,38 | 2,21 | -0,17 | -7% |
| 148 | Приобретение мультиплексора, 2 шт. | I\_20180910612 | 0,66 | 0,50 | -0,17 | -25% |
| 149 | Приобретение прибора тепловизионной диагностики электрооборудования для нужд филиала НлЭС, 1 шт. | I\_20180865607 | 0,16 | 0,00 | -0,16 | -100% |
| 150 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 208 Мыслинская (Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 208 Мыслинская) | F\_10150070036 | 1,25 | 1,09 | -0,16 | -13% |
| 151 | Приобретение прибора контроля высоковольтных выключателей для нужд филиала ВЭС, 1 шт. | I\_20180808604 | 0,82 | 0,66 | -0,16 | -19% |
| 152 | Приобретение осциллографа для нужд филиала КнЭС, 2 шт. | I\_20180835606 | 0,14 | 0,00 | -0,14 | -100% |
| 153 | Установка АЧР на ПС 110/10 кВ №316 (Модернизация ПС 110/10 кВ №316 в части установки АЧР) | F\_10150802905 | 0,24 | 0,10 | -0,14 | -58% |
| 154 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 362 Невская дубровка (Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 362 Невская дубровка) | F\_10150070049 | 0,58 | 0,45 | -0,14 | -24% |
| 155 | Приобретение микроометра для нужд филиала НлЭС, 2 шт. | I\_20180864607 | 0,13 | 0,00 | -0,13 | -100% |
| 156 | Приобретение осциллографа для нужд филиала НлЭС, 1 шт. | I\_20180869607 | 0,13 | 0,00 | -0,13 | -100% |
| 157 | Приобретение контейнера для складских и промышленных помещений, 6 шт. | I\_20180791604 | 0,13 | 0,00 | -0,13 | -100% |
| 158 | Приобретение коммутаторов для нужд филиала ВЭС из десяти SFP модулей (до 80 км) , 4 шт. | I\_20180795604 | 0,12 | 0,00 | -0,12 | -100% |
| 159 | Приобретение комплекта трассоискателя кабельных линий, 2 шт. | I\_20180813605 | 0,12 | 0,00 | -0,12 | -100% |
| 160 | Приобретение станка сверлильного с диаметром сверла до 25 мм, 2 шт. | I\_20180889607 | 0,11 | 0,00 | -0,11 | -100% |
| 161 | Приобретение стеллажной системы полочного хранения, 1 шт. | I\_20180859607 | 0,11 | 0,00 | -0,11 | -100% |
| 162 | Приобретение шиногиба гидравлического, 2 шт. | I\_20180818605 | 0,11 | 0,00 | -0,11 | -100% |
| 163 | Приобретение генератора для автономного питания испытательного оборудования, 2 шт. | I\_20180850606 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 164 | Приобретение вертикально-сверлильного станка, 1 шт. | I\_20180807604 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 165 | Приобретение мегаомметра для нужд филиала НлЭС, 2 шт. | I\_20180881607 | 0,19 | 0,10 | -0,09 | -48% |
| 166 | Приобретение установки для адсорбционной очистки трансформаторного масла для нужд филиала НлЭС, 1 шт. | I\_20180884607 | 0,24 | 0,15 | -0,08 | -35% |
| 167 | Приобретение снегоуборщика для нужд филиала ТхЭС, 1 шт. | I\_20180899608 | 0,15 | 0,07 | -0,08 | -52% |
| 168 | Приобретение набора для нужд филиала НлЭС, 1 шт. | I\_20180875607 | 0,08 | 0,00 | -0,08 | -100% |
| 169 | Приобретение измерителя параметров изоляции, 2 шт. | I\_20180819605 | 0,07 | 0,00 | -0,07 | -100% |
| 170 | Приобретение резчика бензинового ручного, 1 шт. | I\_20180886607 | 0,07 | 0,00 | -0,07 | -100% |
| 171 | Реконструкция ВЛ 35-110 кВ Саперная-2, Саперная -3, Кузнечная-1,4, Горьковская-2, Лемболовская-2, Высокая-1, Пери-1, 2, Кавголовская-3, Ол. Васкеловская, Калининская, Кондратьевская, Выборгская-2, Северная-13, Северная-10, Выборгская-3, Выборгская-1, Мичуринская-3, Гавриловская-2 , Прибыловская, Рябовская-2, Высоцкая, Рощинская 1,6, Рощинская 1,2, Советская- 1,2 в части расширения просек 97,2 га | I\_10991499904.3 | 7,00 | 6,94 | -0,06 | -1% |
| 172 | Приобретение измерителей параметров заземляющих устройств для нужд филиала КнЭС, 10 шт. | I\_20180836606 | 0,26 | 0,20 | -0,06 | -24% |
| 173 | Приобретение программного комплекса для нужд филиала ТхЭС, 2 шт. | I\_20180903608 | 0,68 | 0,61 | -0,06 | -9% |
| 174 | Реконструкция участков ВЛ 0,4-10 кВ ВЛ 10кВ ф. 248-05 от оп. №5 до ТП 5-1, ВЛ 10 кВ ф. 323-03 от оп. 31 до оп. 37, ВЛ 10 кВ Л.АБЗ-70 от оп. 31 до оп. 33, ВЛ 10 кВ №89 «СХТ» от ТП 1201 до ТП 10 и от ТП 10 ТП №1208, ВЛ 6кВ № СФ№9 оп.10-16, ВЛ 6 кВ ф. 720-04 Л ПС-ТП 3433 оп.57-57а, ВЛ 6 кВ ф. 720-04 Л ТП3433-ППв3353 оп.58-58а, ВЛ 6 кВ ф. 720-15 Л ПС-ППв 3351 ОЛ 3433 оп.4-7, ВЛ 10 кВ ф.377-03 ОЛ 3232 оп.1-2,ВЛ 10 кВ ф.377-01 ОЛ-3204 оп.7-10, ОЛ-3204 оп.8-1, ОЛ 3203 оп.8-11, ВЛ 10кВ №92 «ДК» от оп.17 до ТП 1201 от ТП 1201 до ТП 1244 от ТП 1244 до ТП 1208 в части выноса с территории стадионов, учебных и детских учреждений | I\_10180129607 | 0,97 | 0,92 | -0,05 | -6% |
| 175 | Приобретение бензинового сварочного агрегата-электростанции для нужд филиала НлЭС, 1 шт. | I\_20180871607 | 0,17 | 0,12 | -0,05 | -28% |
| 176 | Приобретение роликового тормозного стенда со шкафом управления, 1 шт. | I\_20180834606 | 2,35 | 2,30 | -0,05 | -2% |
| 177 | Приобретение агрегата сварочного для нужд филиала НлЭС, 2 шт. | I\_20180879607 | 0,22 | 0,17 | -0,05 | -21% |
| 178 | Приобретение сварочного аппарата-инвертора для нужд филиала НлЭС, 2 шт. | I\_20180880607 | 0,14 | 0,11 | -0,04 | -26% |
| 179 | Приобретение микроомметра для нужд филиала ГтЭС, 2 шт. | I\_20180820605 | 0,10 | 0,08 | -0,02 | -22% |
| 180 | Приобретение устройств сбора и передачи данных (УСПД) с протоколом передачи на верхний уровень «Пирамида», 2 шт. | I\_20180882607 | 0,41 | 0,40 | -0,01 | -3% |
| 181 | Приобретение набора инструментов для монтажа кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена (СПЭ), 2 шт. | I\_20180784604 | 0,07 | 0,06 | -0,01 | -19% |
| 182 | Приобретение ручного мотобура, 1 шт. | I\_20180797604 | 0,25 | 0,25 | -0,01 | -3% |

Более половины от общего (52% или 978,22 млн. руб.) неисполнения плана по финансированию инвестиционной программы за счет собственных тарифных источников формируют следующие 5 инвестиционных проектов:

* Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, ЛО (3 этап 7 543 точки учета);
* Реконструкция сети внешнего электроснабжения морского торгового порта «Усть-Луга» (Строительство участка ВЛ 110 кВ ЛН-11 с заходами от оп.№84 до ПС 110 кВ №505 «Усть-Луга» протяженностью 10,1 км. с подвеской провода второй цепи ВЛ 35 кВ в габарите 110 кВ протяженностью 27,3км, заходов ВЛ 110кВ на ПС 110 кВ №549 «Порт» протяженностью 2х2,02 км, строительство заходов ЛЭП 110 кВ на ПС №292 протяженностью 2х1,28 км, строительство новой ПС 110/35/10кВ №505 трансформаторной мощностью 32 МВА, реконструкция ПС110/10кВ №292 трансформаторной мощностью 8,8 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 41,2 МВА до 50 МВА);
* Модернизация воздушной линии 110 кВ «Пикалевская-1»;
* Реконструкция ПС 35/10 «Каменногорская» (замена силовых трансформаторов 2х3,2 МВА на 2х6,3 МВА);
* Расширение ПС 110 кВ Плодовое (ПС 511) с установкой трансформаторов 2х25 МВА и 2\*40 МВА со строительством ПС 35 кВ Бухта с установкой трансформаторов 2х25 МВА с заходами ВЛ 110 кВ протяженностью 2,6 км, ВЛ 35 кВ протяженностью 2х22,1 км, КЛ 10 кВ протяженностью 1 км.

Основными причинами недофинансирования по результатам реализации инвестиционной программы за 2019 год являются:

* задержки, связанные с договорными отношениями с контрагентами, в т.ч. изменение технических решений, сроков и объемов выполнения работ;
* изменение (снижение) стоимости работ по результатам проведения закупочных процедур;
* досрочное выполнение работ в предыдущих отчетных периодах или позднее предоставление документов на оплату;
* невыполнение, задержка выполнения работ, некачественное, не в полном объеме выполнение работ по вине подрядчика (в том числе получение согласований и прохождение экспертиз, оформление сдаточной документации).

Таким образом, в части инвестиционных проектов, реализующихся на территории Ленинградской области, предусмотренных утвержденной в 2018 году инвестиционной программой, финансирование которых осуществлялось с использованием собственных тарифных источников, совокупный объем превышения использования собственных тарифных источников составил 1 572,0 млн. руб.

Вместе с тем Исполнитель отмечает, что к составу собственных тарифных источников (средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)), с использованием которых осуществлялось финансирование инвестиционных проектов, ПАО «Ленэнерго» в рамках отчета о реализации ИПР за 2019 год отнесены привлеченные (кредитные) средства в размере 1 524,55 млн. руб. (факт за 2019 год).

Согласно п. 32 Основ ценообразования № 1178 размер собственных средств сетевой организации на реализацию инвестиционной программы, предусмотренных в необходимой валовой выручке, определяется в том числе с учетом кредитных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой. В соответствии с рассматриваемой инвестиционной программой на 2019 год величина планового объема привлеченных средств не утверждена. Таким образом, Исполнитель не учитывает привлеченные (кредитные) средства при определении фактического объема финансирования инвестиционной программы.

С учетом результатов анализа исполнения инвестиционной программ ПАО «Ленэнерго» в 2019 году, объем финансирования инвестиционной программы за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) составляет 134,4% от утвержденного планового значения.

| **Наименование** | **Объем финансирования в 2019 году (за счет тарифных источников), млн. руб.** | | | **Факт/ утверждено, %** | **Факт по утв./ утверждено, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Утверждено** | **Факт** | **Факт по утвержденным проектам** |
| По данным отчета о реализации ИПР за 2019 год | 4 566,7 | 6 138,6 | 6 138,6 | 134,4% | 134,4% |

На основе отчетных данных о реализации ИПР за 2019 год Исполнителем проведена оценка предполагаемой величины корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) ИПР за 2019 год в рамках тарифно-балансовых решений на 2021 год. Оценка выполнена согласно формуле пункта 42 Методических указаний № 228-э.

Расчетная величина собственных средств на реализацию инвестиционной программы, учитываемая при установлении тарифов на 2019 год для расчета величины корректировки НВВ, определена Исполнителем согласно формуле п. 42 Методических указаний № 228-э, исходя из следующих значений:

* величина возврата инвестированного капитала, установленная для ПАО «Ленэнерго» в рамках тарифно-балансовых решений на 2019 год – 2 917,483 млн. руб.;
* величина дохода на инвестированный капитал, установленная для ПАО «Ленэнерго» в рамках тарифно-балансовых решений на 2019 год – 3 433,849 млн. руб.;
* величина изменения НВВ, определяемого в целях сглаживания тарифов, установленная для ПАО «Ленэнерго» в рамках тарифно-балансовых решений на 2019 год – 2 660,279 млн. руб.;
* величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности   
  в 2019 году – 1 487,073 млн. руб. (принята Исполнителем в соответствии с расчетными данными, представленными электросетевой организацией, а также с учетом информации о размере фактических расходов согласно отчетной форме ПАО «Ленэнерго» (в части Ленинградской области) о раздельном учете доходов и расходов за 2019 год - Таблица 1.6. «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям»).
* величина выпадающих доходов ПАО «Ленэнерго» от льготного технологического присоединения в 2019 году в части расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства принята Исполнителем с учетом расчетных данных электросетевой организации в размере 311,583 млн. руб.;
* величина фактических расходов из прибыли в 2019 году принята Исполнителем в соответствии с расчетными данными, представленными электросетевой организацией, в размере 1 986,238 млн. руб.;
* расходы по списанию задолженности, признанной безнадежной к взысканию в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации за 2019 год, приняты Исполнителем в соответствии с расчетными данными, представленными электросетевой организацией, в размере 1, 421 млн. руб.

Параметры, принятые Исполнителем в расчет величины корректировки НВВ по результатам исполнения (неисполнения) ИПР за 2019 год, а также результаты оценки размера корректировки приведены ниже.

При формировании предложения ПАО «Ленэнерго» по величине корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2019 год Исполнитель рекомендует прилагать в составе материалов заявления на установление тарифов документы, подтверждающие экономическую обоснованность фактически понесенных за 2019 год расходов/выпадающих доходов в части:

* стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности за соответствующие периоды;
* выпадающих доходов от льготного технологического присоединения за соответствующие периоды (в части расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства);
* фактических расходов из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов).

Исполнитель отмечает, что согласно Методическим указаниям № 228-э в расчете величины корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы используются показатели планового и фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС.

Так же Исполнитель отмечает, что в соответствии с официальной позицией ФАС России (письмо от 20.04.2018 №ИА/28440/18) при расчете процента исполнения инвестиционной программы плановый размер финансирования инвестиционной программы следует принимать в размере собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в необходимой валовой выручке, установленной на соответствующий год (п. 42 Методических указаний № 228-э). При определении величины корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы необходимо производить сравнение указанного объема собственных средств с экономически обоснованной величиной фактически осуществленных инвестиций в этот год.

Исполнитель выполнил оценочный расчет корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2019 год, с учетом действующей редакции Методических указаний № 228-э.

В соответствии с утвержденными формами инвестиционной программы и отчетов о реализации инвестиционной программы (приказ Минэнерго России от 24.03.2010 № 114, от 05.05.2016 № 380) информация о плановых и фактических объемах финансирования инвестиционных проектов отражается с НДС. Ввиду отсутствия у Исполнителя информации для корректного исчисления величины НДС по отдельным инвестиционным проектам инвестиционной программы, в рамках настоящей работы Исполнитель принимает допущение о возможности использования объемов планового и фактического финансирования инвестиционной программы для выполнения расчетов согласно п. 42 Методических указаний № 228-э с НДС.

Вместе с тем, Исполнитель обращает внимание, что при формировании предложения по величине корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2019 год ПАО «Ленэнерго» необходимо документально (согласно первичным учетным документам бухгалтерского учета, реестрам первичных учетных документов) подтвердить фактическую величину финансирования инвестиционной программы без НДС.

**Оценочный расчет размера корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2019 год**

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Составляющая корректировки НВВ,  млн. руб.** |
| --- | --- | --- |
| **Отчет за 2019 год с учетом пообъектного анализа исполнения** |
| 1 | Возврат капитала, учтенный при расчете НВВ | 2 917,483 |
| 2 | Доход на капитал, учтенный при расчете НВВ | 3 433,849 |
| 3 | Сглаживание, учтенное при расчете НВВ | 2 660,279 |
| 4 | Фактическая стоимость обслуживания заемных средств (процентов) | 1 487,073 |
| 5 | Фактические расходы из прибыли (экономически обоснованные) | 1 986,238 |
| 6 | Льготное ТП (стройка) | 311,583 |
| 7 | Расходы по списанию задолженности, признанной безнадежной к взысканию в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации за 2019 год | 1,421 |
| 8 | **Объем собственных средств на реализацию ИПР** | **5 225,297** |
| 9 | Объем собственных средств на реализацию ИПР | 5 225,297 |
| 10 | Фактический размер финансирования ИПР | 6 138,650 |
| *10.1.* | *отклонение по исполнению ИПР* | 913,353 |
| *10.2.* | *% отклонения по исполнению ИПР* | 17,5% |
| 11 | **Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР** | **913,353** |

В связи с превышением фактического финансирования инвестиционной программы над объемом собственных средств на реализацию инвестиционной программы, расчет величины корректировки по формулам Методических указания № 228-э дает положительный результат.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2019 № 1892 внесены изменения в Основы ценообразования № 1178. Согласно пункту 37 Основ ценообразования № 1178 при корректировке цен (тарифов) на очередной год долгосрочного периода регулирования органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов величина перераспределения необходимой валовой выручки включается в необходимую валовую выручку соответствующего года периода регулирования с учетом объемов освоения капитальных вложений, осуществленных в соответствии с утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на дату установления (пересмотра) долгосрочных параметров регулирования инвестиционной программой, в порядке, установленном методическими указаниями. Пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 27.12.2019 № 1892 на ФАС России возложена обязанность по приведению своих нормативных правовых актов в соответствие с указанным постановлением.

Исполнитель выполнил альтернативный оценочный расчет корректировки НВВ, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2019 год, с учетом объемов освоения капитальных вложений, осуществленных в соответствии с утвержденной (скорректированной) в установленном порядке инвестиционной программой, в соответствии с изменениями Основ ценообразования № 1178, вступившими в силу с 01.01.2020 года.

**Оценочный расчет корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2019 год, с учетом внесения изменений в Основы ценообразования № 1178 (с учетом объемов освоения капитальных вложений)**

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Составляющая корректировки НВВ,  млн. руб.** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Возврат капитала, учтенный при расчете НВВ | 2 917,483 |
| 2 | Доход на капитал, учтенный при расчете НВВ | 3 433,849 |
| 3 | Сглаживание, учтенное при расчете НВВ | 2 660,279 |
| 4 | Фактическая стоимость обслуживания заемных средств (процентов) | 1 487,073 |
| 5 | Фактические расходы из прибыли (экономически обоснованные) | 1 986,238 |
| 6 | Льготное ТП (стройка) | 311,583 |
| 7 | Расходы по списанию задолженности, признанной безнадежной к взысканию в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации за 2019 год | 1,421 |
| 8 | **Объем собственных средств на реализацию ИПР** | **5 225,297** |
| 9 | Объем собственных средств на реализацию ИПР | 5 225,297 |
| 10 | Фактический размер освоения ИПР | 6 138,650 |
| *10.1.* | *отклонение по исполнению ИПР* | 913,353 |
| *10.2.* | *% отклонения по исполнению ИПР* | 17,5% |
| 11 | **Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР** | **913,352** |

Исполнитель обращает внимание, что в соответствии с формулой п. 42 Методических указаний № 228-э расчетная величина собственных средств на реализацию инвестиционной программы, учитываемая в рамках расчета величины корректировки НВВ, формируется с учетом выпадающих доходов сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение, **связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства**.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2019 № 1892 внесены изменения в Основы ценообразования № 1178. Согласно пункту 32 Основ ценообразования № 1178 при ежегодной корректировке необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, размер собственных средств сетевой организации на реализацию инвестиционной программы, предусмотренных в необходимой валовой выручке, определяется с учетом выпадающих доходов сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в плату за технологическое присоединение, **связанных с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства**, определяемых регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования № 1178.

Исполнитель рекомендует ПАО «Ленэнерго» формировать расчет величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы с учетом изменения законодательства в части определения величины собственных средств и прилагать в составе материалов заявления на установление тарифов документы, подтверждающие экономическую обоснованность фактических понесенных за рассматриваемый период расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемых регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования № 1178.

Вместе с тем Исполнитель отмечает наличие риска учета регулирующим органом сниженной оценки величины корректировки НВВ по результатам исполнения ИПР за 2019 год в связи с необходимостью подтверждения обоснованности использования собственных тарифных источников, учтенных в рамках тарифно-балансовых решений на 2019 год, для финансирования:

* инвестиционных проектов, не предусмотренных утвержденной в установленном порядке ИПР (новых инвестиционных проектов, в том числе в части титулов технологического присоединения до 15 кВт и 150 кВт, находящихся в составе сводных строк ИПР) – совокупный объем финансирования таких инвестиционных проектов за счет тарифных источников в 2019 году составляет 4 894,05 млн. руб.;
* инвестиционных проектов с превышением фактического объема финансирования над утвержденной полной стоимостью - совокупный объем финансирования таких инвестиционных проектов за счет тарифных источников в 2019 году составляет 374,68 млн. руб.

В целях минимизации риска учета регулирующим органом сниженной оценки величины корректировки НВВ по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы в 2019 году Исполнитель рекомендует:

* проводить своевременную корректировку параметров инвестиционной программы;
* усилить контроль за соблюдением графиков реализации инвестиционных проектов;
* в составе заявки об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год приложить документы, подтверждающие факт финансирования и освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам:
* копии платежных поручений со статусом «Оплачено»;
* выписки из оборотно-сальдовой ведомости по счету (в т.ч в случае выполнения работ хоз. способом);
* акты о приемке выполненных работ (по форме КС-2);
* справка о стоимости выполненных работ (по форме КС-3);
* товарные накладные;
* справки по распределению косвенных затрат;
* в составе заявки об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год дополнительно приложить документы, подтверждающие необходимость и экономическую обоснованность финансирования новых титулов инвестиционной программы, такие как:
* для титулов, реализующихся в рамках осуществления мероприятий по ТП – реестр и копии заключенных договоров на технологическое присоединение;
* для титулов, реализующихся в рамках модернизации, реконструкции или технического перевооружения – обосновывающие материалы, подтверждающие необходимость их реализации в целях ликвидации последствий аварий; предписания государственных надзорных и контролирующих органов, экспертные заключения о необходимости выполнения мероприятий;
* титулы иных направлений реализации – соответствующие обосновывающие материалы, подтверждающие необходимость их реализации (решения органов исполнительной власти, указы Президента Российской Федерации и пр.);
* в составе заявки об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год дополнительно приложить документы, подтверждающие полную стоимость новых титулов инвестиционной программы, такие как:
* для титулов, имеющих утвержденную проектно-сметную документацию - сводка затрат; сводный сметный расчет, разработанный в составе утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации; пояснительная записка к сметной документации по инвестиционному проекту; копия решения об утверждении проектной документации.
* для титулов, не имеющих утвержденную проектно-сметную документацию - сметный расчет стоимости реализации инвестиционного проекта, составленный в ценах, сложившихся ко времени составления такого сметного расчета, в том числе с использованием укрупненных сметных нормативов и другой ценовой информации (в сметном расчете указываются использованные документы и источники ценовой информации); копии документов, использованных в качестве источников ценовой информации для подготовки сметного расчета по инвестиционному проекту.

1. **Экспертиза расчетов необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» на 2019 год, сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе расчетов на оплату услуг ТСО.**

### **Экспертиза долгосрочных параметров расчета необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго».**

В соответствии с п. 33 Основ ценообразования № 1178, расчет необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования, к которым относятся:

* базовый уровень операционных расходов;
* индекс эффективности операционных расходов;
* размер инвестированного капитала;
* чистый оборотный капитал;
* норма доходности инвестированного капитала;
* срок возврата инвестированного капитала;
* коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов;
* норматив технологического расхода (потерь);
* уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Порядок определения долгосрочных параметров регулирования осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными Приказом ФСТ России от 30.03.2012 г. № 228-э (МУ № 228-э).

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод доходности инвестированного капитала, должны быть пересмотрены в 2012 году и согласованы с Федеральной службой по тарифам.

1. Первым долгосрочным периодом регулирования ПАО «Ленэнерго» является период 2011-2015 гг. Соответствующие долгосрочные параметры регулирования с применением метода доходности инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ПАО «Ленэнерго» на территории Ленинградской области установлены Приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28.12.2010 № 291-п «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям на территории Ленинградской области на 2011 год». «Базовый уровень операционных расходов» на период 2011-2015 гг. утвержден по годам и представлен в таблице:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ Распоряжения** | **Год** | **«Базовый уровень операционных расходов», млн. руб.** |
| Приказ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 декабря 2010 г. № 291-п | 2011 | 2 383,6 |
| 2012 | 2 512,2 |
| 2013 | 2 638,3 |
| 2014 | 2 766,0 |
| 2015 | 2 902,2 |

В дальнейшие периоды были осуществлены пересмотры базового уровня операционных расходов ПАО «Ленэнерго» на 2012 год (соответствующий параметр пересматривался шесть раз).

В 2011 году был скорректирован базовый уровень операционных расходов на 2012 год (приказ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 27 декабря 2011 года № 227-п «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям на территории Ленинградской области на 2012 год») и составил 2 490,63 млн. рублей.

Приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13.07.2012 № 88-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для открытого акционерного общества «Ленэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям на территории Ленинградской области» установлен базовый уровень операционных расходов на 2012 год в размере 2 541,14 млн. рублей.

В рамках исполнения п. 3 постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области до 1 июня 2012 года было необходимо принять решение об установлении (пересмотре) с 1 июля 2012 года:

* долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, доля Российской Федерации, субъекта Российской Федерации и открытого акционерного общества «Холдинг МРСК» в уставном капитале которых в совокупности составляет не менее 50 процентов плюс одна голосующая акция, а также иных территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется в том числе метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, при условии согласования с Федеральной службой по тарифам соответствующих долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций, в отношении которых применяется метод доходности инвестированного капитала.
* тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, на второе полугодие 2012 года.

Приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 10.09.2012 № 104-п «О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13.07.2012 № 88-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для открытого акционерного общества «Ленэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям на территории Ленинградской области» установлен базовый уровень операционных расходов на 2012 год в размере 2 468,23 млн. рублей.

Согласно п. 5 постановления Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрёстного субсидирования в электросетевом комплексе», органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов до 1 декабря 2014 года было необходимо принять решения о пересмотре с 1 января 2015 года следующих долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций (далее – ТСО):

* базового уровня операционных, подконтрольных расходов, за исключением базового уровня подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, установленного по согласованию с Федеральной службой по тарифам (ФСТ России) в соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 24.10.2013 № 953 «О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и принятии тарифных решений».

При этом согласно информационному письму ФСТ России от 21.11.2014   
№ ЕП-12858/12 решение о пересмотре соответствующих долгосрочных параметров регулирования деятельности принимается в отношении ТСО, у которых 2014 год не является последним годом долгосрочного периода регулирования.

Приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28.11.2014 № 223-п «О пересмотре долгосрочных параметров регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые открытым акционерным обществом «Ленэнерго» на территории Ленинградской области, и внесении изменения в приказ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13.07.2012 № 88-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для открытого акционерного общества «Ленэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям на территории Ленинградской области» пересмотрен базовый уровень операционных расходов на 2012 год, который составил 2 588,52 млн. руб.

Приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 01.02.2019 № 33-п (ред. от 14.02.2019) «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13.07.2012 № 88-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для открытого акционерного общества «Ленэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Ленинградской области» изменен базовый уровень операционных расходов на 2012 год, который составил 2 554,89 млн. рублей.

Пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, введенных в действие 01.02.2019, произведен Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в соответствии с предписанием ФАС России от 18.01.2019 № СП/2720/19. В соответствии с Экспертным заключением Комитета по результатам исполнения Предписания ФАС России от 18.01.2019 № СП/2720/19 пересмотрены базовый уровень подконтрольных расходов ПАО «Ленэнерго» на 2012 год, а также величина необходимой валовой выручки на 2012-2020 гг. и единые котловые тарифов на услуги по передаче электрической энергии   
на 2019 год.

2. Индекс эффективности операционных расходов определяется в соответствии с п. 17 Методических указаний № 228-э в размере от 1 до 3 процентов уровня операционных расходов текущего года с применением метода сравнения аналогов.

Приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28.12.2010 № 291-п установлен индекс эффективности операционных расходов в размере 1 %.

Во исполнение Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 долгосрочные параметры регулирования деятельности ПАО «Ленэнерго» в 2012 году были пересмотрены и согласованы в установленном порядке с Федеральной службой по тарифам.

При пересмотре долгосрочных параметров регулирования с 01.07.2012 г. в соответствии с Приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13.07.2012 № 88-п индекс эффективности операционных расходов ПАО «Ленэнерго» (согласован Приказом ФСТ России от 12.07.2012 № 472-э) установлен в размере 3 %.

В соответствии с приказом ФСТ России от 12.07.2012 № 472-э (в ред. приказа ФАС России от 10.10.2017 № 1335/17) федеральным органом исполнительной власти в области регулирования цен (тарифов) согласованы долгосрочные параметры регулирования ПАО «Ленэнерго» на территории Ленинградской области на 2017-2020 гг. Согласованная величина индекса эффективности подконтрольных расходов составляет 3%.

3. Размер инвестированного капитала устанавливается на начало первого долгосрочного периода регулирования как стоимость капитала, инвестированного и использованного для создания активов, применяемых для осуществления регулируемой деятельности, с учетом независимой оценки стоимости замещения, а также физического, морального и внешнего износа таких активов.

Установленный Приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28.12.2010 № 291-п размер инвестированного капитала на период 2011-2015 гг. утвержден по годам и представлен в таблице ниже.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Нормативный правовой акт** | **Год** | **Размер инвестированного капитала, млн. руб.** |
| Приказ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 декабря 2010 г. № 291-п | 2011 | 25 266,60 |
| 2012 | 25 419,24 |
| 2013 | 27 756,77 |
| 2014 | 29 697,90 |
| 2015 | 31 461,13 |

При пересмотре долгосрочных параметров регулирования с 01.07.2012 г. Приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13.07.2012 № 88-п, Приказом ФСТ России от 12.07. 2017 года № 472-э   
«О согласовании Федеральной службой по тарифам предложений долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется доходности инвестированного капитала», размер инвестированного капитала ПАО «Ленэнерго» был утвержден в размере 23 865,16 млн. руб. на 2011 год.

Приказом от 10.09.2012 № 104-п «О внесении изменений в Приказ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13.07.2012 № 88-п   
«Об установлении долгосрочных параметров регулирования для открытого акционерного общества «Ленэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям на территории Ленинградской области», размер инвестированного капитала ПАО «Ленэнерго» был утвержден в размере 23 865,16 млн. руб. на 2012 год.

В соответствии с Приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13.07.2012 № 88-п (ред. от 27.12.2017) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для публичного акционерного общества «Ленэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям на территории Ленинградской области», Приказом ФАС России от 10.10.2017 года № 1335/17   
«О согласовании Федеральной антимонопольной службой предложений Комитета по тарифам Санкт-Петербурга и Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области о продлении срока действия долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала ПАО «Ленэнерго», утвержден размер инвестированного капитала на 2018-2020 гг. – 23 865,16 млн. руб. на 2012 г.

4. Чистый оборотный капитал определяется в соответствии с п. 38 Методических указаний № 228-э в размере от 2 до 8 процентов необходимой валовой выручки регулируемой организации, установленной на предыдущий финансовый год. Величина чистого оборотного капитала (ЧОК) на первый год долгосрочного периода регулирования определяется как разница между краткосрочными активами и пассивами по данным финансовой отчетности на конец года, предшествующего первому году периода регулирования.

Величина чистого оборотного капитала на долгосрочный период регулирования ПАО «Ленэнерго» 2011-2015 гг. утверждена Приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28.12.2010 № 291-п.

При пересмотре долгосрочных параметров регулирования с 01.07.2012 г. Приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13.07.2012 № 88-п, Приказом ФСТ России от 12.07.2017 № 472-э «О согласовании Федеральной службой по тарифам предложений долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод доходности инвестированного капитала», величина чистого оборотного капитала ПАО «Ленэнерго» была утверждена на период 2011 - 2017 гг.

Приказом от 10.09.2012 № 104-п «О внесении изменений в Приказ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13.07.2012 № 88-п   
«Об установлении долгосрочных параметров регулирования для открытого акционерного общества «Ленэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям на территории Ленинградской области», величина чистого оборотного капитала ПАО «Ленэнерго» была утверждена на период 2012 - 2017 гг.

В соответствии с Приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13.07.2012 № 88-п (ред. от 27.12.2017) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для публичного акционерного общества «Ленэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям на территории Ленинградской области», Приказом ФАС России от 10.10.2017 года № 1335/17 «О согласовании Федеральной антимонопольной службой предложений Комитета по тарифам Санкт-Петербурга и Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области о продлении срока действия долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала ПАО «Ленэнерго», утверждена величина чистого оборотного капитал на 2018-2020 гг.

Утвержденная Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области и согласованная в установленном порядке величина чистого оборотного капитала ПАО «Ленэнерго» представлена в таблице ниже.

| **Наименование показателя** | **Год** | **Приказ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 декабря 2010 № 291-п** | **Приказ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13.07.2010 № 88-п** | **Приказ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области**  **от 10.09.2012 № 104-п о внесении изменений в Приказ**  **от 13.07.2010 № 88-п** | **Приказ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13.07.2012 № 88-п (ред. от 27.12.2017)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Чистый оборотный капитал, млн. руб.** | 2011 | 332,19 | 332,19 | х | х |
| 2012 | 332,76 | 105,97 | 105,97 | 105,97 |
| 2013 | 498,64 | 117,87 | 117,87 | 117,87 |
| 2014 | 707,78 | 168,67 | 168,67 | 168,67 |
| 2015 | 1 016,83 | 204,32 | 204,32 | 204,32 |
| 2016 | х | 256,06 | 256,06 | 256,06 |
| 2017 | х | 307,58 | 304,46 | 304,46 |
| 2018 | х | х | х | 229,86 |
| 2019 | х | х | х | 303,77 |
| 2020 | х | х | х | 404,28 |

5. Норма доходности инвестированного капитала устанавливается в соответствии с «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала», входящими в состав Методических указаний № 228-э.

Для первого периода регулирования (за исключением его последнего года) может устанавливаться дифференцированно в отношении капитала, инвестированного до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала, а также в отношении капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала.

Норма доходности для капитала, созданного до перехода к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, устанавливается регулирующим органом на каждый год первого долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п. 49 Методических указаний № 228-э норма доходности капитала, инвестированного до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала, не может быть меньше 1 процента и выше нормы доходности в отношении капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала.

Норма доходности инвестированного капитала в отношении ПАО «Ленэнерго» на долгосрочный период регулирования 2011-2015 гг. утверждена Приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28.12.2010 № 291-п.

При пересмотре долгосрочных параметров регулирования с 01.07.2012 г. Приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13.07.2012 № 88-п, Приказом ФСТ России от 12.07. 2017 года № 472-э   
«О согласовании Федеральной службой по тарифам предложений долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод доходности инвестированного капитала», величина нормы доходности инвестированного капитала ПАО «Ленэнерго» была утверждена на период 2011 - 2017 гг.

Приказом от 10.09.2012 № 104-п «О внесении изменений в Приказ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13.07.2012 № 88-п   
«Об установлении долгосрочных параметров регулирования для открытого акционерного общества «Ленэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям на территории Ленинградской области», величина нормы доходности инвестированного капитала ПАО «Ленэнерго» была утверждена на период 2012 - 2017 гг.

В соответствии с Приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13.07.2012 № 88-п (ред. от 27.12.2017) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для публичного акционерного общества «Ленэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям на территории Ленинградской области», Приказом ФАС России от 10.10.2017 года № 1335/17 «О согласовании Федеральной антимонопольной службой предложений Комитета по тарифам Санкт-Петербурга и Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области о продлении срока действия долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала ПАО «Ленэнерго», утверждена норма доходности инвестированного капитала на 2018-2020 гг.

Утвержденная Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области и согласованная в установленном порядке величина нормы доходности ПАО «Ленэнерго» представлена в таблице ниже.

| **Наимено-вание показа-теля** | **Год** | **Приказ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 декабря 2010 № 291-п** | **Приказ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13.07.2010  № 88-п** | **Приказ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области**  **от 10.09.2012 № 104-п о внесении изменений в Приказ**  **от 13.07.2010 № 88-п** | **Приказ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13.07.2012  № 88-п (ред. от 27.12.2017)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Норма доходности НДi, %** | 2011 | 6% | 6% | х | х |
| 2012 | 9% | 1% | 1% | 1% |
| 2013 | 11% | 1% | 1% | 1% |
| 2014 | 11% | 1% | 1% | 1% |
| 2015 | 11% | 1% | 1% | 1% |
| 2016 | х | 1% | 1% | 1% |
| 2017 | х | 11% | 11% | 1% |
| 2018 | х | х | х | 1% |
| 2019 | х | х | х | 1% |
| 2020 | х | х | х | 11% |
| **Норма доходности НД, %** | 2011 | 12% | 12% | х | х |
| 2012 | 12% | 12% | 12% | 12% |
| 2013 | 11% | 11% | 11% | 11% |
| 2014 | 11% | 11% | 11% | 11% |
| 2015 | 11% | 11% | 11% | 11% |
| 2016 | х | 11% | 11% | 11% |
| 2017 | х | 11% | 11% | 11% |
| 2018 | х | х | х | 11% |
| 2019 | х | х | х | 11% |
| 2020 | х | х | х | х |

6. Срок возврата инвестированного капитала установлен п. 75 Методических указаний № 228-э и составляет 35 лет.

7. Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов устанавливается в соответствии с пунктом 13 Методических указаний № 228-э и равен 0,75.

8. Норматив технологического расхода (потерь) в соответствии с Основами ценообразования № 1178 на первый год долгосрочного периода регулирования определяется на основании нормативов, утверждаемых Министерством энергетики Российской Федерации. В последующие годы долгосрочного периода регулирования величина технологического расхода (потерь) электрической энергии определяется с учетом темпов ее снижения, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28.11.2014 № 223-п «О пересмотре долгосрочных параметров регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые открытым акционерным обществом «Ленэнерго» на территории Ленинградской области, и внесении изменения в приказ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 июля 2012 года № 88-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для открытого акционерного общества «Ленэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям на территории Ленинградской области», норматив технологического расхода (потерь) ПАО «Ленэнерго» установлен в размере 10,3%.

В соответствии с Приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13.07.2012 № 88-п (ред. от 27.12.2017) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для публичного акционерного общества «Ленэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям на территории Ленинградской области», Приказом ФАС России от 10.10.2017 года № 1335/17 «О согласовании Федеральной антимонопольной службой предложений Комитета по тарифам Санкт-Петербурга и Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области о продлении срока действия долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала ПАО «Ленэнерго», норматив технологического расхода (потерь) установлен в размере 10,3%   
на 2018-2020 гг.

9. Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) устанавливается в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг), утвержденными Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.06.2010 г. № 296.

Утвержденные Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области показатели уровня надежности ПАО «Ленэнерго» согласованы в установленном порядке Федеральной службой по тарифам (приказ ФСТ России от 12.07.2012г. № 472-э) и Федеральной антимонопольной службой (приказ ФАС России от 10.10.2017 № 1335/17) и представлены в таблице ниже.

| **Наименование** | **Год** | **Приказ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 декабря 2010  № 291-п** | **Приказ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13.07.2010  № 88-п** | **Приказ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области**  **от 10.09.2012 № 104-п о внесении изменений в Приказ**  **от 13.07.2010  № 88-п** | **Приказ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13.07.2012  № 88-п (ред. от 27.12.2017)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Уровень надежности реализуемых товаров и услуг** | 2011 | 0,020843 | 0,020843 | х | х |
| 2012 | 0,020843 | 0,020375 | 0,019947053 | х |
| 2013 | 0,020687 | 0,020070 | 0,019647847 | х |
| 2014 | 0,020532 | 0,019769 | 0,019353129 | х |
| 2015 | 0,020340 | 0,019472 | 0,019062833 | х |
| 2016 | х | 0,019180 | 0,018776890 | х |
| 2017 | х | 0,018892 | 0,018495237 | 0,018495237 |
| 2018 | х | х | х | 0,018217808 |
| 2019 | х | х | х | 0,017944541 |
| 2020 | х | х | х | 0,017675373 |

Дополнительно Исполнитель отмечает, что в ходе анализа выявлено несоответствие утвержденных Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области показателей надежности реализуемых услуг ПАО «Ленэнерго» на 2018-2020 гг. (установлены на уровне уточненного предложения ПАО «Ленэнерго») и соответствующих показателей, согласованных в установленном порядке Федеральной антимонопольной службой (приказ ФАС России от 10.10.2017 № 1335/17).

| **год** | **Уровень надежности реализуемых товаров и услуг**  **в соответствии с Приказом ФАС России от 10.10.2017 №1335/17, согласно п. 3 изменения в Приложение 2 к приказу ФСТ России от 12.07.2012№472-э** | **Уровень надежности реализуемых товаров и услуг в соответствии с Распоряжением Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 27.12.2017 № 658-п** |
| --- | --- | --- |
| 2018 | 0,0169952 | 0,018217808 |
| 2019 | 0,0154952 | 0,017944541 |
| 2020 | 0,0139952 | 0,017675373 |

Детальный анализ указанного несоответствия представлен в отчете по этапу 1.1.1, раздел «Показатели уровня надежности и качества».

Уровень качества реализуемых товаров и услуг ПАО «Ленэнерго» на долгосрочный период регулирования 2011-2015 гг. утвержден Приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28.12.2010 № 291-п в размере 1,0102.

При пересмотре долгосрочных параметров регулирования с 01.07.2012 г. Приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13.07.2012 № 88-п, Приказом ФСТ России от 12.07.2012 № 472-э «О согласовании Федеральной службой по тарифам предложений долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется доходности инвестированного капитала», величина уровня качества реализуемых товаров и услуг ПАО «Ленэнерго» была утверждена на период 2012 - 2017 гг. в размере 1,0102.

В соответствии с Приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13.07.2012 № 88-п (ред. от 27.12.2017) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для публичного акционерного общества «Ленэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям на территории Ленинградской области», Приказом ФАС России от 10.10.2017 года № 1335/17 «О согласовании Федеральной антимонопольной службой предложений Комитета по тарифам Санкт-Петербурга и Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области о продлении срока действия долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала ПАО «Ленэнерго», утвержден уровень качества реализуемых товаров и услуг на 2018-2020 гг. в размере 1,0102.

Исполнитель подтверждает обоснованность принятых Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в расчет тарифов на 2019 год долгосрочных параметров регулирования.

В результате анализа долгосрочных параметров регулирования, установленных для ПАО «Ленэнерго», согласованных Федеральной службой по тарифам Российской Федерации, Федеральной антимонопольной службой России на долгосрочный период регулирования 2012-2020 гг., можно сделать выводы, что установленные параметры соответствуют требованиям и положениям нормативных правовых актов в сфере регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

### **Экспертиза расчетов необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» на 2019 год**

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний № 228-э, на основе установленных долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации отдельно на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования, составляющий не менее пяти лет.

Необходимая валовая выручка, определяемая при установлении тарифов на очередной долгосрочный период регулирования, рассчитывается по формуле:



Согласно пункту 10 Методических указаний № 228-э расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и рассчитываются по формуле:

Рi = ОРi + НРi

Пунктом 42 Методических указаний № 228-э на очередной период регулирования предусмотрено определение скорректированной величины необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом соответствующих величин корректировок, рассчитываемых в соответствии с Методическими указаниями № 228-э.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

2019 год является девятым годом первого долгосрочного периода регулирования ПАО «Ленэнерго» на территории Ленинградской области.

Письмом от 25.04.2018 № ЛЭ/14-20/969 ПАО «Ленэнерго» в адрес Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области было направлено Заявление на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии ПАО «Ленэнерго» по Ленинградской области на 2019-2020 годы методом доходности инвестированного капитала с приложением расчета и обосновывающих материалов.

Величина необходимой валовой выручки на содержание электросетевых объектов ПАО «Ленэнерго» заявлена в размере 19 917 159 тыс. руб., что на 5 175 444 тыс. руб. выше утвержденного на 2018 год уровня.

| **Наименование** | **Единицы измерения** | **ТБР 2018 г.** | **Предложение ПАО «Ленэнерго» на 2019 г.** | ***Отклонение***  ***Предложение на 2019 г./ТБР на 2018 г.*** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***тыс. руб.*** | ***%*** |
| **НВВ (собственная, содержание)** | **тыс. руб.** | **14 741 715** | **19 917 159** | ***5 175 444*** | ***35,1%*** |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 3 553 748 | 3 802 526 | *248 778* | *7,0%* |
| Неподконтрольные расходы всего | тыс. руб. | 4 426 272 | 6 337 138 | *1 910 866* | *43,2%* |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 3 074 408 | 3 806 932 | *732 524* | *23,8%* |
| Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 119 877 | 151 003 | *31 126* | *26,0%* |
| Налоги, всего, в том числе: | тыс. руб. | 192 333 | 365 798 | *173 465* | *90,2%* |
| Плата за землю | тыс. руб. | 5 064 | 5 238 | *174* | *3,4%* |
| Налог на имущество | тыс. руб. | 183 146 | 355 605 | *172 459* | *94,2%* |
| Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 4 123 | 4 954 | *831* | *20,2%* |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 564 730 | 650 893 | *86 163* | *15,3%* |
| Налог на прибыль (в части услуг по передаче электрической энергии) | тыс. руб. | 7 430 | 909 084 | *901 654* | *12135,9%* |
| Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств (-) | тыс. руб. | 467 495 | 453 427 | *-14 067* | *-3,0%* |
| в т. ч. выпадающие доходы от льготного ТП | тыс. руб. | 90 442 | 76 374 | *-14 067* | *-15,6%* |
| в т. ч. расходы по досудебному урегулированию споров | тыс. руб. | 377 053 | 377 053 | *0* | *-79,7%* |
| Возврат капитала | тыс. руб. | 2 784 925 | 2 907 072 | *122 147* | *4,4%* |
| Доход на капитал | тыс. руб. | 3 025 525 | 3 397 527 | *372 002* | *12,3%* |
| Общая величина корректировки НВВ | тыс. руб. | 762 036 | 719 637 | *-42 399* | *-5,6%* |
| «Сглаживание» | тыс. руб. | 189 209 | 2 753 259 | *2 564 050* | *1355,1%* |
| Расходы на оплату услуг ТСО | тыс. руб. | 8 177 677 | 8 654 132 | *476 455* | *5,8%* |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 2 992 985 | 3 633 354 | *640 369* | *21,4%* |
| **НВВ котловая (котел ПАО "Ленэнерго")** | **тыс. руб.** | **25 912 377** | **32 204 645** | ***6 292 268*** | ***24,3%*** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29.12.2018 № 727-п установлена необходимая валовая выручка ПАО «Ленэнерго» на 2019 год в размере 19 185 891,09 тыс. руб. (без учета стоимости электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях).

В соответствии с предписанием ФАС России от 18.01.2019 № СП/2720/19 суммарная величина, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго», составила (–122 236) тыс. руб.

Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области при осуществлении государственного регулирования тарифов ПАО «Ленэнерго» на 2019 год в рамках исполнения предписания ФАС России указанные средства исключены из НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год. НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год установлена в размере 19 185 891 тыс. руб. (без учета стоимости электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях).

| **Наименование** | **Единицы измерения** | **Предложение ПАО «Ленэнерго» на 2019 г.** | **ТБР 2019 г., после предписания ФАС** | ***Отклонение***  ***ТБР/ заявлено на 2019 г.*** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***тыс. руб.*** | ***%*** |
| **НВВ (собственная, содержание)** | **тыс. руб.** | **19 917 159** | **19 185 891** | ***-731 268*** | ***-3,7%*** |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 3 802 526 | 3 882 859 | *80 333* | *2,1%* |
| Неподконтрольные расходы всего | тыс. руб. | 6 337 138 | 5 249 297 | *-1 087 841* | *-17,2%* |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 3 806 932 | 3 285 034 | *-521 899* | *-13,7%* |
| Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 151 003 | 119 877 | *-31 127* | *-20,6%* |
| Налоги, всего, в том числе: | тыс. руб. | 365 798 | 163 167 | *-202 631* | *-55,4%* |
| Плата за землю | тыс. руб. | 5 238 | 5 053 | *-185* | *-3,5%* |
| Налог на имущество | тыс. руб. | 355 605 | 153 980 | *-201 625* | *-56,7%* |
| Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 4 954 | 4 134 | *-820* | *-16,6%* |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 650 893 | 612 808 | *-38 085* | *-5,9%* |
| Налог на прибыль (в части услуг по передаче электрической энергии) | тыс. руб. | 909 084 | 601 579 | *-307 505* | *-33,8%* |
| Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств (-) | тыс. руб. | 453 427 | 466 833 | *13 406* | *3,0%* |
| в т. ч. выпадающие доходы от льготного ТП | тыс. руб. | 76 374 | 89 780 | *13 406* | *17,6%* |
| в т. ч. расходы по досудебному урегулированию споров | тыс. руб. | 377 053 | 377 053 | *0* | *0,0%* |
| Возврат капитала | тыс. руб. | 2 907 072 | 2 917 483 | *10 411* | *0,4%* |
| Доход на капитал | тыс. руб. | 3 397 527 | 3 433 849 | *36 322* | *1,1%* |
| Общая величина корректировки НВВ | тыс. руб. | 719 637 | 1 042 124 | *322 487* | *44,8%* |
| «Сглаживание» | тыс. руб. | 2 753 259 | 2 660 279 | *-92 980* | *-3,4%* |
| Расходы на оплату услуг ТСО | тыс. руб. | 8 654 132 | 7 559 093 | *-1 095 039* | *-12,7%* |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 3 633 354 | 3 229 635 | *-403 719* | *-11,1%* |
| **НВВ котловая (котел ПАО "Ленэнерго")** | **тыс. руб.** | **32 204 645** | **29 974 619** | ***-2 230 026*** | ***-6,9%*** |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В соответствии с представленными материалами необходимая валовая выручка ПАО «Ленэнерго» на 2019 год (без учета стоимости услуг территориальных сетевых организаций) установлена Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в размере 19 185 891 тыс. руб., что на 731 268 тыс. руб. или 3,7% ниже предложения ПАО «Ленэнерго». Ключевые расхождения между утвержденной величиной необходимой валовой выручки и заявленной ПАО «Ленэнерго» наблюдаются по следующим показателям:

* неподконтрольные расходы (утверждено Комитетом на 1 087 841 тыс. руб. или 17% меньше заявленной величины);
* общая величина корректировок (утверждено Комитетом на 322 487 тыс. руб. или на 45% ниже заявленной величины);
* величина «сглаживания» (утверждено Комитетом на 92 980 тыс. руб. или на 3,4% ниже заявленной величины).

В рамках экспертиза обоснованности решений, принятых Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в отношении необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» на 2019 год, Исполнителем выполнена экспертиза обоснованности соответствующих составляющих (параметров), формирующих НВВ регулируемой организации, а именно:

* экспертиза обоснованности расчетов операционных расходов (детальная позиция Исполнителя представлена в отчете по этапу 1.1.1., раздел «Экспертиза расчетов операционных (подконтрольных) расходов, учтенных Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2019 год, не являющиеся первым годом долгосрочного периода регулирования»);
* экспертиза обоснованности расчетов по статьям неподконтрольных расходов (детальная позиция Исполнителя представлена в отчете по этапу 1.1.1., раздел «Экспертиза экономической обоснованности неподконтрольных расходов по статьям расходов, учтенных Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2019 год»);
* анализ обоснованности принятых регулирующими органами в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования;
* экспертиза расчета величин возврата инвестированного капитала и дохода на инвестированный капитал (детальная позиция Исполнителя представлена в отчете по этапу 1.1.1., раздел «Экспертиза расчета величин возврата инвестированного капитала и дохода на инвестированный капитал, учтенных Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в расчетах необходимой валовой выручки на 2019 год»);
* экспертиза обоснованности расчетов в части расходов на приобретаемую электрическую энергию в целях компенсации потерь в сетях (детальная позиция Исполнителя представлена в отчете по этапу 1.1.1., раздел «Экспертиза обоснованности расчета расходов на компенсацию потерь, учтенных Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в необходимой валовой выручке ПАО «Ленэнерго» на 2019 год»);
* анализ обоснованности расчетов корректировок необходимой валовой выручки (детальная позиция Исполнителя представлена в соответствующем разделе настоящего отчета)
* экспертиза обоснованности величины изменения необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов (детальная позиция Исполнителя представлена в соответствующем разделе настоящего отчета).

По результатам выполненного анализа Исполнитель отмечает следующее.

* Величина операционных расходов ПАО «Ленэнерго» на 2019 год по расчету Исполнителя соответствует утвержденному Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области уровню данного показателя (во исполнение предписания ФАС России).
* При определении величины неподконтрольных расходов ПАО «Ленэнерго» на 2019 год (по ряду статей) Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области не учтены положения действующих нормативных правовых актов в сфере регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии (расчет Комитетом выполнен в нарушение соответствующих положений законодательства), а именно:
* по статье расходов «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области не учтены актуальные на момент принятия тарифно-балансового решения в отношении ПАО «Ленэнерго» нормативные документы в части соответствующих ставок тарифов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС»;
* по статье расходов «Плата за аренду имущества» Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области принято решение с нарушением п. 28 Основ ценообразования № 1178;
* по статье расходов «Налог на прибыль» Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области принято решение с нарушением п. 20 Основ ценообразования № 1178.
* Ключевые расхождения между расчетной величиной неподконтрольных расходов в соответствии с позицией Исполнителя и величиной, принятой Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области при формировании НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год, наблюдаются по следующим статьям неподконтрольных расходов:
* оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» - величина расходов по расчету Исполнителя превышает установленный уровень соответствующих расходов на 3 957 тыс. руб.;
* оплата аренды имущества - величина расходов по расчету Исполнителя превышает установленный уровень соответствующих расходов на 7 053 тыс. руб.;
* отчисления на социальные нужды - величина расходов по расчету Исполнителя ниже установленного уровня соответствующих расходов на 83 287 тыс. руб.;
* расходы по оплате налога на прибыль - величина расходов по расчету Исполнителя выше установленного уровня соответствующих расходов на 385 562 тыс. руб.
* Размер расходов на оплату электроэнергии, приобретаемой с оптового рынка электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в электрических сетях, определен Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области исходя из цены покупки электроэнергии на 2019 год, не соответствующей официальному прогнозу, опубликованному на сайте Ассоциации «НП Совет рынка» (уровень цены принят Комитетом ниже соответствующего официального параметра).

Анализ фактических значений рассматриваемых показателей за 2019 год (в соответствии с данными, размещенными на официальном сайте ПАО «Ленэнерго» в рамках форм раскрытия информации) по сравнению с соответствующими плановыми (утвержденными) параметрами, формирующими НВВ ПАО «Ленэнерго», выявил следующее.

* Фактическая выручка на содержание электросетевых объектов ПАО «Ленэнерго» на территории Ленинградской области за 2019 году (без учета оплаты услуг ТСО) сложилась в размере 17 938 183 тыс. руб., что на 1 247 708 тыс. руб. ниже утвержденной Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области величины.
* Ключевые расхождения фактических уровней расходов ПАО «Ленэнерго» за 2019 год и плановых показателей по расчету Исполнителя на 2019 год наблюдаются по следующим статьям:
* «Плата за аренду имущества» - величина фактических расходов выше соответствующей величины по расчету Исполнителя на 67 122 тыс. руб.;
* «Отчисления на социальные нужды» - величина фактических расходов выше соответствующей величины по расчету Исполнителя на 245 916 тыс. руб. (в связи с ростом фактического уровня фонда оплаты труда по сравнению с плановой величиной, определенной Исполнителем с учетом положений действующих нормативных правовых актов в сфере регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии);
* «Налог на прибыль» - величина фактических расходов ниже соответствующей величины по расчету Исполнителя на 468 073 тыс. руб. (в связи с особенностями ценообразования на услуги по передаче электрической энергии в части учета расходов по налогу на прибыль).

Исполнителем по каждой статье расходов сформирован рекомендуемый пакет обосновывающих материалов на очередной период регулирования, а также подход к определению расходов по статьям с указанием источников (положений) нормативных правовых актов (представлено в соответствующих разделах отчетов по этапам 1.1.1 и 1.1.2).

| **Наименование** | **Единицы измерения** | **Заявлено ПАО «Ленэнерго» на 2019 г.** | **ТБР 2019 г., после предписания ФАС** | **Расчет Исполнителя** | ***Отклонение***  ***Расчет Исполнителя / ТБР на 2019 г.*** | | **Факт 2019 г.** | ***Отклонение Факт 2019 г. -Расчет Исполнителя, тыс. руб.*** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***тыс. руб.*** | ***%*** |
| **НВВ (собственная, содержание)** | **тыс. руб.** | **19 917 159** | **19 185 891⃰** | **19 185 891** | ***0*** | ***0%*** | **17 938 183** | **-1 247 708** |
| **НВВ (собственная, содержание) без учета "сглаживания"** | **тыс. руб.** | **17 163 899** | **16 525 612** | **17 393 273** | ***867 661*** | ***5,3%*** | **х** | **х** |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 3 802 526 | 3 882 859 | 3 882 859 | *0* | *0%* | 4 799 379 | 916 520 |
| Неподконтрольные расходы всего | тыс. руб. | 6 337 138 | 5 249 297 | 5 580 405 | *331 108* | *6%* | 5 683 956 | 103 551 |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 3 806 932 | 3 285 034 | 3 288 990 | *3 957* | *0,1%* | 3 319 225 | 30 235 |
| Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 151 003 | 119 877 | 126 929 | *7 053* | *6%* | 194 051 | 67 122 |
| Налоги, всего, в том числе: | тыс. руб. | 365 798 | 163 167 | 164 127 | *960* | *1%* | 187 539 | 23 412 |
| Плата за землю | тыс. руб. | 5 238 | 5 053 | 5 193 | *140* | *3%* | нет данных | нет данных |
| Налог на имущество | тыс. руб. | 355 605 | 153 980 | 153 980 | *0* | *0%* | нет данных | нет данных |
| Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 4 954 | 4 134 | 4 954 | *820* | *20%* | нет данных | нет данных |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 650 893 | 612 808 | 529 521 | *-83 287* | *-14%* | 775 437 | 245 916 |
| Налог на прибыль (в части услуг по передаче электрической энергии) | тыс. руб. | 909 084 | 601 579 | 987 141 | *385 562* | *64%* | 519 068 | -468 073 |
| Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств (-) | тыс. руб. | 453 427 | 466 833 | 483 697 | *16 864* | *4%* | 688 636 | 204 939 |
| в т. ч. выпадающие доходы от льготного ТП | тыс. руб. | 76 374 | 89 780 | 106 644 | *16 864* | *19%* | х | х |
| в т. ч. расходы по досудебному урегулированию споров | тыс. руб. | 377 053 | 377 053 | 377 053 | *0* | *0%* | х | х |
| Возврат капитала | тыс. руб. | 2 907 072 | 2 917 483 | 2 957 264 | *39 781* | *1%* | 2 917 483 | -39 781 |
| Доход на капитал | тыс. руб. | 3 397 527 | 3 433 849 | 3 594 592 | *160 743* | *5%* | 3 433 849 | -160 743 |
| Общая величина корректировки НВВ | тыс. руб. | 719 637 | 1 042 124 | 1 378 153 | 336 029 | 32% | 1 068 733 | -309 420 |
| «Сглаживание» | тыс. руб. | 2 753 259 | 2 660 279 \*\* | 1 792 618 | -867 661 | -33% | -565 430 | -2 358 048 |
| Расходы на оплату услуг ТСО | тыс. руб. | 8 654 132 | 7 559 093 | 7 559 139 | *46* | *0%* | 7 520 089 | -39 049 |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 3 633 354 | 3 229 635 | 3 763 772 | 534 137 | 17% | 3 598 722 | -165 050 |

⃰⃰⃰ Величина НВВ соответствует решению Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (после предписания ФАС России).

\*\* Принята Исполнителем на основании письма Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в адрес ПАО «Ленэнерго» от 21.11.2019 № КТ-3-4773/2019.

### **Анализ фактических расходов ПАО «Ленэнерго» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2019 года**

Согласно пункту 42 Правил недискриминационного доступа, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила недискриминационного доступа) при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ставки тарифов определяются с учетом необходимости обеспечения равенства единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации и принадлежащих к одной группе (категории) из числа тех, по которым законодательством Российской Федерации предусмотрена дифференциация тарифов на электрическую энергию (мощность).

Согласно пункту 49 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004   
№ 20-э/2, для расчета единых (котловых) тарифов на территории субъекта Российской Федерации на каждом уровне напряжения суммируются необходимая валовая выручка всех сетевых организаций по соответствующему уровню напряжения.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации устанавливаются одновременно в двух вариантах дифференцированно по уровням напряжения: двухставочный (ставка на содержание и ставка на оплату потерь) и одноставочный.

В целях обеспечения каждой сетевой организации средствами в размере ее необходимой валовой выручки обеспечивается в установленном порядке перераспределение полученных по единому (котловому) тарифу средств между сетевыми организациями путем установления индивидуальных тарифов на передачу для расчетов между сетевыми компаниями.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, которые ТСО оказывают друг другу, то есть для взаиморасчетов пары сетевых организаций, определяются исходя из разности между тарифной выручкой сетевой организации - получателя услуги по передаче электрической энергии, получаемой ею от потребителей электрической энергии на всех уровнях напряжения, и необходимой валовой выручкой (с учетом расходов на оплату нормативных технологических потерь в сетях и средств), получаемых (оплачиваемых) от других сетевых организаций.

В соответствии с п. 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004   
№ 20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах: двухставочный (без дифференциации по уровням напряжения) и одноставочный.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В соответствии с тарифной моделью ПАО «Ленэнерго», представленной в Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в составе предложения по тарифам на 2019 г., расходы на содержание сетей прочих смежных сетевых организаций предусмотрены ПАО «Ленэнерго» в составе необходимой валовой выручки на 2019 г. в размере 8 654 132 тыс. руб.

| **Наименование показателя** | **Оплата услуг смежных ТСО** | **Услуги ТСО не входящие в «котел» ПАО «Ленэнерго»** | **ИТОГО** |
| --- | --- | --- | --- |
| Стоимость услуг смежных сетевых организаций всего, тыс. руб. | 8 654 132 | 106 773 | 8 760 905 |
| в т. ч. |  |  |  |
| содержание сетей, тыс. руб. | 7 131 809 | 97 530 | х |
| стоимость потерь электроэнергии в сетях, тыс. руб. | 1 522 323 | 9 593 | х |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Эксперты Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области определили уровень расходов по статье «Расходы на оплату услуг прочих смежных сетевых организаций» исходя из уровня расчетных тарифов и объема услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими электросетевыми организациями, в размере 8 571 436,46 тыс. руб. Увеличение расходов по указанным договорам связано с необходимостью компенсации недополученных доходов в предыдущих периодах регулирования, расходов компаний в связи с покупкой электроэнергии на технологические цели (потери) по нерегулируемым ценам, расходов компаний по предоставлению льгот по технологическому присоединению к распределительным сетям и корректировкой необходимой валовой выручки компаний, предусмотренной действующим законодательством в сфере электроэнергетики.

При расчете единых котловых тарифов в составе НВВ ПАО «Ленэнерго» учтена тарифная выручка территориальных сетевых организаций в размере 7 783 722,44 тыс. руб. Разница с величиной, принимаемой в расчет НВВ ПАО «Ленэнерго» суммы, обусловлена прямыми расчетами между ТСО и энергоснабжающими организациями.

**Расчет расходов ПАО «Ленэнерго» на оплату услуг по передаче электрической энергии смежным территориальным сетевым организациям**

| **№** | **Наименование компании** | **Заявленная мощность  1-ое полугодие** | **Заявленная мощность  2-ое полугодие** | **Объем отпуска в сеть 1-ое полугодие** | **Объем отпуска в сеть 2-ое полугодие** | | **Объем отпуска в сеть** | **Объем потерь  1-ое полугодие** | **Объем потерь  2-ое полугодие** | **Объем потерь** | **НВВ 1-ое полугодие** | **НВВ 2-ое полугодие** | **НВВ сод., всего** | **Затраты на оплату потерь  1-ое полугодие** | | **Затраты на оплату потерь  2-ое полугодие** | **Затраты на оплату потерь  Всего** | **Тарифная выручка всего, всего** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **МВт** | | **млн.кВт\*ч.** | | | | **млн.кВт\*ч.** | | | **тыс.руб.** | | | | | | | |
| *1* | *Акционерное общество «Ленинградская областная электросетевая компания»* | 437,20 | 435,00 | 1 727,95 | | 1 684,40 | 3 412,35 | 192,30 | 182,38 | 374,67 | 2 487 454,5 | 2 474 586,7 | 4 962 041,1 | 531 468,5 | 585 376,4 | | 1 116 844,9 | 6 078 886,0 |
| *2* | *Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети»* | 2,57 | 2,57 | 5,55 | | 5,55 | 11,10 | 0,53 | 0,53 | 1,06 | 2 131,20 | 2 131,20 | 4 262,40 | 1 196,20 | 1 271,74 | | 2 467,94 | 6 730,34 |
| *3* | *Общество с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания»* | 26,94 | 26,94 | 41,63 | | 39,79 | 81,42 | 0,39 | 0,38 | 0,77 | 5 726,91 | 5 473,62 | 11 200,53 | 1 051,77 | 1 101,32 | | 2 153,09 | 13 353,62 |
| *4* | *Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова»* | 2,97 | 2,94 | 11,36 | | 9,86 | 21,22 | 0,26 | 0,23 | 0,49 | 2 376,40 | 2 107,38 | 4 483,78 | 583,67 | 554,98 | | 1 138,65 | 5 622,43 |
| *5* | *Открытое акционерное общество «Сясьский целлюлозно-бумажный комбинат»* |  |  |  | |  | - |  |  | - |  |  | - |  |  | | - | - |
| *6* | *Открытое акционерное общество «Коммунарские электрические сети»* | 20,30 | 20,30 | 28,31 | | 29,39 | 57,70 | 0,18 | 0,19 | 0,37 | 22 078,47 | 22 922,48 | 45 000,95 | 484,82 | 551,54 | | 1 036,36 | 46 037,31 |
| *7* | *Общество с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение» \*\** | 39,06 | 39,06 | 49,04 | | 49,84 | 98,88 | 2,62 | 2,66 | 5,28 | 28 932,01 | 29 381,72 | 58 313,73 | 7 007,88 | 7 804,56 | | 14 812,44 | 73 126,17 |
| *8* | *Акционерное общество «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения»* | 4,41 | 4,33 | 15,04 | | 15,02 | 30,06 | 0,68 | 0,68 | 1,36 | 1 200,71 | 1 198,58 | 2 399,29 | 1 826,62 | 1 998,86 | | 3 825,48 | 6 224,77 |
| *9* | *Общество с ограниченной ответственностью «Линк Электро»* | 9,18 | 8,83 | 22,19 | | 21,94 | 44,12 | 2,24 | 2,21 | 4,45 | 32 653,32 | 32 284,78 | 64 938,10 | 5 991,16 | 6 491,53 | | 12 482,69 | 77 420,79 |
| *10* | *Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей»* | 42,71 | 43,53 | 169,91 | | 159,84 | 329,76 | 25,97 | 24,47 | 50,44 | 135 949,47 | 130 910,06 | 266 859,53 | 72 022,72 | 79 825,33 | | 151 848,05 | 418 707,58 |
| *11* | *Общество с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети»* | 3,50 | 3,61 | 11,93 | | 12,17 | 24,11 | 0,16 | 0,16 | 0,31 | 2 299,56 | 2 345,81 | 4 645,37 | 416,32 | 465,34 | | 881,66 | 5 527,03 |
| *12* | *Общество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая компания»* | 16,99 | 16,99 | 25,52 | | 26,92 | 52,43 | 1,58 | 1,67 | 3,25 | 6 305,19 | 6 562,55 | 12 867,74 | 4 514,87 | 5 147,22 | | 9 662,09 | 22 529,83 |
| *13* | *Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест»* | 15,59 | 15,59 | 54,93 | | 45,58 | 100,51 | 0,23 | 0,29 | 0,53 | 19 755,59 | 16 828,84 | 36 584,43 | 617,79 | 864,11 | | 1 481,90 | 38 066,33 |
| *14* | *Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго»* | 21,60 | 21,60 | 38,95 | | 39,10 | 78,05 | 2,15 | 2,16 | 4,31 | 14 910,51 | 15 519,10 | 30 429,61 | 5 760,66 | 6 340,26 | | 12 100,92 | 42 530,53 |
| *15* | *Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети»* | 5,40 | 5,17 | 8,20 | | 8,47 | 16,67 | 0,29 | 0,34 | 0,64 | 12 817,93 | 13 242,63 | 26 060,56 | 789,03 | 1 007,20 | | 1 796,23 | 27 856,79 |
| *16* | *Закрытое акционерное общество «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания»* | 1,55 | 1,55 | 2,30 | | 2,23 | 4,53 | 0,06 | 0,06 | 0,11 | 1 413,69 | 1 358,26 | 2 771,95 | 154,65 | 161,27 | | 315,92 | 3 087,87 |
| *17* | *Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный»* | 44,31 | 37,05 | 174,49 | | 145,89 | 320,38 | 17,19 | 14,37 | 31,57 | 115 854,88 | 102 795,82 | 218 650,69 | 46 017,62 | 42 191,85 | | 88 209,47 | 306 860,16 |
| *18* | *Открытое акционерное общество»РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»)* | 288,17 | 288,05 | 1 130,14 | | 1 168,82 | 2 298,96 | 14,76 | 15,36 | 30,12 | 113 586,38 | 121 997,87 | 235 584,24 | 42 555,36 | 47 276,07 | | 89 831,43 | 325 415,67 |
| *19* | *Общество с ограниченной ответственностью «Управление сетевыми комплексами»* |  |  |  | |  | - |  |  | - |  |  | - |  |  | | - | - |
| *20* | *Общество с ограниченной ответственностью «Киришская сервисная компания»* | 7,93 | 7,93 | 32,51 | | 32,51 | 65,02 | 1,62 | 1,62 | 3,24 | 11 007,19 | 11 007,19 | 22 014,38 | 4 332,03 | 4 747,77 | | 9 079,80 | 31 094,18 |
| *21* | *Общество с ограниченной ответственностью «СЗЭПК»* |  |  |  | |  | - |  |  | - |  |  | - |  |  | | - | - |
| *22* | *Общество с ограниченной ответственностью «Пикалёвский глинозёмный завод»* | 5,32 | 5,16 | 17,30 | | 16,55 | 33,85 | 0,48 | 0,46 | 0,94 | 2 868,72 | 2 756,21 | 5 624,93 | 704,44 | 763,93 | | 1 468,37 | 7 093,30 |
| *23* | *ФГУП «РНЦ «Прикладная Химия»* | 5,62 | 5,62 | 10,58 | | 10,58 | 21,16 | 0,83 | 0,83 | 1,66 | 3 871,63 | 3 871,63 | 7 743,27 | 2 225,28 | 2 438,69 | | 4 663,97 | 12 407,24 |
| *24* | *ООО «Восток»* | - | - | - | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - | - |
| *25* | *Общество с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети»* | 3,38 | 3,38 | 7,17 | | 7,33 | 14,50 | 0,55 | 0,56 | 1,10 | 3 670,25 | 3 749,05 | 7 419,30 | 1 460,60 | 1 635,27 | | 3 095,87 | 10 515,17 |
| ***26*** | ***Всего без Ленэнерго*** | **1 004,70** | **995,20** | **3 585,01** | | **3 531,77** | **7 116,78** | **265,07** | **251,61** | **516,68** | **3 026 864,5** | **3 003 031,5** | **6 029 895,9** | **731 182,0** | **798 015,2** | | **1 529 197,2** | **7 559 093,2** |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

На территории Ленинградской области действует смешанная схема расчетов между электросетевыми организациями. ПАО «Ленэнерго» является «котлодержателем» и осуществляет распределение денежных средств, полученных от потребителей региона по единым (котловым) тарифам, между электросетевыми организациями – расчеты по схеме «котел сверху». Кроме того, часть ТСО напрямую рассчитывается с энергоснабжающими организациями.

Исполнитель отмечает выявленное несоответствие значений показателей в Экспертном заключении Комитета по тарифам Ленинградской области:

* текст Экспертного заключения - «При расчете единых котловых тарифов в составе НВВ ПАО «Ленэнерго» учтена тарифная выручка территориальных сетевых организаций в размере 7 783 722,44 тыс. руб.»;
* таблица с расчетом «Расчет расходов ПАО «Ленэнерго» на оплату услуг по передаче электрической энергии смежным территориальным сетевым организациям» - 7 559 093,2 тыс. руб.

Исполнителем выполнен расчет плановых расходов ПАО «Ленэнерго» на оплату услуг ТСО исходя из следующих параметров:

* балансовых показателей (объема сальдо-перетока между смежными сетевыми организациями, величины заявленной мощности, уровня потерь электрической энергии в сетях ТСО), учтенных Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области на 2019 год;
* индивидуальных тарифом на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, согласно Приложению 6 к Приказу Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29.12.2018 № 727-п.

**Плановые расходы ПАО «Ленэнерго» по Ленинградской области на оплату услуг смежных сетевых организации в 2019 году**

| **Наименование компании** | **1-ое полугодие** | | | | | | | |  | **2-ое полугодие** | | | | | | | **2019 год** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Ставка за содержание электрических сетей** | **Ставка на оплату технологического расхода (потерь)** | **Одноставочный тариф** | **Заявленная мощность** | **Объем отпуска в сеть** | **Стоимость содержания сетей** | **Затраты на оплату потерь** | **Всего стоимость ТСО** | **Ставка за содержание электрических сетей** | **Ставка на оплату технологического расхода (потерь)** | **Одноставочный тариф** | **Заявленная мощность** | **Объем отпуска в сеть** | **Стоимость содержания сетей** | **Затраты на оплату потерь** | **Всего стоимость ТСО** | **Всего стоимость ТСО** |
| руб./МВт мес. | руб./МВт ч | руб./кВт ч | МВт | млн.кВт.ч. | тыс.руб. | тыс.руб | тыс.руб. | руб./МВт мес. | руб./МВт ч | руб./кВт ч | МВт | млн.кВт.ч | тыс.руб. | тыс.руб. | тыс.руб. | тыс.руб. |
| АО «Ленинградская областная электросетевая компания» | 948 262,30 | 307,57 | 1,74712 | 437,2 | 1 728 | 2 487 482 | 531 466 | 3 018 947 | 948 117,68 | 347,53 | 1,81665 | 435 | 1 684 | 2 474 587 | 585 380 | 3 059 967 | 6 078 914 |
| АО «Санкт-Петербургские электрические сети» | 138 371,64 | 215,50 | 0,59944 | 2,57 | 6 | 2 134 | 1 196 | 3 330 | 138 372 | 229 | 0,61304 | 3 | 6 | 2 134 | 1 272 | 3 405 | 6 735 |
| ООО «Никольская электросетевая компания» | 35 424,90 | 25,26 | 0,16282 | 26,94 | 42 | 5 726 | 1 052 | 6 778 | 33 858,13 | 27,68 | 0,34701 | 27 | 40 | 5 473 | 1 101 | 6 574 | 13 352 |
| ФГУП «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова» | 133 207,77 | 51,38 | 0,26056 | 2,97 | 11 | 2 374 | 584 | 2 957 | 119 465,99 | 56,28 | 0,26999 | 3 | 10 | 2 107 | 555 | 2 662 | 5 620 |
| ОАО «Коммунарские электрические сети» | 181 225,38 | 17,13 | 0,79710 | 20,3 | 28 | 22 073 | 485 | 22 558 | 188 153,21 | 18,77 | 0,79873 | 20 | 29 | 22 917 | 552 | 23 469 | 46 027 |
| ООО «Энергетика и инженерное обеспечение» \*\* | 123 466,95 | 142,90 | 0,73287 | 39,06 | 49 | 28 936 | 7 008 | 35 944 | 125 386,08 | 156,60 | 0,74616 | 39 | 50 | 29 385 | 7 805 | 37 190 | 73 134 |
| АО «НИИ оптико-электронного приборостроения» | 45 337,18 | 121,44 | 0,20126 | 4,41 | 15 | 1 200 | 1 826 | 3 026 | 46 134,40 | 133,12 | 0,21295 | 4 | 15 | 1 199 | 1 999 | 3 198 | 6 224 |
| ООО «Линк Электро» | 593 144,56 | 270,03 | 1,74179 | 9,18 | 22 | 32 670 | 5 992 | 38 662 | 609 100,82 | 295,93 | 1,76768 | 9 | 22 | 32 270 | 6 493 | 38 763 | 77 425 |
| ООО «СевЭнергоСети» | 109 496,60 | 34,89 | 0,22757 | 3,5 | 12 | 2 299 | 416 | 2 716 | 108 397,56 | 38,22 | 0,23091 | 4 | 12 | 2 348 | 465 | 2 813 | 5 529 |
| МП «Всеволожское предприятие электрических сетей» | 530 471,57 | 423,88 | 1,22398 | 42,71 | 170 | 135 939 | 72 021 | 207 960 | 501 264,60 | 499,40 | 1,31839 | 44 | 160 | 130 920 | 79 824 | 210 744 | 418 704 |
| ООО «Северо-Западная Электросетевая компания» | 61 852,00 | 176,95 | 0,42406 | 16,99 | 26 | 6 305 | 4 516 | 10 822 | 64 376,57 | 191,24 | 0,43506 | 17 | 27 | 6 563 | 5 148 | 11 712 | 22 534 |
| ООО «Энергоинвест» | 211 177,71 | 11,25 | 0,37090 | 15,59 | 55 | 19 754 | 618 | 20 372 | 179 893,32 | 18,96 | 0,38813 | 16 | 46 | 16 827 | 864 | 17 691 | 38 063 |
| ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» | 115 043,31 | 147,89 | 0,53069 | 21,6 | 39 | 14 910 | 5 760 | 20 670 | 119 738,94 | 162,15 | 0,55904 | 22 | 39 | 15 518 | 6 340 | 21 858 | 42 528 |
| ООО «Подпорожские электрические сети» | 395 695,73 | 96,22 | 1,65934 | 5,4 | 8 | 12 821 | 789 | 13 610 | 427 096,19 | 118,89 | 1,68201 | 5 | 8 | 13 249 | 1 007 | 14 256 | 27 865 |
| ЗАО «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания» | 152 009,68 | 67,34 | 0,68296 | 1,55 | 2 | 1 414 | 155 | 1 569 | 146 049,46 | 72,34 | 0,68159 | 2 | 2 | 1 358 | 161 | 1 520 | 3 088 |
| АО «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» | 435 775,97 | 263,72 | 0,92768 | 44,31 | 174 | 115 855 | 46 017 | 161 872 | 462 473,02 | 289,21 | 0,99384 | 37 | 146 | 102 808 | 42 193 | 145 001 | 306 873 |
| ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО | 65 694,99 | 37,65 | 0,13816 | 288,17 | 1 130 | 113 588 | 42 550 | 156 138 | 70 587,16 | 40,45 | 0,14482 | 288 | 1 169 | 121 996 | 47 279 | 169 275 | 325 412 |
| ООО «Киришская сервисная компания» | 231 340,64 | 133,25 | 0,47182 | 7,93 | 33 | 11 007 | 4 332 | 15 339 | 231 340,64 | 146,03 | 0,48459 | 8 | 33 | 11 007 | 4 747 | 15 755 | 31 094 |
| ООО «Пикалёвский глинозёмный завод» | 89 813,09 | 40,71 | 0,20651 | 5,32 | 17 | 2 867 | 704 | 3 571 | 88 999,00 | 46,17 | 0,21274 | 5 | 17 | 2 755 | 764 | 3 520 | 7 091 |
| ФГУП «РНЦ «Прикладная Химия» | 114 802,86 | 210,35 | 0,57631 | 5,62 | 11 | 3 871 | 2 226 | 6 097 | 114 802,86 | 230,52 | 0,23114 | 6 | 11 | 3 871 | 2 439 | 6 310 | 12 407 |
| ООО «Региональные электрические сети» | 181 102,03 | 203,63 | 0,71532 | 3,38 | 7 | 3 673 | 1 460 | 5 133 | 185 024,79 | 223,19 | 0,73488 | 3 | 7 | 3 752 | 1 636 | 5 388 | 10 521 |
| **Всего** |  |  |  | **1004,7** | **3 585** | **3 026 896** | **731 172** | **3 758 069** |  |  |  | **995** | **3 532** | **3 003 045** | **798 024** | **3 801 070** | **7 559 139** |

Исходя из расчета Исполнителя плановые расходы на оплату услуг ТСО составят 7 559 139 тыс. руб.

Исполнителем также выполнен расчет фактических расходов ПАО «Ленэнерго» по Ленинградской области на оплату услуг ТСО в 2019 году на основании актов об оказании услуг по договорам оказания услуг между ПАО «Ленэнерго» и ТСО. Фактические расходы ПАО «Ленэнерго» по Ленинградской области на оплату услуг ТСО за 2019 год составили 7 520 089,5 тыс. руб., что ниже величины, учтенной в НВВ ПАО »Ленэнерго» по Ленинградской области (7 559 093,2 тыс. руб.) на 39 003 тыс. руб.

Отклонение фактической величины расходов на оплату услуг прочих ТСО от плановой сложилось в результате отклонений фактических объемов полезного отпуска электрической энергии от объемов, учтенных при принятии тарифно-балансового решения на 2019 год в отношении ПАО «Ленэнерго».

**Фактические расходы ПАО «Ленэнерго» по Ленинградской области на оплату услуг смежных сетевых организации в 2019 году**

| **Наименование ТСО** | **1 полугодие 2019 год** | | | | | | | | **2 полугодие 2019 год** | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Ставка за содержание электрических сетей** | **Ставка на оплату технологического расхода (потерь)** | **Одноставочный тариф** | **Мощность** | **Объем потерь** | **Стоимость содержания сетей** | **Стоимость потерь, млн руб.** | **Всего стоимость ТСО** | **Ставка за содержание электрических сетей** | **Ставка на оплату технологического расхода (потерь)** | **Одноставочный тариф** | **Мощность** | **Объем потерь** | **Стоимость содержания сетей** | **Стоимость потерь, млн руб.** | **Всего стоимость ТСО** |
| **руб./МВт мес.** | **руб./МВт ч** | **руб./кВт ч** | **кВт** | **кВтч** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **руб./МВт мес.** | **руб./МВт ч** | **руб./кВт ч** | **кВт** | **кВтч** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** |
| АО «ЛОЭСК» | 948 262,30 | 307,57 | 1,74712 | 437 196 | 1 744 527 200 | 2 487 456 | 536 564 | 3 024 020,29 | 948 117,68 | 347,53 | 1,81665 | 435 000 | 1 675 798 776 | 2 474 589 | 582 390 | 3 056 979 |
| ООО «Никольская электросетевая компания» | 35 424,90 | 25,26 | 0,16282 | 26 944 | 41 196 832 | 5 727 | 1 041 | 6 767,56 | 81 739,68 | 27,68 | 0,34701 | 26 944 | 39 753 163 | 9 344 | 1 100 | 10 444 |
| ФГУП «НИТИ им. А.П. Александрова» | 133 207,77 | 51,38 | 0,26056 | 0 | 10 706 063 |  |  | 2 790 | 119 465,99 | 56,28 | 0,26999 | 0 | 9 344 058 |  |  | 2 523 |
| ОАО «Коммунарские электрические сети» | 181 225,38 | 17,13 | 0,79710 | 0 | 26 964 300 |  |  | 21 493 | 188 153,21 | 18,77 | 0,79873 | 0 | 32 944 204 |  |  | 26 314 |
| ООО «Ленсеть» (ранее ООО «Энергетика и инженерное обеспечение») | 123 466,95 | 142,90 | 0,73287 | 39 055 | 40 627 184 | 28 932 | 5 806 | 34 737,63 | 125 386,08 | 156,60 | 0,74616 | 39 055 | 40 836 750 | 29 382 | 6 395 | 35 777 |
| АО «НИИ ОЭП» | 45 337,18 | 121,44 | 0,20126 | 4 414 | 14 323 109 | 1 201 | 1 739 | 2 940,15 | 46 134,40 | 133,12 | 0,21295 | 4 330 | 13 543 104 | 1 199 | 1 803 | 3 001 |
| ООО «Линк Электро» | 593 144,56 | 270,03 | 1,74179 | 9 175 | 47 355 504 | 32 653 | 12 787 | 45 440,61 | 659 180,11 | 295,93 | 1,90497 | 8 834 | 50 170 874 | 34 497 | 14 847 | 49 344 |
| МП «Всеволожское предприятие электрических сетей» | 530 471,57 | 423,88 | 1,22398 | 42 713 | 165 709 256 | 135 949 | 70 241 | 206 190,09 | 501 264,60 | 499,40 | 1,31839 | 43 527 | 156 979 376 | 130 910 | 78 396 | 209 306 |
| ООО «Северо-Западная Электросетевая Компания» | 61 852,00 | 176,95 | 0,42406 | 0 | 6 570 402 |  |  | 2 786 | 64 376,57 | 191,24 | 0,43506 | 0 | 6 101 070 | 0 |  | 2 654 |
| ООО «Энергоинвест» | 211 177,71 | 11,25 | 0,37090 | 15 592 | 51 463 591 | 19 755 | 579 | 20 334,43 | 179 893,32 | 18,96 | 0,38813 | 15 592 | 46 705 461 | 16 829 | 886 | 17 715 |
| ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» | 115 043,31 | 147,89 | 0,53069 | 21 601 | 16 808 733 | 14 910 | 2 486 | 17 396,15 | 163 465,71 | 162,15 | 0,69347 | 21 601 | 16 291 596 | 18 353 | 2 642 | 20 994 |
| ООО «Подпорожские электрические сети» | 395 695,73 | 96,22 | 1,65934 | 5 399 | 8 164 596 | 12 819 | 786 | 13 604,16 | 427 096,19 | 118,89 | 1,68201 | 5 168 | 8 461 275 | 13 243 | 1 006 | 14 249 |
| ЗАО «Северо-западная инвест.-промышленная компания» | 152 009,68 | 67,34 | 0,68296 | 1 550 | 2 320 984 | 1 414 | 156 | 1 569,99 | 146 049,46 | 72,34 | 0,68159 | 1 292 | 1 917 723 | 1 132 | 139 | 1 271 |
| АО «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» | 435 775,97 | 263,72 | 0,92768 | 44 310 | 173 860 255 | 115 855 | 45 850 | 161 705,39 | 462 473,02 | 289,21 | 0,99384 | 37 046 | 147 477 907 | 102 796 | 42 652 | 145 448 |
| ОАО «РЖД» | 65 694,99 | 37,65 | 0,13816 | 288 166 | 1 065 145 576 | 113 586 | 40 103 | 153 689,17 | 70 587,16 | 40,45 | 0,14482 | 288 055 | 1 020 911 193 | 121 998 | 41 296 | 163 294 |
| ООО «Киришская сервисная компания» | 231 340,64 | 133,25 | 0,47182 | 7 930 | 40 102 990 | 11 007 | 5 344 | 16 350,91 | 231 340,64 | 146,03 | 0,48459 | 7 930 | 40 390 144 | 11 007 | 5 898 | 16 905 |
| ООО «Пикалевский глиноземный завод» | 89 813,09 | 40,71 | 0,20651 | 0 | 14 529 113 |  |  | 3 000 | 88 999,00 | 46,17 | 0,21274 | 0 | 14 262 228 | 0 |  | 3 034 |
| ООО «Региональные электрические сети» | 181 102,03 | 203,63 | 0,71532 | 0 | 4 114 000 |  |  | 2 943 | 185 024,79 | 223,19 | 0,73488 | 0 | 4 189 360 | 0 |  | 3 079 |
| **Итого** |  |  |  |  |  | **2 981 265** | **723 482** | **3 737 759** |  |  |  |  |  | **2 965 278** | **779 449** | **3 782 331** |

1. **Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго», проведенных Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области на 2019 год**

Согласно пункту 38 Основ ценообразования № 1178 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с Методическими указаниями № 228-э. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Согласно положениям пункта 39 Основ ценообразования № 1178, которым предусмотрено, что при изменении метода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций, результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до изменения метода регулирования тарифов учитываются при определении ежегодной корректировки валовой выручки в порядке, предусмотренном теми методическими указаниями, в соответствии с которыми была установлена необходимая валовая выручка на соответствующий год.

В отношении ПАО «Ленэнерго» с 2011 года по 2020 год применяется метод регулирования - метод доходности инвестированного капитала. В связи с этим корректировки необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» на 2019 год по фактическим данным 2017 года осуществляются в соответствии с Методическими указаниями № 228-э.

Согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э регулирующими органами производятся следующие корректировки величины необходимой валовой выручки:

* компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов;
* корректировка необходимой валовой выручки на очередной год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы;
* компенсация фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на соответствующий год долгосрочного периода регулирования;
* корректировка, связанная с применением понижающего (повышающего) коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом фактических показателей достижения уровня надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг);
* корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы;
* выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемые регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования № 1178.

Корректировки необходимой валовой выручки в части выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов по итогам 2017 года ПАО «Ленэнерго» направлены в адрес Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области письмом от 25.04.2018 №ЛЭ/14-20/969.

### **4.1 Экспертиза обоснованности определения величины корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки о реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов.**

Согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов производится по формуле:



**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Величина корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг от утвержденной, определена ПАО «Ленэнерго» по Ленинградской области на 2019 год в размере (-140 456) тыс. руб.

Расчет соответствующей корректировки выполнен ПАО «Ленэнерго» исходя из величины излишне полученной выручки за 2017 год в размере   
(-130 235) тыс. руб. и уровней ИПЦ на 2018 год (3,7%) и на 2019 год (4%) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации от 27.10.2017 г.

Расчет ПАО «Ленэнерго» в части недополученной выручки за 2017 год представлен в таблице ниже.

| **Наименование** | **Ед. изм.** | **Величина** |
| --- | --- | --- |
| НВВ (пл. 2017) - необходимая валовая выручка, установленная регулирующим органом на год i-2 долгосрочного периода регулирования | тыс. руб. | 22 035 205 |
| НВВ (ф 2017) - фактический объем выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за год i-2 | тыс. руб. | 22 165 440 |
| **Излишне полученная выручка за 2017 год** | **тыс. руб.** | **- 130 235** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области произведен расчет объема выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг.

Объем недополученной выручки ПАО «Ленэнерго» за 2017 год определен Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области с учетом величины перераспределения, осуществляемого в целях сглаживания изменения тарифов (показатель Вi в Методических указаниях № 228), за 2011-2016 гг.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед. измерения** | **Величина** |
| НВВ (пл. 2017) - необходимая валовая выручка, установленная регулирующим органом на год i-2 долгосрочного периода регулирования | тыс. руб. | 22 035 205 |
| Величина перераспределения за 2011-2016 гг. | тыс. руб. | 9 291 604 |
| НВВ (ф 2017) - фактический объем выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за год i-2 | тыс. руб. | 22 165 440 |
| Излишне полученная выручка за 2017 год | тыс. руб. | - 130 235 |
| Недополученная выручка за 2017 год с учетом величины перераспределения | тыс. руб. | 9 161 369 |

С учетом индексации корректировки в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации от 01.10.2018 г. на ИПЦ 2018 года (2,7%) и 2019 года (4,6%) Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области учтена величина недополученной выручки ПАО «Ленэнерго» за 2017 года в размере 9 841 527 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем проанализирована информация, представленная ПАО «Ленэнерго» по Ленинградской области по рассматриваемой корректировке.

Исполнитель отмечает, что методология расчета величины корректировки, выполненного ПАО «Ленэнерго», не соответствует требованиям формулы, указанной в пункте 42 Методических указаний № 228-э.

Согласно указанной формуле, величина корректировки на 2019 год должна определяться как разница между необходимой валовой выручкой в части содержания электрических сетей, установленной на 2017 год, и фактическим объемом выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2017 год в части содержания электрических сетей, определяемым исходя из установленных на год 2017 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг.

ПАО «Ленэнерго» по субъекту Ленинградская область и Комитетом величина рассматриваемой корректировки определена исходя из суммарной величины выручки ПАО «Ленэнерго» по субъекту Ленинградская область с учетом ставки на оплату потерь.

С целью определения корректировки по доходам на основании п. 42 Методических указаний № 228-э Исполнителем произведен расчет соответствующей величины фактической выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2017 год в части содержания электрических сетей, исходя из установленных на 2017 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуги исходя из представленной ПАО «Ленэнерго» по субъекту Ленинградская область, информации по расчету выручки за услуги по передаче электрической энергии за 1-е полугодие и 2-е полугодие 2017 года.

**Расчет фактической выручки ПАО «Ленэнерго» за услуги по передаче электрической энергии за 2017 год в части содержания сетей в разрезе полугодий**

| **Наименование** | **Ставка на содержание, руб./МВт мес** | **Ставка на потери, руб./МВт\*ч** | **Одноставочный, руб./МВт\*ч** | **Одноставочный тариф без ставки на покупку потерь, руб./МВт\*ч** | **Полезный отпуск одноставочники, тыс. кВт\*ч** | **Мощность двухставочников, МВт** | **Выручка содержание** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **всего 1 полугодие** |  |  |  |  |  |  | **8 559 221** |
| ***Прочие потребители*** |  |  |  |  | 3 554,0 | 209,8 | ***7 821 734*** |
| ГН | 1 272 453,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 141,0 | 1 076 321 |
| ВН | 1 272 453,5 | 53,1 | 1 469,5 | 1 416,4 | 1 904,4 | 9,8 | 2 771 855 |
| СН1 | 1 319 409,7 | 148,8 | 2 041,5 | 1 892,7 | 131,2 | 6,4 | 299 210 |
| СН2 | 1 110 990,4 | 270,5 | 1 980,6 | 1 710,1 | 962,8 | 46,3 | 1 954 907 |
| НН | 1 319 648,2 | 835,0 | 3 838,4 | 3 003,4 | 555,7 | 6,4 | 1 719 441 |
| ***Население*** |  |  |  | 0,0 | 1752,25 |  | ***777 487*** |
| ВН |  |  | 1 085,6 | 250,6 | 30,61063 |  | 31 606 |
| СН1 |  |  | 1 335,4 | 500,4 | 15,11648 |  | 17 936 |
| СН2 |  |  | 1 313,6 | 478,6 | 443,6012 |  | 462 736 |
| НН |  |  | 1 045,0 | 210,0 | 1262,922 |  | 265 208 |
| **всего 2 полугодие** |  |  |  |  |  |  |  |
| ***Прочие потребители*** |  |  |  |  | 3 433,6 | 209,6 | ***9 538 642*** |
| ГН | 1 352 493,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 140,1 | 1 137 017 |
| ВН | 1 352 493,5 | 53,1 | 1 654,4 | 1 601,3 | 1 915,9 | 9,1 | 3 141 913 |
| СН1 | 1 346 323,0 | 148,8 | 2 304,4 | 2 155,5 | 133,2 | 6,1 | 336 634 |
| СН2 | 1 147 962,6 | 270,5 | 2 275,1 | 2 004,6 | 892,0 | 47,5 | 2 115 260 |
| НН | 1 335 294,0 | 835,0 | 4 322,4 | 3 487,4 | 492,5 | 6,8 | 1 771 757 |
| ***Население*** |  |  |  |  | 1607,432 |  | ***1 036 061*** |
| ВН |  |  | 1 287,5 | 452,5 | 30,17324 |  | 37 247 |
| СН1 |  |  | 1 550,8 | 715,7 | 12,99361 |  | 18 216 |
| СН2 |  |  | 1 507,1 | 672,1 | 406,561 |  | 502 779 |
| НН |  |  | 1 247,7 | 412,7 | 1157,704 |  | 477 819 |
| Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (2017 год) в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг | | | | | | | **18 137 863** |

По расчету Исполнителя величина недополученной выручки ПАО «Ленэнерго» по Ленинградской области за 2017 год составила 76 867 тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед. измерения** | **Величина** |
| НВВ (пл. 2017) - необходимая валовая выручка, установленная регулирующим органом на год i-2 долгосрочного периода регулирования | тыс. руб. | 18 214 730 |
| НВВ (пл. 2017) - ПАО "Ленэнерго" | тыс. руб. | 11 492 749 |
| НВВ (пл. 2017) - ССО | тыс. руб. | 6 721 981 |
| НВВ (ф 2017) - фактический объем выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за год i-2 | тыс. руб. | 18 137 863 |
| Недополученная выручка за 2017 год | тыс. руб. | 76 867 |
| Недополученная выручка с учетом ИПЦ (2018 г. 2,7%, 2019 г. 4,6%) | тыс. руб. | **82 573** |

По расчету Исполнителя величина корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки ПАО «Ленэнерго» от реализации услуг от утвержденной, с учетом индексации составляет 83 377 тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Предложение ПАО «Ленэнерго»**  **на 2019 г., тыс. руб.** | **Утверждено Комитетом на 2019 г., тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя**  **на 2019 г., тыс. руб.** |
| - 140 456 | -130 235 | 82 573 |

### **Экспертиза обоснованности определения величины компенсации операционных расходов, связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям**

Согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э компенсация операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

.

 – величина операционных расходов, учтенная при корректировке НВВ (тарифов) на год i-3;

 - коэффициент индексации, учтенный при корректировке тарифов на год i-2, определенный в соответствии с [пунктом 19](#P190) Методических указаний;

 - коэффициент индексации операционных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса инфляции и объема условных единиц.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

ПАО «Ленэнерго» заявлена сумма корректировки операционных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов в размере 128 970 тыс. рублей с показателем фактической инфляции 3,9% за 2017 год.

Расчет соответствующей корректировки ПАО «Ленэнерго» выполнен исходя из следующих показателей:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед. измер.** | **2016 факт** | **2017 утв.** | **2017 факт** |
| Инфляция | % | 7,1 | 4,7 | 3,9 |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 3 | 3 | 3 |
| Количество активов | у.е. | 179 416 | 171 802 | 186 735 |
| Индекс изменения количества активов | % | 4,84 | 1,4 | 4,08 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | % | 75 | 75 | 75 |
| Итого коэффициент индексации | % | 1,07655 | 1,02622 | 1,03867 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области компенсация операционных расходов в связи с изменением параметров расчета согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э утверждена в размере 121 948 тыс. руб.

В Экспертном заключении отсутствует анализ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в части учтенной величины соответствующих затрат при формировании НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В целях проверки обоснованности заявленной и утвержденной величины компенсации операционных расходов ПАО «Ленэнерго» на 2019 год, связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям, Исполнителем выполнен альтернативный расчет соответствующей величины корректировки подконтрольных расходов в соответствии с пунктом 42 Методических указаний № 228-э.

Параметры расчета Исполнителя представлены в таблице ниже.

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Величина** |
| Скорректированный уровень операционных расходов на 2016 год (расчет Исполнителя представлен в отчете по этапу 1.1.1., раздел 5), тыс. руб. | 3 615 614,32 |
| Утвержденный Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области коэффициент индексации операционных расходов на 2017 год (в соответствии с Экспертным заключением от 2016 г.) | 1,026 |
| Скорректированный коэффициент индексации операционных расходов на 2017 год (расчет Исполнителя представлен в отчете по этапу 1.1.1., раздел 5) | 1,03667 |
| Величина корректировки, тыс. руб. | 38 563,90 |

В связи с отклонением коэффициента индексации операционных расходов, рассчитанного по фактическим значениям соответствующих параметров на 2017 год, от величины утвержденного показателя в большую сторону, величина рассматриваемой корректировки по расчету Исполнителя сложилась со знаком «плюс» и составила 38 563,90 тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Заявлено  ПАО «Ленэнерго»,**  **тыс. руб.** | **Утверждено Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области,**  **тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя, тыс. руб.** |
| 128 970,0 | 121 948,0 | 38 563,9 |

По выявленным отклонениям заявляемой ПАО «Ленэнерго» и утвержденной Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области величины компенсации операционных расходов ПАО «Ленэнерго» за 2017 год от расчетного значения Исполнитель выполнил комплексную оценку с учетом представленных обосновывающих и расчетных материалов и отмечает следующее:

* уровень операционных расходов, скорректированный с учетом фактических показателей за 2016 год, по расчету Исполнителя соответствует принятому ПАО «Ленэнерго» и Комитетом в расчет соответствующей корректировки;
* в части величины утвержденного коэффициента индексации и скорректированного коэффициента индексации операционных расходов на 2017 год расхождения отсутствуют;
* величина рассматриваемой корректировки Комитетом определена как разница между фактической величиной операционных расходов на 2017 год (полученной умножением операционных расходов за 2016 год и фактического коэффициента индексации в размере 1,03667) и утвержденной величиной операционных расходов на 2017 год (рассчитанной Комитетом с учетом операционных расходов АО «СПбЭС» за 9 месяцев 2017 г. в размере 18 154 тыс. руб.).

### **Экспертиза обоснованности определения величины компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов**

Согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э компенсация фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов, определяемая в соответствии с [пунктами 20](#Par205) - [21](#Par220) Методических указаний № 228-э, может принимать как положительные, так и отрицательные значения.



Корректировка производится с учетом отклонения фактического уровня неподконтрольных расходов от установленного уровня (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов).

Соответствующая корректировка может осуществляться в связи с изменениями законодательства Российской Федерации, приводящими к изменению уровня расходов организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

При этом корректировка величины неподконтрольных расходов осуществляется с учетом исполнения решений судебных органов и (или) предписаний ФАС России и решений ФАС России по рассмотрению разногласий и (или) досудебного урегулирования споров.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

ПАО «Ленэнерго» заявлена сумма корректировки неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов в размере 1 990 213 тыс. рублей, в том числе:

| **Показатели** | **Ед.**  **изм.** | **2017 утв. (ПАО «Ленэнерго»,  АО «СПбЭС» по собственной деятельности за 9 мес. 2017)** | | **2017 утв. ПАО «Ленэнерго»** | **2017 факт  ПАО "Ленэнерго"** | **Отклонение факт – утв.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | тыс.  руб. | 2 828 835 | | 2 828 835 | 2 904 132 | *75 297* |
| в т.ч. указано в составе резервов, убытков | тыс.  руб. | 0 | |  | 0 | *0* |
| Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.  руб. | 39 568 | | 20 912 | 139 188 | *99 620* |
| лизинг | тыс.  руб. | 0 | | 0 | 0 | *0* |
| аренда электросетевого оборудования | тыс.  руб. | 39 568 | | 20 912 | 139 188 | *99 620* |
| Налоги, всего, в том числе: | тыс.  руб. | 164 143 | | 158 051 | 163 168 | *-975* |
| плата за землю | тыс.  руб. | 5 464 | | 5 464 | 5 053 | *-411* |
| Налог на имущество | тыс.  руб. | 154 414 | | 148 344 | 153 980 | *-434* |
| Прочие налоги и сборы | тыс.  руб. | 4 265 | | 4 243 | 4 134 | *-131* |
| Страховые взносы | тыс.  руб. | 548 657 | | 546 416 | 690 347 | *141 691* |
|  |  |  | |  | 28,9% |  |
| Налог на прибыль, в том числе по ТП по факту 2016 года (письмо ЛенРТК от 30.05.2019) | тыс.  руб. | 0 | | 0 | 471 628 | *471 628* |
| Выпадающие доходы от льготного ТП, расходы по досудебному урегулированию споров | тыс.  руб. | 471 052 | | 468 378 | 543 358 | *72 306* |
| Выпадающие доходы от льготного ТП | тыс.  руб. | 93 496 | | 91 325 | 165 803 | *72 306* |
| Расходы по досудебному урегулированию споров | тыс.  руб. | 377 556 | | 377 053 | 377 556 | *0* |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.**  **руб.** | **4 052 255** | | **4 022 592** | **4 911 821** | ***859 566*** |
| **Услуги ССО** | **тыс.**  **руб.** | **7 792 988** | | **7 792 988** | **8 923 634** | ***1 130 646*** |
| в т.ч. указано в составе резервов, убытков | тыс.  руб. |  | |  | 1 000 495 | *1 000 495* |
| **Потери э/э** | **тыс.**  **руб.** | **2 759 000** | | **2 749 468** | **3 066 967** | ***307 968*** |
| **Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ССО) - ∆НР (2017)** | | | **1 990 213 тыс. руб.** | | | |

В обоснование заявленной суммы ПАО «Ленэнерго» представлены следующие материалы:

* пояснительная записка к выпадающим доходам и некомпенсированным затратам для учета их при корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год;
* сведения о фактически оказанных услугах по передаче электроэнергии по сетям ТСО, отраженные в бухгалтерском учете в 2017 году;
* реестр актов оказания услуг по передаче электроэнергии ТСО   
  за 2017 год;
* реестр и копии актов об оказании услуг по передаче электрической энергии по договору от 25.01.2012 г. № 540/П/12-2230 между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год;
* реестр договоров по аренде электросетевого имущества за 2017 год;
* фактический размер платы по земельному налогу, налогу на имущество, по транспортному налогу, плате за негативное воздействие на окружающую среду (НВОС) по ПАО «Ленэнерго» за 2017 г.;
* налоговые декларации по налогу за имущество, транспортному налогу, налогу на землю, о плате за НВОС за 2017 год;
* налоговые декларации по страховым взносам, взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний за 2017 г. по ПАО «Ленэнерго»;
* налоговая декларация по налогу на прибыль за 2017 год;
* аудиторское заключение независимого аудитора ПАО «Ленэнерго» за 2017 год;
* расчет фактических выпадающих доходов ПАО «Ленэнерго» от предоставления льгот по технологическому присоединению заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт за 2017 год;
* реестры договоров на технологическое присоединение льготной категории заявителей с присоединяемой мощностью до 15 квт к сетям ПАО «Ленэнерго» за 2017 год;
* расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых состав платы за технологическое присоединение,   
  на 2019 год.

Превышение фактических расходов по статье «оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»» за 2017 год относительно утвержденных Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области составило 75 297 тыс. руб.

Превышение фактических расходов по статье «Плата за аренду электросетевого имущества» за 2017 год относительно утвержденных Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области составило 99 620 тыс. руб.

Снижение фактических расходов по плате за землю относительно утвержденных Комитетом на 2017 год составило 411 тыс. руб.

Снижение фактических расходов по налогу на имущество относительно утвержденных Комитетом на 2017 год составило 434 тыс. руб.

Снижение фактических расходов по прочим налогам и сборам относительно утвержденных Комитетом на 2017 год составило 131 тыс. руб.

Превышение фактических отчислений на социальные нужды (страховые взносы) относительно утвержденных Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области на 2017 год составило 141 691 тыс. руб.

Превышение фактических расходов по налогу на прибыль относительно утвержденных Комитетом на 2017 год составило 471 628 тыс. руб.

Величина резервов по сомнительным долгам, убытков созданным в 2017 году, составила 1 000 495 тыс. руб.

Фактические выпадающие доходы ПАО «Ленэнерго» за 2017 год от предоставления льгот по технологическому присоединению энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью заявителей до 15 кВт включительно составили 165 803 тыс. руб. (в части расходов на выполнение организационно-технических мероприятий, без учета инвестиционной составляющей).

Расчет указанных выпадающих доходов произведен ПАО «Ленэнерго» на основании фактически сложившихся расходов на технологическое присоединение льготной категории заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт и фактически сложившейся выручки по договорам технологического присоединения соответствующих потребителей.

В обоснование фактически сложившихся расходов по технологическому присоединению при предоставлении льгот в 2017 году ПАО «Ленэнерго» представлен реестр заявителей с присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств до 15 кВт с указанием наименования заявителя, номера и даты договора, уровня технологического напряжения, заявленной мощности, фактически понесенных расходов по строительству/реконструкции объектов электросетевого хозяйства и эксплуатационных затрат в разрезе каждого договора.

Расчет выпадающих доходов ПАО «Ленэнерго» за 2017 год от предоставления льгот по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей максимальной присоединенной мощностью до 15 кВт произведен на основании сложившейся фактической выручки по данной категории потребителей по исполненным в 2017 году договорам с мощностью энергопринимающих устройств до 15 кВт, а также по неисполненным договорам в части рассматриваемых заявителей, по которым исполнены мероприятия по строительству/реконструкции объектов электросетевого хозяйства в целях технологического присоединения.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области компенсация фактически понесенных в 2017 году неподконтрольных расходов ПАО «Ленэнерго», не учтенных при установлении тарифов на 2017 год, определена в размере 1 261 341 тыс. руб.

| **Показатели** | **Ед.**  **изм.** | **2017 утв. (ПАО «Ленэнерго» +АО «СПбЭС» по собственной деятельности за 9 мес. 2017)** | **2017**  **утв. ПАО «Ленэнерго»** | | **2017**  **факт ПАО «Ленэнерго»** | **2017 экономи-чески обосно-ванная величина (позиция Комитета)** | **Отклонение  (6-3)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | 6 | *7* |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс.  руб. | 2 828 835 | 2 828 835 | | 2 904 132 | 2 904 132 | *75 297* |
| в т.ч. указано в составе резервов, убытков | тыс.  руб. | 0 |  | | 0г | 0 | *0* |
| Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.  руб. | 39 568 | 20 912 | | 139 188 | 119 877 | *80 309* |
| лизинг | тыс.  руб. | 0 | 0 | | 0 | 0 | *0* |
| аренда электросетевого оборудования | тыс.  руб. | 39 568 | 20 912 | | 139 188 | 119 877 | *80 309* |
| Налоги, всего, в том числе: | тыс.  руб. | 164 143 | 158 051 | | 163 168 | 163 168 | *-975* |
| плата за землю | тыс.  руб. | 5 464 | 5 464 | | 5 053 | 5 053 | *-411* |
| Налог на имущество | тыс.  руб. | 154 414 | 148 344 | | 153 980 | 153 980 | *-434* |
| Прочие налоги и сборы | тыс.  руб. | 4 265 | 4 243 | | 4 134 | 4 134 | *-131* |
| Страховые взносы | тыс.  руб. | 548 657 | 546 416 | | 690 347 | 586 146 | *37 489* |
|  |  |  |  | | 28,9% |  |  |
| Налог на прибыль, в том числе по ТП по факту 2016 года (письмо ЛенРТК от 30.05.2019) | тыс.  руб. | 0 | 0 | | 471 628 | 471 628  +  (283 850) =  710 023 | *710 023* |
| Выпадающие доходы от льготного ТП, расходы по досудебному урегулированию споров | тыс.  руб. | 471 052 | 468 378 | | 543 359 | 471 052 | *0* |
| Выпадающие доходы от льготного ТП | тыс.  руб. | 93 496 | 91 325 | | 165 803 | 93 496 |  |
| Расходы по досудебному урегулированию споров | тыс.  руб. | 377 556 | 377 053 | | 377 556 | 377 556 | *0* |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.**  **руб.** | **4 052 255** | **4 022 592** | | **4 911 821** | **4 954 396** | ***902 142*** |
| **Услуги ССО** | **тыс.**  **руб.** | **7 792 988** | **7 792 988** | | **8 923 634** | **8 152 187** | ***359 199*** |
| в т.ч. указано в составе резервов, убытков | тыс.  руб. |  |  | | 1 000 495 | 229 048 |  |
| **Потери э/э** | **тыс.**  **руб.** | **2 759 000** | **2 749 468** | | **3 066 967** | **2 586 955** | ***-172 045*** |
| **Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ССО) - ∆НР (2017)** | | | | **1 261 341 тыс. руб.** | | | |

В соответствии с данными Экспертного заключения корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям деятельности ПАО «Ленэнерго» принята с учетом следующих положений:

* при корректировке неподконтрольных расходов по фактическим показателям не учитывались выпадающие доходы от льготного технологического присоединения за 2017 год, поскольку результаты деятельности ПАО «Ленэнерго» по указанному виду деятельности учтены Комитетом в выпадающих доходах по льготному технологическому присоединению на 2019 год, утвержденных распоряжением Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14.12. 2017 № 93-р;
* расходы ПАО «Ленэнерго» по формированию резерва по сомнительным долгам в части оплаты услуг смежных сетевых организаций приняты Комитетом только в части фактически израсходованных резервов;
* величина экономически обоснованных обязательных страховых взносов определена с учетом величины подконтрольных расходов, скорректированных с учетом изменения состава оборудования и индекса потребительских цен, доли заработной платы в составе подконтрольных расходов и фактически сложившегося уровня отчислений в страховые фонды;
* величина платы за аренду электросетевого оборудования определена с учетом позиции ФСТ России, изложенной в письме   
  от 29 ноября 2013 г. № СН-12435/13, а именно: размер арендной платы определяется исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.»

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель отмечает, что принятая Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области корректировка неподконтрольных расходов по факту 2017 года на 51% или 967 266 тыс. руб. ниже заявленной ПАО «Ленэнерго» суммы.

Величина рассматриваемой корректировки неподконтрольных расходов определена ПАО «Ленэнерго» и Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области исходя из утвержденной величины неподконтрольных расходов ПАО «Ленэнерго» на 2017 год с учетом утвержденной величины неподконтрольных расходов АО «Санкт-Петербургские электрические сети» за 9 месяцев 2017 года.

В целях проверки обоснованности утвержденной величины корректировки неподконтрольных расходов ПАО «Ленэнерго» Исполнителем выполнен анализ расчета величины корректировки неподконтрольных расходов по соответствующим статьям на основании плановых значений неподконтрольных расходов, учтенных в НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2017 год, и фактических затрат, понесенных ПАО «Ленэнерго» за 2017 год, на основании представленных данных. При этом Исполнитель исходил из утвержденных величин соответствующих расходов в отношении ПАО «Ленэнерго» на 2017 год, без учета показателей АО «Санкт-Петербургские электрические сети» (далее – АО «СПбЭС»).

Результаты расчетов Исполнителя представлены в таблице ниже.

| **Показатели** | **Ед.**  **изм.** | **2017 г.**  **утв. в отношении ПАО «Ленэнерго»** | **2017 г. экономически обоснованная величина по расчетам Исполнителя** | **Отклонение**  **(4-3)** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс.  руб. | 2 828 835 | 2 650 787 | *-178 047* |
| в т.ч. указано в составе резервов, убытков | тыс.  руб. |  |  |  |
| Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.  руб. | 20 912 | 104 265 | *83 353* |
| лизинг | тыс.  руб. | 0 | 0 |  |
| аренда электросетевого оборудования | тыс.  руб. | 20 912 | 104 265 | *83 353* |
| Налоги, всего, в том числе: | тыс.  руб. | 158 051 | 163 168 | *5 116* |
| плата за землю | тыс.  руб. | 5 464 | 5 053 | *-411* |
| Налог на имущество | тыс.  руб. | 148 344 | 153 980 | *5 636* |
| Прочие налоги и сборы | тыс.  руб. | 4 243 | 4 134 | *-109* |
| Страховые взносы | тыс.  руб. | 546 416 | 483 297 | *-63 119* |
|  |  | 35% | 28,7% |  |
| Налог на прибыль, в том числе по ТП по факту 2016 года (письмо ЛенРТК от 30.05.2019) | тыс.  руб. | 0 | 987 141 | *987 141* |
| Выпадающие доходы от льготного ТП, расходы по досудебному урегулированию споров | тыс.  руб. | 468 378 | 457 961 | *-10 416* |
| Выпадающие доходы от льготного ТП | тыс.  руб. | 91 325 | 80 908 | *-10 416* |
| Расходы по досудебному урегулированию споров | тыс.  руб. | 377 053 | 377 053 | *0* |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.**  **руб.** | **4 022 592** | **4 846 619** | ***824 027*** |
| **Услуги ССО** | **тыс.**  **руб.** | **7 792 988** | **8 152 187** | ***359 199*** |
| в т.ч. указано в составе резервов, убытков | тыс.  руб. |  | 229 048 | *229 048* |
| **Потери э/э** | **тыс.**  **руб.** | **2 749 468** | **3 066 967** | ***317 500*** |
| **Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ССО) - ∆НР (2017)** | | | | **1 183 226**  **тыс. руб.** |

Далее представлен постатейный анализ Исполнителя в части величины корректировки неподконтрольных расходов ПАО «Ленэнерго» за 2017 год, учитываемой при формирования НВВ регулируемой организации на 2019 год.

* *Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС»*

Заявляемая ПАО «Ленэнерго» величина корректировки неподконтрольных расходов по статье «Расхода на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» принята Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в полном объеме в размере 75 297 тыс. руб.

На основании актов об оказании услуг по передаче электрической энергии по договору от 25.01.2012 № 540/П/12-2230 между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год Исполнителем проведен расчет расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС».

Исполнитель отмечает, что до вступления в силу с 01.08.2017 г. Постановления Правительства РФ от 07.07.2017 № 810 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам оплаты потерь электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности и розничных рынках электрической энергии, а также получения статуса субъекта оптового рынка электрической энергии и мощности» в соответствии с абз. 2-3 п. 61 Правил оптового рынка стоимость услуг по передаче формируется за вычетом стоимости электрической энергии в объемах потерь, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию, рассчитанной организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка – нагрузочных потерь. Таким образом, фактическая стоимость оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» определяется:

* до 01.08.2017 г. – без учета стоимости нагрузочных потерь;
* с 01.08.2017 г. – с учетом стоимости нагрузочных потерь (с данного момента покупатели не оплачивают стоимость нагрузочных потерь на оптовом рынке, а оплачивают стоимость услуг по передаче в полном объеме. Сетевые организации должны оплачивать полный объем потерь).

Стоимость оплаты оказанных услуг ПАО «ФСК ЕЭС» без учета нагрузочных потерь за период с 01.01.2017 г. по 31.07.2017 г. подтверждается актами об оказании услуг по передаче электрической энергии и данными оборотно-сальдовых ведомостей по счету 20 и составляет в целом за 2017 год 2 650 787 тыс. руб., что на 253 344 тыс. руб. ниже величины, принятой Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области. Корректировка по данной статье по расчету Исполнителя составляет (-178 047) тыс. руб. (2 904 132 тыс. руб. против утвержденной на 2017 год величины 2 828 835 тыс. руб.).

На основании представленных заключений, выполненного расчета, а также руководствуясь действующими нормативными правовыми актами в сфере регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии, Исполнитель отмечает наличие следующих отличий расчета Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от расчета Исполнителя:

* Комитетом расчет рассматриваемой корректировки выполнен исходя из утвержденной величины неподконтрольных расходов ПАО «Ленэнерго» по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017 год с учетом утвержденной соответствующей величины неподконтрольных расходов АО «СПбЭС» за 9 месяцев 2017 года;
* Комитетом не исключена стоимость нагрузочных потерь за период с 01.01.2017 г. по 31.07.2017 г.

С учетом изложенного Исполнитель обоснованно полагает, что учет Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области величины корректировки неподконтрольных расходов ПАО «Ленэнерго» по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 75 297 тыс. руб. (или на 253 344 тыс. руб. выше расчетной величины Исполнителя) может быть признан федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по регулирования цен (тарифов), подлежащих государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, нарушением со стороны Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области.

Расчет Исполнителя в части затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС»   
за 2017 год представлен в таблице ниже:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед.**  **изм.** | **январь** | **февраль** | **март** | **апрель** | **май** | **июнь** | **июль** | **август** | **сентябрь** | **октябрь** | **ноябрь** | **декабрь** | **2017 год** |
| 1 | Заявленная мощность | МВт | 1 217 | 1 217 | 1 217 | 1 217 | 1 217 | 1 217 | 1 217 | 1 217 | 1 217 | 1 217 | 1 217 | 1 217 | 1 217 |
| 2 | Ставка на содержание сети | руб./  МВт\*мес | 155 542 | 155 542 | 155 542 | 155 542 | 155 542 | 155 542 | 164 096 | 164 096 | 164 096 | 164 096 | 164 096 | 164 096 | 159 819 |
| **3** | **Плата за содержание** | **тыс.**  **руб.** | **189 323** | **189 323** | **189 323** | **189 323** | **189 323** | **189 323** | **199 735** | **199 735** | **199 735** | **199 735** | **199 735** | **199 735** | **2 334 346** |
| 4 | Потери в сети ЕНЭС | тыс.  кВтч | 34 305 | 32 344 | 33 536 | 28 863 | 27 456 | 22 756 | 23 618 | 22 684 | 24 756 | 27 505 | 30 440 | 31 397 | 339 661 |
| 5 | Ставка по оплате потерь | руб.  /МВтч | 1 972 | 1 870 | 1 758 | 1 648 | 1 693 | 1 634 | 1 553 | 1 433 | 1 627 | 1 753 | 1 546 | 1 488 | 1 678 |
| **6** | **Затраты на покупку потерь** | **тыс.**  **руб.** | **67 660** | **60 498** | **58 952** | **47 564** | **46 495** | **37 179** | **36 677** | **32 502** | **40 271** | **48 212** | **47 046** | **46 732** | **569 786** |
| 7 | Стоимость нагрузочных потерь | тыс.  руб. | 43 539 | 42 154 | 42 563 | 36 629 | 31 896 | 26 956 | 29 606 |  |  |  |  |  | 253 344 |
| 8 | Услуги ФСК всего (стр. 3+стр.6) | тыс.  руб. | 256 983 | 249 821 | 248 275 | 236 887 | 235 818 | 226 502 | 236 412 | 232 236 | 240 005 | 247 947 | 246 780 | 246 466 | 2 904 132 |
| **9** | **Услуги ФСК без учета нагрузочных потерь (стр. 3+стр.6- стр. 7)** | **тыс.**  **руб.** | **213 444** | **207 667** | **205 712** | **200 258** | **203 921** | **199 545** | **206 806** | **232 236** | **240 005** | **247 947** | **246 780** | **246 466** | **2 650 787** |

* *Плата за аренду электросетевого имущества*

Расходы по статье «Плата за аренду электросетевого имущества» признаны Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградкой области экономически обоснованными в сумме 119 877 тыс. руб., что на (-19 311) тыс. руб. меньше заявленной ПАО «Ленэнерго» величины. Корректировка по данной статье принята Комитетом в размере 80 309 тыс. руб. относительно утвержденного на 2017 год уровня (39 568 тыс. руб).

На основании п. 28 Основ ценообразования № 1178 и позиции Высшего Арбитражного Суда Российской федерации (решение от 02.08.2013 по делу   
№ ВАС-6446/13) в затраты, включаемые в необходимую валовую выручку регулируемых организаций по статье «Арендная плата» включаются величина амортизации, налога на имущество и других платежей, установленных законодательством Российской Федерации.

Исполнителем проанализирован реестр действовавших в 2017 году договоров аренды имущества с указанной детализацией стоимости аренды: величины амортизационных отчислений, налога на имущество, землю и прочим налогам.

В соответствии с представленными реестрами стоимость аренды ПАО «Ленэнерго», фактически сложившаяся в 2017 году по виду деятельности «передача электроэнергии» составила 104 265 тыс. руб. против заявленных ПАО «Ленэнерго» 139 188 тыс. руб.

| **Арендодатель** | **№ договора** | **Стоимость по договору, тыс. руб.** | **Аморти-зация, тыс. руб.** | **Налоги, тыс. руб.** | **Косвен-ные расходы, тыс. руб.** | **Сумма аренды, принятая Исполнителем в расчет факта за 2017, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| АО «Санкт-Петербургские электрические сети» | 17-5262 от 03.04.2017 | 62 998 | 49 232 | 6 004 | 7 762 | 55 235,9 |
| АО «Петродворцовая электросеть» | 17-5379 от 03.04.2017 | 24 243 | 17 403 | 2 849 | 3 991 | 20 252,0 |
| ПАО «ФСК ЕЭС» | № 17-6046 от 09.06.2017 | 24 374 | 19 974 | 4 400 |  | 10 325,7 |
| АО «ЛОЭСК» | № 00-1659/2014/ АДХ/14-16752 от 09.01.2014 | 51,94 | не представлено | | | 51,944 |
| № 00-1660/2014 АДХ/14-16754 от 09.01.2014 | 2,75 | не представлено | | | 2,752 |
| № 00-1661/2014 АДХ/14-16755 от 09.01.2014 | 2,68 | не представлено | | | 2,682 |
| № 00-1662/2014 АДХ/14-16757 от 09.01.2014 | 13,20 | не представлено | | | 13,198 |
| ООО "Старопановские строительные материалы и конструкции" | № 17-6197 от 01.09.2017 | 50,85 | не представлено | | | 50,847 |
| ООО «ТФЗ» ПС-398 | №А-50/14/14-16648 от 01.12.2014 | 18 305 | не представлено | | | 18 305 |
| СПБ ГУП «ИНПРЕДСЕРВИС» | № 16-15508 от 01.03.2017 | 33,22 | не представлено | | | 24,92 |
| **ВСЕГО аренда электросетевого оборудования** | | | | | | **104 265,03** |

Корректировка по данной статье определена Исполнителем в размере 83 353 тыс. руб. против 80 309 тыс. руб., принятых Комитетом (отклонение составляет 3 044 тыс. руб.).

Исполнитель обоснованно полагает, что Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области при расчете корректировки неподконтрольных расходов ПАО «Ленэнерго» по статье «Плата за аренду электросетевого имущества» не обоснованно не учтены неподконтрольные расходы в размере 3 044 тыс. руб. (в соответствии с документально подтвержденными расходами за 2017 год).

* *Налоги*

Корректировка по статье «Налоги» заявлена ПАО «Ленэнерго» в размере   
(-975) тыс. руб., включая следующие виды налогов:

* плата за землю – (-411) тыс. руб.;
* налог на имущество – (-434) тыс. руб.;
* прочие налоги и сборы – (-131) тыс. руб.

Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградкой области величина корректировки принята в полном объеме.

Исполнителем на основе представленных данных и обосновывающих материалов проведен анализ фактических расходов ПАО «Ленэнерго» по статье за 2017 год. В соответствии с данными оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 за 2017 год и налоговыми декларациями за аналогичный период Исполнителем определены следующие величины налогов, оплаченные ПАО «Ленэнерго» в 2017 году:

* плата за землю – 5 053 тыс. руб. (соответствует уровню, принятому Комитетом в расчет корректировки);
* налог на имущество – 153 980 тыс. руб. (соответствует уровню, принятому Комитетом в расчет корректировки);
* транспортный налог – 3 656,6 тыс. руб. (соответствует уровню, принятому Комитетом в расчет корректировки);
* экологические платежи – 477,8 тыс. руб. (соответствует уровню, принятому Комитетом в расчет корректировки).

Таким образом, с учетом утвержденной величины рассматриваемых расходов ПАО «Ленэнерго» на 2017 год в размере 158 051 тыс. руб. корректировка по статье «Налоги» по расчету Исполнителя составит (+5 116) тыс. руб. против принятой Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области величины (- 975) тыс. руб.

Исполнитель отмечает, что расчет соответствующей корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» выполнен Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградкой области с учетом утвержденных показателей АО «СПбЭС».

Исполнитель обоснованно полагает, что Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградкой области при расчете величины корректировки неподконтрольных расходов по статье «Налоги», определенной исходя из расчетной величины (а не утвержденной) соответствующих расходов за 2017 год, необоснованно не учтены неподконтрольные расходы в размере 6 091 тыс. руб.

* *Отчисления на социальные нужды*

Заявленная ПАО «Ленэнерго» сумма корректировки по данной статье расходов составила 141 691 тыс. руб. и определена исходя из фактических значений соответствующего показателя за 2017 год. Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области корректировка неподконтрольных расходов ПАО «Ленэнерго» по статье «Отчисления на социальные нужды (страховые взносы)» принята в размере 37 489 тыс. руб.

В соответствии с официальной позицией ФАС России фактическая величина отчислений на социальные нужды, принимаемая в составе неподконтрольных расходов при проведении корректировки неподконтрольных расходов, должна соответствовать величине расходов на социальные нужды, рассчитанной от суммы расходов на оплату труда, учтенной в составе подконтрольных расходов на соответствующий период регулирования. Превышение величины фактического фонда оплаты труда над утвержденным уровнем может учитываться в целях расчета уровня отчислений на социальные нужды в составе фактических неподконтрольных расходов, в случае если фактический уровень подконтрольных расходов не превышает утвержденный уровень.

Величина отчислений на социальные нужды, подлежащая учету в составе неподконтрольных расходов при корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год, рассчитывается от уровня расходов на оплату труда, учтенного в составе подконтрольных расходов на 2017 год (скорректированного исходя из фактических показателей ИПЦ и изменения количества условных единиц электросетевого оборудования), по фактически сложившейся ставке отчислений на социальные нужды в 2017 году.

Фактический уровень ставки отчислений на социальные нужды ПАО «Ленэнерго» в 2017 году составил 28,7% от расходов на оплату труда.

В соответствии с Экспертным заключением Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 2016 года расходы на оплату труда, учтенные в составе подконтрольных расходов на 2017 год, составляют 1 560 422 тыс. руб., расходы на социальные нужды приняты Комитетом в размере 546 416 тыс. руб. Анализ представленных ПАО «Ленэнерго» материалов к заявке об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год показал, что социальные взносы утверждены в размере 35% от оплаты труда.

Исполнителем выполнен расчет величины страховых взносов ПАО «Ленэнерго» (в целях учета соответствующей корректировки) исходя из следующих условий:

* размер фонда оплаты труда на 2017 год, определенного Исполнителем исходя из уровня фонда оплаты труда, принятого в расчет операционных расходов на 2012 год в размере 1 146 120 тыс. руб.   
  (в соответствии с Экспертным заключением от 30.01.2019 г. по результатам исполнения Предписания ФАС России от 18.01.2019 № СП/2720/19, в рамках пересмотра базового уровня операционных расходов в 2012 и 2015 гг.), с учетом фактических коэффициентов индексации (представлены в отчете по этапу 1.1.1., раздел 5);
* фактической ставки страховых взносов за 2017 год в размере 28,7%.

| **Наименование показателя** | **2017 год** |
| --- | --- |
| Расходы на оплату труда, учтенные в составе операционных расходов ПАО «Ленэнерго» на 2017 г. (в соответствии с Экспертным заключением от 2016 года), тыс. руб. | 1 560 422 |
| Расходы на оплату труда, рассчитанные Исполнителем от уровня соответствующих расходов, учтенных в базовом уровне операционных расходов, с учетом фактических коэффициентов индексации, тыс. руб. | 1 684 429 |
| Процент отчислений на социальные нужды, факт 2017 год | 28,7% |
| Отчисления на социальные нужды (расчет Исполнителя), тыс. руб. | 483 297 |

По расчету Исполнителя величина отчислений на социальные нужды ПАО «Ленэнерго» за 2017 год, включаемая в расчет корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год, составляет 483 297 тыс. руб., что ниже соответствующей утвержденной величины на 2017 год в размере 546 416 тыс. руб. Корректировка по данной статье по расчетам Исполнителя составляет   
(-63 119) тыс. руб.

Исполнитель обоснованно полагает, что отсутствие учета Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области при расчете корректировки неподконтрольных расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» регрессивной шкалы по выплатам социальных взносов, а также проведение расчетов соответствующих расходов от фактического фонда оплаты труда (при наличии превышения фактических операционных расходов над плановыми показателями) может быть признано федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по регулирования цен (тарифов), подлежащих государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, нарушением со стороны Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области.

* *Налог на прибыль*

Фактические расходы по налогу на прибыль за 2017 год заявлены ПАО «Ленэнерго» в размере 471 628 тыс. руб., соответствующая корректировка по статье заявлена в размере 471 628 тыс. руб. Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области данная корректировка учтена в полном объеме.

Исполнитель отмечает, что письмом от 30.05.2019 № КТ-3-2251/2019 Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области уведомил ПАО «Ленэнерго» о включении в состав суммарной величины корректировки при формировании НВВ на 2019 год (Приказ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29.12.2018 № 727-п) расходов по итогам регулирования 2016 года в части налога на прибыль от деятельности по технологическому присоединению в размере 238 394 тыс. руб.

В целях подтверждения обоснованности указанного решения Комитета Исполнителем будет выполнена соответствующая комплексная оценка данных расходов за 2016 год в рамках экспертизы тарифно-балансового решения в отношении ПАО «Ленэнерго» за 2017-2018 гг.

Согласно пункту 20 Основ ценообразования № 1178 в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

На основе данных управленческого учета ПАО «Ленэнерго» формирует отчетность в соответствии с требованиями приказа Минэнерго России от 13.12.2011 № 585. В соответствии с Формой 1.6 «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям» к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, ПАО «Ленэнерго» на деятельность по передаче электроэнергии и технологическому присоединению отнесена сумма налога на прибыль за 2017 год в размере 471 628 тыс. руб., в том числе 237 416 тыс. руб. –от оказания услуг по передаче электрической энергии, 234 213 тыс. руб. – от оказания услуг по технологическому присоединению.

При этом Исполнитель отмечает, что в соответствии с данными бухгалтерского учета «Отчет о финансовых результатах» и налоговой декларации по налогу на прибыль за 2017 год сумма текущего налога на прибыль, уплаченная ПАО «Ленэнерго», составила 3 176 128 тыс. руб. Данная величина подтверждается значениями соответствующих показателей, представленных в Аудиторском заключении за 2017 год.

| **Наименование показателя** | **За январь-декабрь 2017 г.** |
| --- | --- |
| **Выручка,** в том числе | **74 681 890** |
| выручка от передачи электроэнергии | 60 600 165 |
| выручка от тех. присоединения | 13 376 771 |
| доходы от аренды | 179 379 |
| выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера | 525 575 |
| **Себестоимость продаж** | **(53 916 794)** |
| в том числе |  |
| себестоимость передачи электроэнергии | (52 970 421) |
| себестоимость тех. присоединения | (589 173) |
| себестоимость услуг аренды | (131 737) |
| себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера | (225 463) |
| **Валовая прибыль (убыток)** | **20 765 096** |
| Коммерческие расходы | - |
| Управленческие расходы | (106 160) |
| Прибыль (убыток) от продаж | 20 658 936 |
| Доходы от участия в других организациях | 808 |
| Проценты к получению | 547 314 |
| Проценты к уплате | (1 382 576) |
| Прочие доходы | 5 173 926 |
| Прочие расходы | (8 280 984) |
| **Прибыль (убыток) до налогообложения** | **16 717 424** |
| **Постоянные разницы** | **6 242 748** |
| **Налоговая база** | **18 058 700** |
| Текущий налог на прибыль | (3 176 128) |
| в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы) | 1 248 550 |
| Изменение отложенных налоговых обязательств | (1 032 837) |
| Изменение отложенных налоговых активов | 52 543 |
| Прочее | (4) |
| Чистая прибыль (убыток) | 12 560 998 |

В соответствии с официальной позицией ФАС России от сентября 2017 года: «Организации, в состав которых входят обособленные подразделения (филиалы), исчисляют и уплачивают налог на прибыль с учетом положений ст. 288 Налогового Кодекса Российской Федерации, в соответствии с которой уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации, производится налогоплательщиками-российскими организациями по месту нахождения организации, а также по месту нахождения каждого из ее обособленных подразделений исходя из доли прибыли, приходящейся на эти обособленные подразделения, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников (расходов на оплату труда) и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников (расходах на оплату труда) и остаточной стоимости амортизируемого имущества, определенной в соответствии с пунктом 1 ст. 257 Налогового Кодекса Российской Федерации, в целом по налогоплательщику.

Организация, в состав которой входят обособленные подразделения, по окончании каждого отчетного и налогового периода представляет в налоговые органы по месту своего нахождения налоговую декларацию в целом по организации с распределением по обособленным подразделениям. (п. 5 ст. 289 Налогового Кодекса Российской Федерации).

Формат декларации по налогу на прибыль, утвержденный Приказом ФНС России от 26.11.2014 № ММВ-7-3/600, не предусматривает раздельного учета по видам деятельности».

На основании налоговой декларации по налогу на прибыль за 2017 год от 20.08.2019, представленной ПАО «Ленэнерго», Исполнитель произвел расчет «текущего налога на прибыль» в части субъекта Ленинградская область исходя из общей величины налога, уплаченной ПАО «Ленэнерго», в размере 3 176 128 тыс. руб. и долей распределения соответствующих расходов по обособленным подразделениям:

* доля налоговой базы в части г. Санкт-Петербурга – 68,92%;
* доля налоговой базы в части Ленинградской области – 31,08%.

Величина фактических расходов ПАО «Ленэнерго» по налогу на прибыль за 2017 год по Ленинградской области по расчету Исполнителя составила 987 141 тыс. руб. Корректировка по налогу на прибыль рассчитана Исполнителем в размере 987 141 тыс. руб. против принятого Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области уровня соответствующего показателя в размере 710 023 тыс. руб.

Исполнитель обоснованно полагает, что учет Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской корректировки неподконтрольных расходов по статье «Налог на прибыль» в условиях нарушения действующего законодательства в части налоговых обязательств налогоплательщиков, может быть признано федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по регулирования цен (тарифов), подлежащих государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, нарушением со стороны Комитета.

Исполнитель рекомендует ПАО «Ленэнерго» при расчете величины корректировки по статье «Налог на прибыль» на очередной период регулирования руководствоваться п. 20 Основ ценообразования № 1178 в части определения соответствующих фактических расходов по налогу на прибыль за истекший период.

* *Выпадающие доходы от льготного ТП*

Выпадающие доходы по статье «Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения» заявлены ПАО «Ленэнерго» на 2019 год в размере 72 306 тыс. руб. при фактических затратах за 2017 год в размере 165 803 тыс. руб.

Распоряжением Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14.12.2018 № 93-р, установлены выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго», не включаемые в плату за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ПАО «Ленэнерго», на 2019 год в размере 89 779,73 тыс. руб., в том числе выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям АО «Санкт-Петербургские электрические сети» как дочернего и зависимого общества ПАО «Ленэнерго», в размере (-656,92) тыс. руб. Расчет представлен в таблице ниже:

| **Наименование** | | **тыс. руб.** | |
| --- | --- | --- | --- |
| ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ, ВСЕГО, в том числе, тыс. руб. | | 89 779,73 | |
| в том числе недополученный доход по факту 2017 года, тыс. руб. | | 21 054,39 | |
| 1. | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, тыс. руб. | 89 779,73 |
| 1.1. | плановый размер выпадающих доходов на 2019 год, тыс. руб. | 68 725,35 |
| 1.2. | в соответствии с п. 7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2017 году, не учтенные в тарифе на передачу 2017 года, тыс. руб. | 21 711,31 |
|  | плановые показатели на 2017 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 23.12.2016 № 106-р), тыс. руб. | 70 803,33 |
|  | фактические показатели за 2017 год, тыс. руб. | 92 514,64 |
| 1.3. | выпадающие доходы АО «СПбЭС», тыс. руб. | -656,92 |

Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области корректировка выпадающих доходов от льготного технологического присоединения не рассчитывается. Итоги выпадающих доходы от льготного технологического присоединения Комитет каждый год учитывает в расчете плановых неподконтрольных расходов.

В целях оценки обоснованности заявленной ПАО «Ленэнерго» величины выпадающих доходов от льготного технологического присоединения за 2017 год Исполнителем выполнен альтернативный расчет соответствующих расходов на основании обосновывающих материалов, представленных ПАО «Ленэнерго»:

* Реестр договоров технологического присоединения по Ленинградской области, заключенных по ставке 550 руб. за присоединение и исполнение за 2017 год, включающий описание характеристик и показателей по каждой заявке: данные заявителя, период оказания услуг, мощность энергопринимающих устройств, выручка.
* Реестр договоров технологического присоединения по Ленинградской области, заключенных в 2017 году по ставке 550 руб. за присоединение, включающий описание характеристик и показателей по каждой заявке: данные заявителя, период оказания услуг, стоимость, заявленная и суммарная мощность энергопринимающих устройств.

Результаты выполненного Исполнителем альтернативного расчета в части расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, и платы за технологическое присоединение, включаемых в НВВ ПАО «Ленэнерго» представлены в таблицах ниже.

| **Показатели** | **Расчетные фактические данные за 2017 г.** | | |
| --- | --- | --- | --- |
| **Стандарт. тарифная ставка (руб./кВт, руб./км)** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **Расходы на строительство объекта (тыс. руб.)** |
| **Расходы** **на выполнение организационных мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения** | **619** | **х** | **86 975** |
| подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 325 | 107 136 | 34 819 |
| проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 294 | 177 402 | 52 156 |

|  |  |
| --- | --- |
| **Показатели** | **Величина** |
| **Суммарный размер платы за технологическое присоединение, тыс. руб.** | **6 067** |
| Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС) | 466,1 |
| Фактическое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, шт. | 13 016 |

В соответствии с анализом представленных документов и расчетом Исполнителя величина выпадающих доходов ПАО «Ленэнерго» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно за 2017 год составляет 80 908 тыс. рублей.

| **Наименование** | **Факт ПАО «Ленэнерго»** | **Расчет Исполнителя** |
| --- | --- | --- |
| Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, тыс. руб. | 176 691 | 86 975 |
| Суммарный размер платы за технологическое присоединение, тыс. руб. | 10 889 | 6 067 |
| **Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, тыс. руб.** | **165 803** | **80 908** |

Таким образом, по расчету Исполнителя выпадающие доходы по статье «Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения», учитываемые при формировании НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год, составляют (-10 416) тыс. руб. при утвержденных затратах ПАО «Ленэнерго» на 2017 год в размере 91 325 тыс. руб.

* *Расходы по досудебному урегулированию споров*

Фактические расходы по статье «расходы по досудебному урегулированию споров» за 2017 год заявлены ПАО «Ленэнерго» в размере 377 053 тыс. руб., корректировка по данной статье отсутствует.

Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области данная статья расходов в НВВ ПАО «Ленэнерго» за 2017 год учтена в полном объеме.

С учетом положений нормативных правовых актов, действующих в отрасли, Исполнитель считает обоснованным включение расходов по судебным решениям, решениям ФСТ России о рассмотрении разногласий и досудебного урегулирования споров в НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год в размере 377 053 тыс. руб., корректировка по данной статье отсутствует.

* *Оплата услуг ТСО*

Выпадающие доходы по статье «Оплата услуг ТСО» заявлены ПАО «Ленэнерго» в размере 1 130 646 тыс. руб. при фактических затратах 7 923 139 тыс. руб., с учетом величины расходов, связанных с «начислением и восстановлением резервов, списанием на убытки» в размере 1 000 495 тыс. руб.

Принятая Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области величина соответствующих расходов составила 359 199 тыс. руб. при принятом факте 7 923 139 тыс. руб., с учетом величины расходов, связанных с «начислением и восстановлением резервов, списанием на убытки» в размере 229 048 тыс. руб.

Исполнителем проанализированы представленные сведение о фактически оказанных услугах ТСО, а также реестры актов оказания услуг, соглашения о внесении корректировок с контрагентами, соглашения об урегулировании разногласий, скорректированные акты оказания услуг за прошлые периоды по убыткам прошлых лет.

По результатам анализа величины расходов, связанных со списанием ранее созданного резерва, начисленного по расчетам со смежными сетевыми организациями, Исполнитель принимает в расчет соответствующей корректировки на 2019 год в части фактически израсходованных резервов в размере 229 048 тыс. руб. Результаты анализа представлены в таблице ниже.

| **Наименование организации** | **Услуги ТСО за 2017 год** | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Резерв начисленный, тыс. руб.** | **Причина начисления резерва (указать период оказания услуг, за который начислен резерв)** | **Резерв восстановленный, тыс. руб.** | **Причина восстановления резерва (указать период оказания услуг, за который восстановлен резерв, когда он был начислен)** | **Резерв использованный, тыс. руб.** | **Причина использования резерва (указать период оказания услуг, по которым использован резерв, год его начисления)** |
|
|  |
|
| АО "ЛОЭСК" | 19 557,6 | Начислен резерв на сумму разногласий за периоды январь-декабрь 2017 года. |  |  |  |  |
| ОАО "Объединенная энергетическая компания" | 1 029 672,8 | Начислен резерв на сумму разногласий за периоды ноябрь-декабрь 2016 и январь-декабрь 2017 года. | 47 683,7 | Взыскание по суду стоимости услуг по точкам, учтенным при ТБР за 2014-2015гг. Не использованные резервы, созданные в 2014-2015 гг. под объем разногласий были восстановлены. | 227 996,9 | 1) Взыскание по суду стоимости услуг по передаче электроэнергии, оказанных по ПС «Бокситогорск» за периоды 2014-2016гг.; резервы были созданы в 2014-2016 гг. 2) Взыскание по суду стоимости услуг по точкам, учтенным при ТБР за 2014-2015гг. резервы были созданы в 2014-2015 гг. |
| ООО «Сетевое предприятие Росэнерго» |  |  |  |  | 1 051,4 | Урегулирование разногласий за период с февраля 2014 по декабрь 2016 года. Резерв начислен в 2016 году. |
| **Всего** | **1 049 230,3** | **0,0** | **47 683,7** | **0,0** | **229 048,3** | **0,0** |

Исполнителем проведен расчет расходов на оплату услуг ТСО за 2017 год на основе представленных данных: соответствующие фактические расходы ПАО «Ленэнерго» составили 7 923 139 тыс. руб. Расчеты представлены в таблице ниже.

Вместе с тем Исполнитель отмечает выявленное несоответствие в тарифных ставках на содержание электрических сетей, принятых ПАО «Ленэнерго» в расчет стоимости услуг в отношении АО «ЛОЭСК» за ноябрь и декабрь 2017 года, утвержденным ставкам на соответствующий период.

|  |  |
| --- | --- |
| Ставка на содержание электрических сетей в отношении АО «ЛОЭСК», руб./МВт\*мес. | |
| Принятая ПАО «Ленэнерго» в расчет фактических расходов за ноябрь-декабрь 2017 год | Утвержденная Комитетом на 2 полугодие 2017 года в соответствии с Приказом от 30.12.2016 № 567-п «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30.12.2015 № 535-п  «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2016 год» |
| 1 583 441,77 | 1 370 570,39 |

Детальный анализ причин выявленных указанных расхождений будет представлен Исполнителем в рамках экспертизы тарифно-балансовых решений в отношении ПАО «Ленэнерго» на 2017-2018 года.

По расчету Исполнителя выпадающие доходы по статье «Оплата услуг ТСО», учитываемые при формировании НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год, составляют 359 199 тыс. руб. при утвержденных затратах ПАО «Ленэнерго» на 2017 год в размере 7 792 988 тыс. руб.

**Расчет Исполнителя расходов на плату услуг ТСО за 2017 год**

| **Наименование ТСО** | **1 полугодие 2017 год** | | | | | | | | **2 полугодие 2017 год** | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Ставка за содержание электрических сетей** | **Ставка на оплату технологического расхода (потерь)** | **Одноставочный тариф** | **Мощность** | **Объем потерь** | **Стоимость содержания сетей** | **Стоимость потерь, млн руб.** | **Всего стоимость ТСО** | **Ставка за содержание электрических сетей** | **Ставка на оплату технологического расхода (потерь)** | **Одноставочный тариф** | **Мощность** | **Объем потерь** | **Стоимость содержания сетей** | **Стоимость потерь, млн руб.** | **Всего стоимость ТСО** |
| **руб./МВт мес.** | **руб./МВт ч** | **руб./кВт ч** | **кВт** | **кВтч** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **руб./МВт мес.** | **руб./МВт ч** | **руб./кВт ч** | **кВт** | **кВтч** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** |
| АО «ЛОЭСК» | 951 836,55 | 246,22 | 1,73247 | 425 025 | 1 652 976 138 | 2 427 323 | 406 996 | 2 834 318,91 | 1 370 570,39 | 236,51 | 2,39127 | 402 904 | 1 561 284 098 | 3 501 253 | 369 259 | 3 870 513 |
| АО «Санкт-Петербургские электрические сети» | 344 911,13 | 134,58 | 0,90759 | 13 276 | 29 516 306 | 27 473 | 3 972 | 31 445,51 | 344 911 | 132 | 0,90477 |  |  |  |  |  |
| ООО «Никольская электросетевая компания» | 79 263,55 | 19,95 | 0,44118 |  | 37 842 615 |  |  | 16 695 | 79 581,24 | 19,53 | 0,44303 |  | 37 083 858 |  |  | 16 429 |
| ФГУП «НИТИ им. А.П. Александрова» | 222 017,49 | 41,63 | 0,38953 |  | 10 997 894 |  |  | 4 284 | 222 106,31 | 44,56 | 0,41230 |  | 8 351 934 |  |  | 3 444 |
| ОАО «Коммунарские электрические сети» | 167 479,96 | 13,52 | 0,61809 | 14 080 | 26 263 736 | 14 149 | 355 | 14 503,79 | 168 151,22 | 13,25 | 0,63605 | 14 080 | 27 801 180 | 14 205 | 368 | 14 574 |
| ООО «Ленсеть» (ранее ООО «Энергетика и инженерное обеспечение») | 49 682,37 | 79,10 | 0,30810 | 38 083 | 37 594 007 | 11 352 | 2 974 | 14 326,01 | 51 668,18 | 77,40 | 0,31175 | 38 083 | 37 705 530 | 11 806 | 2 918 | 14 724 |
| АО «НИИ ОЭП» | 60 349,83 | 95,92 | 0,20218 | 0 | 17 556 126 |  | 1 684 | 3 549 | 64 041,76 | 93,89 | 0,20468 |  | 14 957 299 |  |  | 3 061 |
| ООО «Линк Электро» | 496 379,79 | 285,22 | 1,47072 | 6 599 | 17 123 493 | 19 654 | 4 884 | 24 537,62 | 500 242,42 | 279,22 | 1,47394 | 6 761 | 17 221 144 | 20 293 | 4 808 | 25 101 |
| ООО «СевЭнергоСети» | 54 980,91 | 214,04 | 0,35875 |  |  |  |  |  | 56 390,41 | 209,55 | 0,35426 |  |  |  |  |  |
| МП «Всеволожское предприятие электрических сетей» | 414 875,74 | 413,81 | 1,05999 | 39 590 | 166 623 557 | 98 550 | 68 950 | 167 500,08 | 457 509,51 | 307,06 | 0,93789 | 32 790 | 156 713 325 | 90 010 | 48 120 | 138 131 |
| ООО «Северо-Западная Электросетевая Компания» | 235 150,35 | 130,37 | 1,11481 | 3 990 | 6 655 676 | 5 629 | 868 | 6 497,20 | 235 150,35 | 129,01 | 1,11345 | 3 990 | 6 713 082 | 5 629 | 866 | 6 496 |
| ООО «Энергоинвест» | 274 515,50 | 18,88 | 0,45885 | 13 878 | 50 358 689 | 22 858 | 951 | 23 808,58 | 243 438,27 | 18,87 | 0,47021 | 13 878 | 42 078 582 | 20 270 | 794 | 21 064 |
| ООО Сетевое предприятие «Росэнерго» | 140 736,28 | 66,97 | 0,57619 | 5 633 | 6 559 168 | 4 757 | 439 | 5 195,87 | 146 480,62 | 65,60 | 0,59582 | 5 633 | 6 566 337 | 4 951 | 431 | 5 382 |
| ООО «Подпорожские электрические сети» | 199 444,36 | 76,03 | 0,77788 | 5 284 | 8 595 606 | 6 323 | 654 | 6 976,11 | 207 584,95 | 83,81 | 0,79087 | 5 283 | 8 163 408 | 6 580 | 684 | 7 265 |
| ЗАО «Северо-западная инвест.-промышленная компания» | 97 638,07 | 52,66 | 0,36688 | 3 988 | 6 185 589 | 2 336 | 326 | 2 662,11 | 119 335,42 | 51,56 | 0,36577 | 3 989 | 3 201 847 | 2 856 | 165 | 3 021 |
| АО «Оборонэнерго» филиал Северо-Западный | 387 571,06 | 212,69 | 0,80307 | 37 218 | 173 862 094 | 86 547 | 36 979 | 123 525,67 | 397 474,63 | 209,93 | 0,81540 | 33 498 | 145 259 029 | 79 888 | 30 494 | 110 382 |
| ОАО «РЖД» | 65 621,56 | 25,70 | 0,14372 | 294 773 | 1 178 726 729 | 116 061 | 30 293 | 146 354,06 | 68 326,33 | 28,44 | 0,14722 | 294 659 | 1 101 928 241 | 120 798 | 31 339 | 152 137 |
| ООО «Киришская сервисная компания» | 337 344,37 | 105,21 | 0,58349 | 6 408 | 33 942 042 | 12 971 | 3 571 | 16 541,93 | 365 456,40 | 103,00 | 0,61914 | 6 408 | 30 738 732 | 14 052 | 3 166 | 17 218 |
| ООО «Пикалевский глиноземный завод» | 89 813,09 | 40,71 | 0,20651 | 0 | 14 529 113 |  |  | 3 000 | 88 999,00 | 46,17 | 0,21274 | 0 | 14 262 228 | 0 |  | 3 034 |
| ООО «Региональные электрические сети» | 216 384,95 | 160,80 | 0,90534 | 2 607 | 3 234 960 | 3 385 | 520 | 3 904,87 | 218 122,98 | 157,42 | 0,90795 | 2 607 | 3 132 800 | 3 412 | 493 | 3 905 |
| ЗАО «СЗЭПК» | 421 793,03 | 232,12 | 0,84559 | 2 506 | 9 463 409 | 6 342 | 2 197 | 8 538,73 | 439 009,07 | 227,25 | 1,30173 | 2 506 | 6 897 347 | 6 601 | 1 567 | 8 168 |
| ЗАО «Базел Цемент Пикалево» | 72 620,71 | 35,99 | 0,16801 |  | 15 113 466 |  |  | 2 539 | 88 758,65 | 38,70 | 0,20743 |  | 14 743 856 |  |  | 3 058 |
| ООО «Управление сетевыми комплексами» | 161 872,70 | 210,63 | 0,46649 |  | 32 199 091 |  |  | 15 021 | 155 524,75 | 206,22 | 0,47857 |  | 29 393 719 |  |  | 14 067 |
| АО «Санкт-Петербургские сети» Доверительное управление | 127 924,28 | 134,58 | 0,42127 | 1 397 | 16 441 194 | 1 072 | 2 213 | 3 284,92 | 127 924,28 | 131,75 | 0,41845 | 1 397 | 14 282 982 | 1 072 | 1 882 | 2 954 |
| **Итого** |  |  |  |  | **3 479 143 538** | **2 859 367** | **564 416** | **3 479 011** |  |  |  |  | **3 223 162 654** | **3 708 004** | **493 907** | **4 444 128** |
| **ИТОГО за 2017 год** | | | | | | | | | | | | | | | **7 923 139** | |

### **Экспертиза обоснованности определения компенсации выпадающих/излишне полученных доходов, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов**

Согласно пункту 26 Методических указаний № 228-э ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации по результатам фактического исполнения параметров регулирования за прошедший год, в которой учитывается компенсация выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на очередной период регулирования цен покупки технологических потерь электрической энергии.

Расчет корректировки производится согласно формуле:



**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

ПАО «Ленэнерго» заявлена величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, приобретаемую в целях компенсации потерь в сетях, в размере 242 203 тыс. рублей.

Расчет ПАО «Ленэнерго» представлен в таблице ниже.

| **№ п/п** | **Показатели** | **Обозначение** | **2017 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Утвержденная цена на оплату потерь в 2017 г., коп/кВтч | ЦПi-j | 206,77 |
| 2 | Фактическая цена на оплату потерь в 2017 г., коп/кВтч | ЦПфi-j | 224,58 |
| 3 | Утвержденный объем поступления в сеть в 2017 г., млн. кВтч | ПРi-j | 12 675,87 |
| 4 | Фактический объем поступления в сеть в 2017 г., млн. кВтч | ПРФi-j | 12 965,01 |
| 5 | Утвержденный объем потерь в 2017 г., млн. кВтч | Пi-j | 1 329,73 |
| 6 | Фактический объем потерь в 2017 г., млн. кВтч | ПФi-j | 1 365,66 |
| 7 | Объем потерь исходя из норматива и фактического поступления в сеть в 2017 г., млн. кВтч | ПРФi-j \* Пi-j/ПРi-j | 1 360,06 |
| 8 | Некомпенсируемые расходы на покупку потерь за 2017 год  «-» недофинансирование «+» избыток | ∆Корр (ЦП)2017 | 242 203 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с Экспертным заключением величина корректировки необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» на 2019 г. с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию учтена Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в размере 232 881 тыс. руб. и определена с учетом планового полезного отпуска, определенного без учета полезного отпуска ТСО, рассчитывающихся по прямым договорам с потребителями.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем проведен расчет корректировки необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в соответствии с пунктом 26 Методических указаний № 228-э.

Прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть ПАО «Ленэнерго», учтенный Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области при расчете корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию ПАО «Ленэнерго» за 2017 год, составляет 12 948,18 млн. кВт\*ч.

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть ПАО «Ленэнерго» в 2017 году составляет 12 965,01 млн. кВт\*ч.

Плановый объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в соответствии с Экспертным заключением Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 26.12.2016, составляет 1 329,73 млн. кВт\*ч.

Фактический объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях ПАО «Ленэнерго» в 2017 году составляет 1 365,66 млн. кВт\*ч.

Прогнозная цена покупки электрической энергии в целях компенсации потерь в сетях (с учетом мощности) в 2017 году, в соответствии с Экспертным заключением Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 26.12.2016, составляет 2 067,69 руб./МВт\*ч.

Исполнителем выполнен расчет фактической цены покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) на основании актов приема-передачи электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях между потребителем (ПАО «Ленэнерго») и гарантирующим поставщиком АО «Петербургская сбытовая компания».

Средневзвешенная нерегулируемая цена покупки электрической энергии в целях компенсации потерь для ПАО «Ленэнерго» за 2017 год составила 2 230,87 руб./тыс. кВт\*ч (результаты расчетов представлены в таблице ниже).

| 2017 год | | | |
| --- | --- | --- | --- |
| **Месяц** | **Объем нормативных потерь,**  **млн. кВт\*ч** | **Нерегулируемая цена,**  **руб./кВт\*ч** | **Стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь,**  **млн. рублей** |
| январь | 164,94 | 1,8434 | 304,06 |
| февраль | 137,00 | 2,4186 | 331,36 |
| март | 136,12 | 1,9900 | 270,88 |
| апрель | 122,98 | 2,1997 | 270,51 |
| май | 79,86 | 2,0855 | 166,54 |
| июнь | 57,19 | 2,0088 | 114,88 |
| июль | 68,53 | 2,2226 | 152,31 |
| август | 72,41 | 2,2842 | 165,40 |
| сентябрь | 109,76 | 2,5765 | 282,78 |
| октябрь | 140,01 | 2,4862 | 348,10 |
| ноябрь | 146,66 | 2,4298 | 356,35 |
| декабрь | 126,07 | 2,1750 | 274,21 |
| **ИТОГО** | **1361,53** | **2,23087** | **3 037,39** |

Таким образом, применяя формулу корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, величина данной корректировки составляет 217 264 тыс. руб., что ниже расчета Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области на 15 616 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложение ПАО «Ленэнерго», тыс. руб.** | **ТБР 2019 г., тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя, тыс. руб.** | **Отклонение:**  **расчет Исполнителя/ТБР  2019 г., тыс. руб., %** | |
| 242 203 | 232 881 | 217 264 | -15 616 | -7% |

Исполнитель обоснованно полагает, что учет Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области величины корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в размере 232 881 тыс. руб. при отсутствии обоснованного расчета и подтверждения принятой величины, может быть признано федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по регулирования цен (тарифов), подлежащих государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, нарушением со стороны Службы.

### **Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы**

При определении НВВ от оказания услуг по передаче электрической энергии ПАО «Ленэнерго» на территории Ленинградской области на 2019 год величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР за 2017 год определяется в соответствии с положениями Методических указаний № 228-э. Согласно п. 42 данных методических указаний, величина корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) ИПР определяется по формуле:

,

где:

 – плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС;

 – объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году (i-j) долгосрочного периода регулирования;

 – учтенная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2)-й год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на (i-2)-го года по результатам 9 месяцев;

 – объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на год (i-j), определяемый по формуле:



где:

 – величина возврата инвестированного капитала, учитываемого при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче в году i-j долгосрочного периода регулирования;

 – величина дохода на инвестированный капитал, учитываемая при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче в году i-j долгосрочного периода регулирования;

 – величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i-j, производимого в целях сглаживания тарифов;

Крi-j – величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности, в году i-j;

 – выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемые регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в году i-j;

– величина фактических расходов из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов) в году i-j, признанных регулирующим органом экономически обоснованными.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе заявления об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области на 2019 год ПАО «Ленэнерго» сформировано предложение по величине корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2017 год. В соответствии с расчетом ПАО «Ленэнерго» предлагаемая величина корректировки составляет (-1 836,021) млн руб. Расчет приведен в таблице:

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Величина составляющей корректировки НВВ, млн руб.** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Возврат капитала, учтенный при расчете НВВ | 2 597,361 |
| 2 | Доход на капитал, учтенный при расчете НВВ | 2 366,095 |
| 3 | Сглаживание, учтенное при расчете НВВ | -1 488,862 |
| 4 | Фактическая стоимость обслуживания заемных средств (процентов) | 620,397 |
| 5 | Фактические расходы из прибыли (экономически обоснованные) | 238,635 |
| 6 | Выпадающие доходы от льготного ТП (стройка) | 93,496 |
| 7 | **Объем собственных средств на реализацию ИПР** | **2 522,066** |
| 8 | Плановый размер финансирования ИПР | 3 852,123 |
| 9 | Фактический размер финансирования ИПР | 1 047,843 |
| *9.1.* | *отклонение по исполнению ИПР* | -2 804,279 |
| *9.2.* | *% исполнения ИПР* | -72,80% |
| 10 | **Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР** | **-1 836,021** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В рамках тарифно-балансовых решений на 2019 год Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области принята отрицательная величина корректировки необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2017 год в размере (-1 474,223) млн руб.

Комитетом величина корректировки НВВ определена исходя из составляющих согласно таблице:

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Величина составляющей корректировки НВВ, млн руб.** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Возврат капитала, учтенный при расчете НВВ | 2 597,361 |
| 2 | Доход на капитал, учтенный при расчете НВВ | 2 366,095 |
| 3 | Сглаживание, учтенное при расчете НВВ | -1 488,862 |
| 4 | Фактическая стоимость обслуживания заемных средств (процентов) | 620,397 |
| 5 | Фактические расходы из прибыли (экономически обоснованные) | 238,635 |
| 6 | Выпадающие доходы от льготного ТП (стройка) | 93,496 |
| 7 | **Объем собственных средств на реализацию ИПР** | **2 522,066** |
| 8 | Плановый размер финансирования ИПР | 2 522,066 |
| 9 | Фактический размер финансирования ИПР | 1 047,843 |
| *9.1.* | *отклонение по исполнению ИПР* | -1 474,223 |
| *9.2.* | *% исполнения ИПР* | -58,45% |
| 10 | **Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР** | **-1 474,23** |

При определении величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» на территории Ленинградской области плановый объем финансирования инвестиционной программы за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) принят Комитетом в размере расчетной величины объема собственных средств, определяемой согласно п. 42 Методических указаний № 228-э.

В экспертном заключении Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области «Экспертное заключение по определению необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго», относимой на деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Ленинградской области, на 2019 год» отражена информация о том, что величина корректировки НВВ рассчитана по согласованию с ФАС России исходя из планового объема финансирования инвестиционной программы, приравненного к объему собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ. Вместе с тем Исполнитель отмечает, что более подробной информации и реквизитов документа, отражающего позицию ФАС России по данному вопросу, в экспертном заключении Комитетом не приведено.

Иные параметры, участвующие в расчете величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР за 2017 год, приняты Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области на уровне, заявляемом ПАО «Ленэнерго.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В рамках проведение экспертизы обоснованности корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы Исполнителем принималась к учету информация согласно отчету о реализации инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» за 2017 год и утвержденной Минэнерго России в установленном порядке инвестиционной программе на 2016-2020 годы (приказ от 28.12.2015 № 1042).

Корректировка плановых параметров инвестиционной программы   
на 2017 год ПАО «Ленэнерго» в период 2015-2017 гг. не проводилась. В связи с этим информация об утвержденном плане финансирования и утвержденных источниках финансирования капитальных вложений принималась в соответствии с параметрами инвестиционной программы от 28.12.2015 г.

Исполнитель отмечает, что согласно Методическим указаниям № 228-э в расчете величины корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы используются показатели планового и фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС.

В соответствии с утвержденными формами инвестиционной программы и отчетов о реализации инвестиционной программы (приказ Минэнерго России от 24.03.2010 № 114, от 05.05.2016 № 380) информация о плановых и фактических объемах финансирования инвестиционных проектов отражается с НДС. Ввиду отсутствия у Исполнителя информации для корректного исчисления величины НДС по отдельным титулам инвестиционной программы, в рамках настоящей работы Исполнитель принимает допущение о возможности использования объемов планового и фактического финансирования инвестиционной программы для выполнения расчетов согласно п. 42 Методических указаний № 228-э с НДС.

На основе информации из утвержденной в 2015 году инвестиционной программы и информации из формы «Источники финансирования инвестиционной программы» согласно отчету о реализации инвестиционной программы за 2017 год Исполнителем проведен сравнительный анализ утвержденной плановой и фактической структуры источников финансирования.

**Информация об утвержденной и фактической структуре источников финансирования инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» на 2017 год (Ленинградская область)**

| **№ п/п** | **Источники финансирования** | **Плановый объем финансирования ИПР на 2017 год, млн руб.** | **Фактический объем финансирования ИПР в 2017 году, млн руб.** | **Отклонение (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ИПР от 28.12.2015** | **Отчет за 2017 г.** | **млн руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционной программе** | | **13 737,53** | **8 408,71** | **-5 328,83** | **-39%** |
| **1** | **Собственные средства всего, в том числе:** | **6 327,06** | **1 930,52** | **-4 396,53** | **-69%** |
| 1.1. | Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам) в части: | 0,00 | 746,57 | 746,57 | - |
| 1.1.1. | оказания услуг по передаче электрической энергии | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.1.2. | технологического присоединения | 0,00 | 746,57 | 746,57 | - |
| 1.1.3. | прочая прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.2. | Амортизация основных средств | 3 852,12 | 1 047,84 | -2 804,28 | -73% |
| 1.2.1. | учтенная в ценах (тарифах) от оказания услуг по передаче эл. энергии на 2017 год | 3 852,12 | 1 047,84 | -2 804,28 | -73% |
| 1.2.2. | недоиспользованная амортизация прошлых лет (учтенная в ценах (тарифах) от оказания услуг по передаче эл. энергии) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.2.3. | прочая текущая амортизация | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.3. | Возврат налога на добавленную стоимость | 2 030,86 | 130,22 | -1 900,64 | -94% |
| 1.4. | Прочие собственные средства | 444,08 | 5,89 | -438,18 | -99% |
| **2** | **Привлеченные средства** | **7 410,48** | **6 478,19** | **-932,29** | **-13%** |
| **2.1.** | Кредиты | 4 733,12 | 6 478,19 | 1 745,07 | 37% |
| **2.2.** | Прочие привлеченные средства | 2 677,36 | 0,00 | -2 677,36 | -100% |

Исполнитель отмечает, что в соответствии с применяемым ПАО «Ленэнерго» методом тарифного регулирования, в составе НВВ электросетевой организации учитывается возврат инвестированного капитала и доход на инвестированный капитал, определяемые в соответствии с Методическими указаниями 228-э. При этом амортизационные отчисления в составе НВВ в прямом виде не выделяются. Вместе с тем для электросетевых организаций, тарифное регулирование которых осуществляется с применением метода доходности инвестированного капитала, по строке амортизационных отчислений (амортизации основных средств), используемых в качестве финансирования инвестиционной программы, отражаются, в том числе средства: возврат инвестированного капитала и доход на инвестированный капитал, включаемые в тарифную выручку от оказания услуг по передаче электрической энергии в части содержания электрической сети.

Плановый размер финансирования инвестиционной программы на 2017 год в расчет корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы принят Исполнителем в размере утвержденных в качестве источника финансирования инвестиционной программы амортизационных отчислений (согласно форме «Источники финансирования инвестиционной программы» - приложение к приказу Минэнерго России от 28.12.2015 г. № 1042) составляет 3 852,12 млн. руб.

Объем фактического финансирования инвестиционной программы   
в 2017 году за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) в расчет корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы принят Исполнителем в соответствии с отчетной формой об источниках финансирования инвестиционной программы в размере утвержденных в качестве источника финансирования инвестиционной программы амортизационных отчислений и составляет 1 047,84 млн. руб.

Исполнитель отмечает, что в составе экспертного заключения Комитета о тарифам и ценовой политике Ленинградской области отсутствует информация о проводимом с целью определения экономически обоснованного уровня фактически использованных собственных тарифных источников анализе исполнения инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» за 2017 год.

Исходя из проведенного Исполнителем анализа структуры источников финансирования и наличия отклонений фактического использования источников финансирования от их утвержденного планового уровня, Исполнитель отмечает наличие риска пересмотра регулирующим органом решения о величине фактического использования собственных тарифных источников финансирования капитальных вложений за 2017 год и соответственно величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР.

Для оценки состава и причин сформированных по итогам реализации ИПР за 2017 год отклонений фактического объема финансирования инвестиционных проектов от утвержденного планового уровня, Исполнителем проведен пообъектный анализ исполнения инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» за 2017 год в части тарифных источников (в составе, отраженном в рамках отчета о реализации инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» за 2017 год).

В рамках анализа фактического использования собственных тарифных источников, предполагаемых для финансирования инвестиционных проектов Исполнителем выявлено, что:

* 21 инвестиционный проект, включенный в утвержденную в 2015 году ИПР, профинансирован с превышением утвержденного плана по использованию собственных тарифных источников – фактическое использование собственных тарифных источников составило 7 408,32 млн. руб. (превышение на 4 703,62 млн. руб. или 174%);
* 149 инвестиционных проектов профинансированы в 2017 году при нулевом утвержденном плане финансирования – фактическое использование собственных тарифных источников составило 1 616,71 млн. руб.;
* финансирование капитальных вложений в 2017 году за счет собственных тарифных источников осуществлено в отношении 47 инвестиционных проектов, не включенных в утвержденную в 2015 году ИПР (новые инвестиционные проекты) - фактическое использование собственных тарифных источников составило 672,46 млн. руб.

**Фактическое использование собственных тарифных источников на финансирование инвестиционных проектов, включенных в утвержденную в 2015 году инвестиционную программу (с превышением утвержденного плана)**

| **№** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования в 2017 году (в части тарифных источников), млн. руб. с НДС** | | **Отклонение  (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План  (Утв. в 2015 году)** | **Факт** | **млн. руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | **2704,70** | **7408,32** | **4703,62** | **174%** |
| 1 | Строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения новой или дополнительной мощности заявителей ЛО (до 15 кВт) | 11140122714 | 990,13 | 3284,35 | 2294,22 | 232% |
| 2 | в том числе технологическое присоединение льготных групп потребителей (до 15 кВт) | 11140123714 | 841,61 | 2844,06 | 2002,45 | 238% |
| 3 | Замена трансформатора, МВ 35 кВ и разъединителей 35 кВ на ПС 35/10 кВ «Лесогорская» | 10130015000 | 53,49 | 165,18 | 111,68 | 209% |
| 4 | Реконструкция ПС 35/10 кВ № 9 «Обрино» для электроснабжения промышленных площадок №3, 4 промышленного парка в г. Пикалево | 10133374000 | 233,39 | 288,15 | 54,76 | 23% |
| 5 | Оборудование противопожарной защитой ЦРЭС Гатчинских электрических сетей, ПС №322, ПС №58, ПС №354, Диспетчерской службы Выборгских электрических сетей, ПС №25, ПС №159, ПС «Лесогорская», ПС «Кондратьевская», ПС «Калининская», Диспетчерской службы Новоладожских электрических сетей ПС №227, ПС №537, ПС №638, ПС №199, ПС №193, ПС №525, ПС №500, Диспетчерской службы Лужского РЭС, ПС №48, ПС №17, ПС №549, ПС №214, Диспетчерской службы Кингисеппских электрических сетей ПС №243, Диспетчерской службы Тихвинских электрических сетей ПС №143 | 10150086000 | 57,89 | 97,89 | 39,99 | 69% |
| 6 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-189 «Волосово») | 10151612916 | 35,66 | 64,53 | 28,86 | 81% |
| 7 | Антитеррористическое оборудование в Диспетчерской службе Выборгских электрических сетей, на ПС «Лесогорская», ПС «Калининская», в Диспетчерской службе Новоладожских электрических сетей, Диспетчерском пункте Лужских РЭС ПС №48, в Диспетчерской службе Кингисеппских электрических сетей ПС №243, ПС №17, ПС №214, ПС №549, ПС №201, в Диспетчерской службе Тихвинских электрических сетей ПС №143, ПС №193, ПС №537, на ПС Выборгских электрических сетей №№ 43, 56, ПС - «Гатчина», Гатчинской РЭС, на ПС Кингисеппских электрических сетей №№292, 189, на ПС № 227 Новоладожских электрических сетей, ПС №40 Тихвинских электрических сетей, на ПС Санкт-Петербургских электрических сетей №№123, 132, на ПС Гатчинских электрических сетей №№344, 168, ПС №711, ПС №609, ПС «Петродворец», ПС «Красное Село», ПС №174, ПС №80, ПС №212, ПС №520, ПС «Морская - 35», ПС «Ломоносовская - 35», ПС «Гидроприбор», ПС №33, ПС №40, ПС №140, в Восточном, Невском, Осровном, Юго-Западном, Северном, Южном районах Кабельной сети | 10110268000 | 208,85 | 234,14 | 25,29 | 12% |
| 8 | Реконструкция ПС 35/10 кВ «Бобочинская» | 10150025000 | 5,00 | 30,19 | 25,19 | 504% |
| 9 | ПС 110 кВ «Тайцы» | 10100648000 | 86,62 | 109,45 | 22,82 | 26% |
| 10 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-31 «Скреблово») | 60151617916 | 28,10 | 47,08 | 18,98 | 68% |
| 11 | реализация мероприятий по классу напряжения 0,4/0,2 кВ ЛО (модернизация) | 10992899951 | 74,42 | 86,57 | 12,14 | 16% |
| 12 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-731 «Путилово») | 60151620916 | 22,78 | 34,33 | 11,55 | 51% |
| 13 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС «Гранит») | 60151601916 | 28,91 | 40,45 | 11,55 | 40% |
| 14 | Установка ДГК: ПС-243 «Городская», ПС-17 «Кингисеппская», ПС-351 «Полимер» | 10141047000 | 17,81 | 29,25 | 11,44 | 64% |
| 15 | ПС 35/10 №36 Южная.Устройство компенсации емкостного тока замыкания на землю дугогасящими реакторами. | 10110112000 | 2,35 | 13,28 | 10,93 | 466% |
| 16 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 227 Новая Ладога | 10150070012 | 0,34 | 10,17 | 9,83 | 2909% |
| 17 | Организация волоконно-оптической линии связи на участках ПС 48 - ПС 531 - ПС 260 - ПС 423 | 10150013000 | 11,00 | 19,61 | 8,61 | 78% |
| 18 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 332 Пчева | 10150070009 | 5,20 | 8,06 | 2,86 | 55% |
| 19 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 193 Синявино | 10150070002 | 0,14 | 0,37 | 0,24 | 173% |
| 20 | Реконструкция оборудования 35 кВ ТЭЦ-8 для присоединения ПС 720 | 10140049000 | 0,83 | 1,00 | 0,17 | 21% |
| 21 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 390 Северная птицефабрика | 10150070004 | 0,17 | 0,23 | 0,06 | 38% |

**Фактическое использование собственных тарифных источников на финансирование инвестиционных проектов (титулов), включенных в утвержденную в 2015 году инвестиционную программу (при нулевом утвержденном плане)**

| **№** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования в 2017 году (в части тарифных источников), млн. руб. с НДС** | | **Отклонение  (факт-план)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План  (Утв. в 2015 году)** | **Факт** | **млн. руб.** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | **0,00** | **1616,71** | **1616,71** |
| 1 | Строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения новой или дополнительной мощности заявителей ЛО (свыше 670 кВт) | 11140135714 | 0,00 | 355,96 | 355,96 |
| 2 | Строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения новой или дополнительной мощности заявителей ЛО (от 150 до 670 кВт) | 11140126714 | 0,00 | 278,40 | 278,40 |
| 3 | Мероприятия по технологическому присоединению абонентов по вновь заключаемым договорам ЛО (свыше 670 кВт) | 11140142714 | 0,00 | 126,45 | 126,45 |
| 4 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителей к Пригородным электрическим сетям (2) | 11140140714 | 0,00 | 100,18 | 100,18 |
| 5 | Реконструкция ПС 110/10 кВ №318 | 10100523000 | 0,00 | 70,50 | 70,50 |
| 6 | Установка ММПС 110кВ на ПС №244 | 10160039000 | 0,00 | 62,34 | 62,34 |
| 7 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителей к Выборгским электрическим сетям (2) | 11140136714 | 0,00 | 57,91 | 57,91 |
| 8 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителей к Гатчинским электрическим сетям (2) | 11140137714 | 0,00 | 46,81 | 46,81 |
| 9 | ВЛ-10-0,4 кВ г. Новая Ладога Новоладожских ЭС | 10070032002 | 0,00 | 34,05 | 34,05 |
| 10 | Замена силовых трансформаторов на ПС 110 кВ №374 | 60160037000 | 0,00 | 29,58 | 29,58 |
| 11 | Выключатели 6 - 10 кВ | 20160200115 | 0,00 | 24,80 | 24,80 |
| 12 | Установка реклоузеров в сетях 6-10 кВ Гатчинских электрических сетей | 10990699905 | 0,00 | 23,67 | 23,67 |
| 13 | Замена силовых трансформаторов на ПС 110 кВ №211 | 60160036000 | 0,00 | 20,12 | 20,12 |
| 14 | Расширение просек ВЛ 35-110 кВ Новоладожских электрических сетей | 10991499907 | 0,00 | 18,43 | 18,43 |
| 15 | Установка реклоузеров в сетях 6-10 кВ Новоладожских электрических сетей | 10990699907 | 0,00 | 15,12 | 15,12 |
| 16 | Замена силовых трансформаторов на ПС 110 кВ №191 | 60160038000 | 0,00 | 15,06 | 15,06 |
| 17 | Реконструкция ВЛ 10кВ ф.37 от Северной ТЭЦ до «ТИЗ Надежда-2» | 10040036000 | 0,00 | 13,72 | 13,72 |
| 18 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 259 Белогорка | 10150070040 | 0,00 | 12,43 | 12,43 |
| 19 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ДНП «Гранит» (08-12774) | 11141010914 | 0,00 | 12,34 | 12,34 |
| 20 | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Назия» | 10120079000 | 0,00 | 10,92 | 10,92 |
| 21 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 354 Ленинградская картонная фабрика | 10150070047 | 0,00 | 10,89 | 10,89 |
| 22 | Установка реклоузеров в сетях 6-10 кВ Выборгских электрических сетей | 10990699904 | 0,00 | 10,55 | 10,55 |
| 23 | Реконструкция ВЛ 10кВ №44 «Кириковская» | 10141068000 | 0,00 | 10,40 | 10,40 |
| 24 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Птицефабрика «Северная» (12-11730) | 11141018914 | 0,00 | 10,22 | 10,22 |
| 25 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 391 Скворицы | 10150070019 | 0,00 | 9,84 | 9,84 |
| 26 | ПС 110 кВ №340. Замена трансформаторов | 60150024000 | 0,00 | 9,62 | 9,62 |
| 27 | Подключение КТПБ 35/10 кв в районе п.Заполье | 10141037000 | 0,00 | 8,96 | 8,96 |
| 28 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 362 Невская дубровка | 10150070049 | 0,00 | 8,59 | 8,59 |
| 29 | Расширение просек ВЛ 35-110 кВ Выборгских электрических сетей | 10991499904 | 0,00 | 8,30 | 8,30 |
| 30 | ВЛ 35 кВ Ганьково-1 и Палуя Защита от прямых ударов молнии на подходах ПС 35/10 кВ №11 «Ганьково» | 10140041000 | 0,00 | 7,97 | 7,97 |
| 31 | Установка реклоузеров в сетях 6-10 кВ Кингисеппских электрических сетей | 10990699906 | 0,00 | 7,89 | 7,89 |
| 32 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 547 Сосновская | 10150070021 | 0,00 | 7,80 | 7,80 |
| 33 | КМУ и БКМ на УРАЛ бортовой с роспуском | 20160400068 | 0,00 | 7,77 | 7,77 |
| 34 | Установка реклоузеров в сетях 6-10 кВ Тихвинских электрических сетей | 10990699908 | 0,00 | 7,56 | 7,56 |
| 35 | АГП 20 Т Compakt на шасси ГАЗ 33081 (Садко) | 20160400014 | 0,00 | 7,52 | 7,52 |
| 36 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 351Сланцевский регенераторный завод | 10150070018 | 0,00 | 6,27 | 6,27 |
| 37 | Реконструкция ВЛ 110 кВ «Дубровская-4» | 10120014000 | 0,00 | 5,70 | 5,70 |
| 38 | Реконструкция и усиление межэтажных перекрытий административного помещения мансардного этажа основного здания филиала «КнЭС» | 10141046000 | 0,00 | 5,50 | 5,50 |
| 39 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 396 Клопицы | 10150070054 | 0,00 | 5,43 | 5,43 |
| 40 | Расширение просек ВЛ 35-110 кВ Пригородных электрических сетей | 10991499903 | 0,00 | 5,19 | 5,19 |
| 41 | Расширение просек ВЛ 35-110 кВ Гатчинских электрических сетей | 10991499905 | 0,00 | 5,17 | 5,17 |
| 42 | Расширение просек ВЛ 35-110 кВ Тихвинских электрических сетей | 10991499908 | 0,00 | 5,09 | 5,09 |
| 43 | УАЗ-390995 | 20160400115 | 0,00 | 4,79 | 4,79 |
| 44 | Реконструкция ВЛ-0,4кВ Волховский РЭС | 10140047000 | 0,00 | 4,55 | 4,55 |
| 45 | Реконструкция ВЛ 10кВ ф.39-05 | 10120149000 | 0,00 | 4,51 | 4,51 |
| 46 | АГП-22м на шасси УРАЛ-5557 -1шт. | 20160400016 | 0,00 | 4,51 | 4,51 |
| 47 | ВЛ 110кВ «Дубровская-1». Замена медного провода и устранение негабаритов | 10133383000 | 0,00 | 4,02 | 4,02 |
| 48 | Установка ЦРАП на ПС № 354 «Ленинградская картонная фабрика» | 10150044000 | 0,00 | 3,97 | 3,97 |
| 49 | Замена АБ, ВУ, ЩПТ на ПС Гатчинских ЭС (ПС № 142, 259, 354, 367, 539, 395, 345) | 10130083000 | 0,00 | 3,55 | 3,55 |
| 50 | Реконструкция ВЛ-35кВ Назия-4 с переводом на 110кВ | 10140036000 | 0,00 | 3,23 | 3,23 |
| 51 | Установка ЦРАП на ПС № 367 «Шундорово» | 10150045000 | 0,00 | 3,06 | 3,06 |
| 52 | Реконструкция ВЛ 6-10 кВ КРЭС Гатчинских электрических сетей | 10140038000 | 0,00 | 2,98 | 2,98 |
| 53 | Установка реклоузеров в сетях 6-10 кВ Пригородных электрических сетей | 10990699903 | 0,00 | 2,56 | 2,56 |
| 54 | Реконструкция ВЛ 6кВ ф.2-ГЭС 9 | 10141055000 | 0,00 | 2,55 | 2,55 |
| 55 | Реконструкция ВЛ 10 кВ № 226-02 | 10141066000 | 0,00 | 2,49 | 2,49 |
| 56 | Установка реклоузеров в сетях 35 кВ во Всеволожском районе Ленинградской области | 10141096000 | 0,00 | 2,31 | 2,31 |
| 57 | Перевод нагрузок с ПС 35 кВ № 50 на ПС 110 кВ № 91 | 10110182000 | 0,00 | 2,25 | 2,25 |
| 58 | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ №484 Рябово | 10100525000 | 0,00 | 2,24 | 2,24 |
| 59 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ГБУ «Волго-Балт» (12-15313) | 11141016914 | 0,00 | 2,03 | 2,03 |
| 60 | Замена масляных выключателей на вакуумные 6-10кВ во Всеволожском районе Ленинградской области | 10140021002 | 0,00 | 2,01 | 2,01 |
| 61 | Расширение просек ВЛ 35-110 кВ Кингисеппских электрических сетей | 10991499906 | 0,00 | 1,79 | 1,79 |
| 62 | Установка для очистки и дегазации трансформаторного масла УРМ-1000 или эквивалент | 20160200001 | 0,00 | 1,78 | 1,78 |
| 63 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 546 Вознесенье | 10150070061 | 0,00 | 1,64 | 1,64 |
| 64 | Реконструкция сетей 0,4-10кВ п.Назия | 10120224000 | 0,00 | 1,59 | 1,59 |
| 65 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 340 Штурм | 10150070010 | 0,00 | 1,55 | 1,55 |
| 66 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 262 Красный маяк | 10150070042 | 0,00 | 1,54 | 1,54 |
| 67 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 142 Батово | 10150070033 | 0,00 | 1,54 | 1,54 |
| 68 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 518 Вруда | 10150070057 | 0,00 | 1,50 | 1,50 |
| 69 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 376 Молосковицы | 10150070051 | 0,00 | 1,48 | 1,48 |
| 70 | УАЗ-390945 2 ед. | 20160400113 | 0,00 | 1,46 | 1,46 |
| 71 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 215 Гоморовичи | 10150070037 | 0,00 | 1,43 | 1,43 |
| 72 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 355 Калитино | 10150070048 | 0,00 | 1,43 | 1,43 |
| 73 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 260 Милодежь | 10150070041 | 0,00 | 1,39 | 1,39 |
| 74 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 206 Подборовье | 10150070035 | 0,00 | 1,38 | 1,38 |
| 75 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 225 Промзона-2 | 10150070039 | 0,00 | 1,33 | 1,33 |
| 76 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 291 Выскотка | 10150070043 | 0,00 | 1,31 | 1,31 |
| 77 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 366 Войсковицы | 10150070050 | 0,00 | 1,31 | 1,31 |
| 78 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 519 Мельниково | 10150070029 | 0,00 | 1,30 | 1,30 |
| 79 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП №644 «Кукуй» | 10141062000 | 0,00 | 1,28 | 1,28 |
| 80 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 377 Шум | 10150070052 | 0,00 | 1,27 | 1,27 |
| 81 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 141 Ошта | 10150070032 | 0,00 | 1,27 | 1,27 |
| 82 | МАЗ-93866-044 полуприцеп г/п 27,5 т. 1 ед. | 20160400083 | 0,00 | 1,27 | 1,27 |
| 83 | Реконструкция сетей 6кВ д.Пехалево, д.Пульница | 10120207000 | 0,00 | 1,19 | 1,19 |
| 84 | Реконструкция сетей 0,4-10кВ д.Кусино | 10120206000 | 0,00 | 1,19 | 1,19 |
| 85 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 191 Красная Подстава | 10150070034 | 0,00 | 1,17 | 1,17 |
| 86 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 395 Большевик | 10150070053 | 0,00 | 1,15 | 1,15 |
| 87 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 316 Встреча | 10150070044 | 0,00 | 1,08 | 1,08 |
| 88 | Реконструкция сетей 0,4-10кВ д. Лукаши | 10120225000 | 0,00 | 1,01 | 1,01 |
| 89 | ПС 110кВ № 189. Реконструкция КРУН 10кВ | 10133406000 | 0,00 | 1,00 | 1,00 |
| 90 | Расширение просек ВЛ 35-110 кВ Санкт-Петербургских высоковольтных электрических сетей | 10991499902 | 0,00 | 1,00 | 1,00 |
| 91 | Установка для проверки простых защит типа Ретом-21 или эквивалент | 20160200005 | 0,00 | 0,98 | 0,98 |
| 92 | ГаЗ-66 | 20160400043 | 0,00 | 0,91 | 0,91 |
| 93 | Установка ММПС 110 кВ на ПС №390 | 10151001000 | 0,00 | 0,87 | 0,87 |
| 94 | Реконструкция ВЛ 10кВ ф.215-05 н.п. Плотичное | 10130008000 | 0,00 | 0,84 | 0,84 |
| 95 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП №81 «Реброво» с установкой дополнительной ТП 10/0,4 и строительством ВЛ 10кВ | 10141058000 | 0,00 | 0,81 | 0,81 |
| 96 | Замена трансформаторов ПС 110кВ №390 | 10133386000 | 0,00 | 0,75 | 0,75 |
| 97 | Замена грозотроса ВЛ-110кВ л. Лужская-5 | 10141049000 | 0,00 | 0,73 | 0,73 |
| 98 | Реконструкция ВЛ 10 кВ №43 «Чуновская» | 10141067000 | 0,00 | 0,66 | 0,66 |
| 99 | Перевод нагрузок 10кВ с ПС «Осиновая роща» на ПС №97 в пос. Юкки | 10080243001 | 0,00 | 0,65 | 0,65 |
| 100 | Прибор для проведения приемосдаточных и эксплуатационных электрических испытаний средств защиты, используемые в электроустановках для Службы изоляции и защиты от перенапряжений | 20160200103 | 0,00 | 0,59 | 0,59 |
| 101 | Реконструкция ВЛ 110 кВ «Приозерская-1,2» | 10120013000 | 0,00 | 0,53 | 0,53 |
| 102 | Энерготестер ПКЭ-А или эквивалент | 20160200059 | 0,00 | 0,53 | 0,53 |
| 103 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 531 Торковичи | 10150070030 | 0,00 | 0,52 | 0,52 |
| 104 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 530 Приозерский мебельный комбинат | 10150070058 | 0,00 | 0,52 | 0,52 |
| 105 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 249 Дыми | 10150070013 | 0,00 | 0,52 | 0,52 |
| 106 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 208 Мыслинская | 10150070036 | 0,00 | 0,52 | 0,52 |
| 107 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 322 Вырица | 10150070045 | 0,00 | 0,52 | 0,52 |
| 108 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 483 Тосно | 10150070055 | 0,00 | 0,52 | 0,52 |
| 109 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 484 Рябово | 10150070056 | 0,00 | 0,52 | 0,52 |
| 110 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ д. Барково | 10141059000 | 0,00 | 0,52 | 0,52 |
| 111 | ПС 35 кВ № 730. Замена трансформаторов и выключателей | 10070322000 | 0,00 | 0,45 | 0,45 |
| 112 | Реконструкция участка ВЛ 110 кВ Лужская-1 - Лужская-2 | 10150037000 | 0,00 | 0,40 | 0,40 |
| 113 | Реконструкция сетей 0,4кВ в д. В.Осельки | 10120067000 | 0,00 | 0,33 | 0,33 |
| 114 | Реконструкция ВЛ-0,4кВ Киришский РЭС | 10140048000 | 0,00 | 0,30 | 0,30 |
| 115 | Реконструкция ВЛ-10кВ №323-03 | 10141063000 | 0,00 | 0,25 | 0,25 |
| 116 | Организация волоконно-оптической линии связи на участке ПС 327 – ГЭС 12 | 10150011000 | 0,00 | 0,22 | 0,22 |
| 117 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЛОЭСК (11-8815) | 11141017914 | 0,00 | 0,21 | 0,21 |
| 118 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 224 Промзона-1 | 10150070038 | 0,00 | 0,19 | 0,19 |
| 119 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 379 Серебрянка | 10150070027 | 0,00 | 0,18 | 0,18 |
| 120 | Реконструкция КЛ 0,4кВ г. Приозерск | 10120062000 | 0,00 | 0,17 | 0,17 |
| 121 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 533 Бородинская-1 | 10150070059 | 0,00 | 0,13 | 0,13 |
| 122 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 330 Мичуринская | 10150070026 | 0,00 | 0,11 | 0,11 |
| 123 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 304 Запорожская | 10150070014 | 0,00 | 0,11 | 0,11 |
| 124 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 144 Жельцы | 10150070022 | 0,00 | 0,11 | 0,11 |
| 125 | Реконструкция ВЛ 10кВ ф.158-07 п. Кирпичное | 10130014000 | 0,00 | 0,10 | 0,10 |
| 126 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 511 Плодовое | 10150070028 | 0,00 | 0,10 | 0,10 |
| 127 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 538 Пехенец | 10150070020 | 0,00 | 0,10 | 0,10 |
| 128 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 534 Дзержинка | 10150070031 | 0,00 | 0,10 | 0,10 |
| 129 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 345 Красное село-2 | 10150070046 | 0,00 | 0,10 | 0,10 |
| 130 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 349 Липки | 10150070017 | 0,00 | 0,09 | 0,09 |
| 131 | Установка устройств ОМП (ИМФ) на ПС №№ 43, 362 | 10140004000 | 0,00 | 0,08 | 0,08 |
| 132 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 226 Кисельня | 10150070025 | 0,00 | 0,08 | 0,08 |
| 133 | Реконструкция сетей 0,4кВ д. Новинка | 10120221000 | 0,00 | 0,08 | 0,08 |
| 134 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 331 Красносельская | 10150070015 | 0,00 | 0,07 | 0,07 |
| 135 | Снегоуборщик HUSQVARNA 5524ST или эквивалент | 20160200030 | 0,00 | 0,07 | 0,07 |
| 136 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 337 Вындин Остров | 10150070016 | 0,00 | 0,06 | 0,06 |
| 137 | Сушильный шкаф для силикагеля | 20160200031 | 0,00 | 0,05 | 0,05 |
| 138 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 209 Родина | 10150070024 | 0,00 | 0,04 | 0,04 |
| 139 | Реконструкция ВЛ 6 кВ ф.01-01 | 10133397000 | 0,00 | 0,03 | 0,03 |
| 140 | Реконструкция ВЛ 6кВ ф.725-06 | 10133399000 | 0,00 | 0,03 | 0,03 |
| 141 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ДНП «Зеленая поляна» (10-19689) | 11141012914 | 0,00 | 0,03 | 0,03 |
| 142 | Охранно-пожарная сигнализация, СОУЭ комплекса зданий и территории производственной базы Филиала ОАО «Ленэнерго» «ТхЭС» | 10150087000 | 0,00 | 0,02 | 0,02 |
| 143 | Перевод нагрузки с ПС 143 Тихвин-город на ПС 147 Тихвин по сети 6-10 кВ | 10160033000 | 0,00 | 0,02 | 0,02 |
| 144 | Замена ДГК на ПС 110/35/10 кВ №483 (1 и 3 СШ) | 10141093000 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| 145 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 164 Сомино | 10150070023 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| 146 | Установка АЧР на ПС 35/10 кВ №716 | 10150801905 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| 147 | Установка АЧР на ПС 110/10 кВ №316 | 10150802905 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| 148 | Установка АЧР на ПС 110/6 кВ №724 | 10150803905 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| 149 | Установка АЧР на ПС 110/35/10 кВ №142 | 10150804905 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |

**Фактическое использование собственных тарифных источников на финансирование новых инвестиционных проектов, не включенных в утвержденную в 2015 году инвестиционную программу**

| **№** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования в 2017 году (в части тарифных источников), млн. руб. с НДС** | | **Отклонение  (факт-план)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План  (Утв. в 2015 году)** | **Факт** | **млн. руб.** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | **-** | **672,46** | **672,46** |
| 1 | Реконструкция ПС 110 кВ №294 | 10060029000 | - | 90,00 | 90,00 |
| 2 | Реконструкция ПС 35 кВ Молодежная | 60160059000 | - | 65,41 | 65,41 |
| 3 | Реконструкция ПС 35 кВ Бегуницы | 60160065000 | - | 44,33 | 44,33 |
| 4 | Реконструкция ПС 35 кВ Новый Свет-1 | 60160057000 | - | 43,41 | 43,41 |
| 5 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-322 «Вырица») | 10160051000 | - | 37,95 | 37,95 |
| 6 | Реконструкция ПС 35 кВ Кейкино (ПС 18) | 60160063000 | - | 37,08 | 37,08 |
| 7 | Реконструкция ПС 35 кВ Жабино (ПС 6) | 60160064000 | - | 36,77 | 36,77 |
| 8 | Реконструкция ПС 35 кВ Кобралово | 60160060000 | - | 33,55 | 33,55 |
| 9 | Реконструкция ПС 35 кВ Сухое (ПС 25) | 60160068000 | - | 32,62 | 32,62 |
| 10 | Реконструкция ПС 35 кВ Котлы (ПС 3) | 60160067000 | - | 30,87 | 30,87 |
| 11 | Модернизация и расширение системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 56 Каменогорская-1 | 10170070001 | - | 27,74 | 27,74 |
| 12 | Реконструкция ПС 110 кВ Кронштадтская (ПС 257) | 10160053000 | - | 21,90 | 21,90 |
| 13 | Реконструкция ПС 35 кВ Ваганово (ПС 636) | 60160069000 | - | 21,85 | 21,85 |
| 14 | Реконструкция ПС 35 кВ Токаревская | 60160056000 | - | 18,81 | 18,81 |
| 15 | Покупка индикаторов прохождения токов короткого замыкания (новый титул ЛО) | 20990201911 | - | 18,69 | 18,69 |
| 16 | Реконструкция ПС 35 кВ Андрианово (ПС 722) | 60160062000 | - | 17,74 | 17,74 |
| 17 | Реконструкция ПС 35 кВ Спиринская | 60160058000 | - | 16,74 | 16,74 |
| 18 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-243 «Городская») | 60160054000 | - | 12,95 | 12,95 |
| 19 | Поставка компьютерного оборудования и оргтехники ЛО | 20160201912 | - | 7,78 | 7,78 |
| 20 | Расчет электрических режимов работы сети 110-35кВ по 27 источникам питания | 10160086000 | - | 7,32 | 7,32 |
| 21 | ПС 35кВ №730. Реконструкция ОРУ 35кВ | 10151002000 | - | 6,73 | 6,73 |
| 22 | Поставка вспомогательного, вторичного электросетевого оборудования, ЛО | 20170207611 | - | 6,13 | 6,13 |
| 23 | Строительство модульного здания с офисными помещениями для размещения диспетчерского пункта оперативно-диспетчерской группы и административно технического персонала ОАО «Ленэнерго» «КнЭС» | 10133419000 | - | 3,85 | 3,85 |
| 24 | Поставка ДГУ для проведения АВР в филиале «КнЭС» | 20160202906 | - | 3,71 | 3,71 |
| 25 | ПС 35/10кВ №603. Замена силовых трансформаторов | 10120230000 | - | 3,52 | 3,52 |
| 26 | Покупка инструмента, приборной и измерительной продукции (новый титул ЛО) | 20990202911 | - | 3,22 | 3,22 |
| 27 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-345 «КС-2») | 60160052000 | - | 2,91 | 2,91 |
| 28 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-304 «Запорожская») | 60160055000 | - | 2,87 | 2,87 |
| 29 | Реконструкция ПС 35 кВ Пионерская (ПС 39) | 60160066000 | - | 2,78 | 2,78 |
| 30 | Реконструкция ВЛ 10кВ л.242-01 | 10133394000 | - | 2,00 | 2,00 |
| 31 | Установка АЧР на ПС 35/10 кВ №620 «Васкелово» | 10160802904 | - | 1,60 | 1,60 |
| 32 | Установка АЧР на ПС 35/10 кВ «Рябовская» | 10160805904 | - | 1,47 | 1,47 |
| 33 | Установка АЧР на ПС 35/10 кВ «Саперная» | 10160807904 | - | 1,38 | 1,38 |
| 34 | Установка АЧР на ПС 35/10 кВ №603 «Лемболово» | 10160804904 | - | 1,18 | 1,18 |
| 35 | Поставка оборудования в целях организации приточно-вытяжной вентиляции для нужд филиала «ГтЭС» | 20160210905 | - | 1,13 | 1,13 |
| 36 | Установка АЧР на ПС 35/10 кВ №606 «Красноборская» | 10160803904 | - | 1,13 | 1,13 |
| 37 | Покупка Комплектов конструкций вспомогательного назначения для хранения оборудования, инструмента и размещения персонала, ЛО | 20170210611 | - | 0,92 | 0,92 |
| 38 | Реконструкция базы СЛЭП 35-110 кВ и подсобных помещений Волховского РЭС | 10180311607 | - | 0,55 | 0,55 |
| 39 | Реконструкция ПС 35 кВ Юбилейная | 60160061000 | - | 0,53 | 0,53 |
| 40 | Замена АБ, ВУ, щитов ПТ на ПС-110 кВ «Ефимовская»(ПС-339) | 10170029000 | - | 0,40 | 0,40 |
| 41 | Расширение ПС 110 кВ №367 Шундорово (установка АОПО) | 10170002605 | - | 0,33 | 0,33 |
| 42 | Реконструкция воздушной линии электропередачи 0.4 кВ от ТП-884 в н.п. Калитино Волосовского района | 10100444000 | - | 0,23 | 0,23 |
| 43 | Расширение ПС 110 кВ №189 (установка АЧР) | 10170001605 | - | 0,12 | 0,12 |
| 44 | Организация каналов связи, ТМ и РЗА для внешнего электроснабжения ПС 110 кВ «Игора» | 10130058000 | - | 0,12 | 0,12 |
| 45 | Установка АЧР на ПС 110/10 кВ №511 «Плодовое» | 10160801904 | - | 0,12 | 0,12 |
| 46 | Установка АОСН на ПС № 365 | 10120078000 | - | 0,03 | 0,03 |
| 47 | Пожарная сигнализация, СОУЭ комплекса зданий производственной базы Филиала ПАО Ленэнерго» «ТхЭС» в г. Кириши» | 10170001608 | - | 0,01 | 0,01 |

По результатам анализа Исполнителем определено 174 инвестиционных проекта, в отношении которых тарифный источник для финансирования капитальных вложений недоиспользован в полном объеме относительно утвержденного планового размера. Недофинансирование в части собственных средств, получаемых от реализации услуг по передаче электрической энергии, по данным титулам составило 6 610,89 млн. руб.

| **№** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования в 2017 году (в части тарифных источников), млн. руб. с НДС** | | **Отклонение  (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План  (Утв. в 2015 году)** | **Факт** | **млн. руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | **7790,84** | **1179,95** | **-6610,89** | **-85%** |
| 1 | в том числе технологическое присоединение льготных групп потребителей (от 15 до 150 кВт) | 11140125714 | 636,50 | 79,96 | -556,54 | -87% |
| 2 | Строительство учебного комплекса ОАО «Ленэнерго» в пос. Терволово, Гатчинского муниципального района, Ленинградской области | 10120183000 | 462,36 | 30,28 | -432,08 | -93% |
| 3 | Реконструкция сети внешнего электроснабжения морского торгового порта «Усть-Луга» | 10070021000 | 405,31 | 8,67 | -396,65 | -98% |
| 4 | Строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения новой или дополнительной мощности заявителей ЛО (от 15 до 150 кВт) | 11140124714 | 635,88 | 253,54 | -382,34 | -60% |
| 5 | Реконструкция ПС 110 кВ №211 | 10070372000 | 359,47 | 0,00 | -359,47 | -100% |
| 6 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области | 11991699999 | 363,45 | 71,43 | -292,02 | -80% |
| 7 | Реконструкция ПС 110 кВ № 330 «Мичуринская» | 10100122000 | 226,44 | 9,94 | -216,50 | -96% |
| 8 | Замена силовых трансформаторов на ПС 110/10 кВ №525 | 10090086000 | 194,37 | 0,00 | -194,37 | -100% |
| 9 | Реконструкция ПС №524 «Салют» | 10160013000 | 183,58 | 2,94 | -180,64 | -98% |
| 10 | реализация мероприятий по классу напряжения 110кВ ЛО (модернизация) | 10992899954 | 165,75 | 0,00 | -165,75 | -100% |
| 11 | Строительство зданий для подготовки и проживания команд, участвующих в проводимых в Учебном комплексе соревнованиях | 10160042000 | 163,88 | 2,10 | -161,77 | -99% |
| 12 | Реконструкция ПС 35/6 кВ «Гатчина» | 10150004000 | 154,08 | 9,05 | -145,03 | -94% |
| 13 | Реконструкция ПС 35/10 кВ «Кондратьевская» с переводом на напряжение 110 кВ с ВЛ-110 кВ | 10100131000 | 117,48 | 0,00 | -117,48 | -100% |
| 14 | Строительство производственной базы г.Волхов | 10080446000 | 119,77 | 3,96 | -115,81 | -97% |
| 15 | Замена силовых трансформаторов на ПС 110/10 кВ №526 | 10130055000 | 110,00 | 0,00 | -110,00 | -100% |
| 16 | Строительство ВЛ-110кВ от ПС «Лехтуси» до ТЭЦ-21 | 10090005000 | 110,65 | 2,18 | -108,47 | -98% |
| 17 | Установка 2-х ММПС 110кВ на ПС №391 | 10160040000 | 107,94 | 0,00 | -107,94 | -100% |
| 18 | Реконструкция ПС 110/10кВ №391 | 10120286000 | 225,42 | 120,49 | -104,93 | -47% |
| 19 | Реконструкция ПС 110/35/10кВ № 48 Луга | 10100083000 | 303,82 | 215,80 | -88,02 | -29% |
| 20 | Замена силовых трансформаторов и СВ 10 кВ на ПС 110/10 кВ №362 | 60170022000 | 91,45 | 5,62 | -85,84 | -94% |
| 21 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-547 «Сосновская») | 10151602916 | 78,64 | 3,31 | -75,33 | -96% |
| 22 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-377 «Шум») | 10151607916 | 73,67 | 0,00 | -73,67 | -100% |
| 23 | Перевод ПС 35 кВ №607 «Касимово» на 110 кВ | 10150031000 | 70,00 | 0,00 | -70,00 | -100% |
| 24 | Реконструкция ПС 35/10 кВ «Вырица» | 10150014000 | 67,39 | 0,00 | -67,39 | -100% |
| 25 | Реконструкция ПС 35/6 кВ «Ирмино» | 70120015000 | 77,79 | 12,22 | -65,57 | -84% |
| 26 | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ №537 «Сертолово» | 10110181000 | 60,00 | 0,00 | -60,00 | -100% |
| 27 | Телемеханизация ПС 35 кВ Санкт-Петербургских высоковольтных электрических сетей | 10110209008 | 56,78 | 0,00 | -56,78 | -100% |
| 28 | Реконструкция ПС 35кВ №635 | 10080188000 | 103,07 | 47,12 | -55,95 | -54% |
| 29 | Измерительные трансформаторы | 20160200113 | 56,64 | 2,09 | -54,55 | -96% |
| 30 | Реконструкция ПС 35/10 «Каменногорская» | 10150069000 | 53,33 | 2,99 | -50,34 | -94% |
| 31 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-158 «Победа») | 10151605916 | 53,47 | 3,37 | -50,10 | -94% |
| 32 | Реконструкция ПС № 142 «Батово» (включая новые заходы 110 кВ) | 10070558000 | 50,00 | 2,77 | -47,23 | -94% |
| 33 | Силовые трансформаторы 2,5-63МВА | 20160200111 | 47,20 | 0,00 | -47,20 | -100% |
| 34 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-511 «Плодовое») | 10151606916 | 40,36 | 0,00 | -40,36 | -100% |
| 35 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-187 «Глажево») | 10151619916 | 38,89 | 0,00 | -38,89 | -100% |
| 36 | Реконструкция ПС 110/10 кВ №333 | 60170024000 | 54,15 | 15,81 | -38,34 | -71% |
| 37 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-344 «Гостилицы») | 10151609916 | 35,83 | 0,00 | -35,83 | -100% |
| 38 | Построение объединенного ДП филиала ОАО «Ленэнерго» «КнЭС» | 10133414000 | 68,91 | 34,10 | -34,81 | -51% |
| 39 | ПС 110кВ № 482 реконструкция РУ-35кВ | 10141077000 | 34,46 | 0,00 | -34,46 | -100% |
| 40 | Строительство заходов ВЛ 110 кВ на ПС 110 кВ «Красная звезда» | 10160005000 | 33,89 | 0,00 | -33,89 | -100% |
| 41 | Строительство ПС 110 кВ Красная звезда | 10070677000 | 33,89 | 0,00 | -33,89 | -100% |
| 42 | ПС 35кВ №715 реконструкция РУ-35кВ | 10141079000 | 33,38 | 0,00 | -33,38 | -100% |
| 43 | Реконструкция ПС 110 кВ № 51 с увеличением трансформаторной мощности | 10110232000 | 33,34 | 0,00 | -33,34 | -100% |
| 44 | Построение ДП ОДС Востока | 10100186000 | 31,27 | 0,22 | -31,05 | -99% |
| 45 | Строительство ПС 35 кВ «Пески» с заходами на ПС «Молодежная» | 10100135000 | 30,00 | 0,63 | -29,37 | -98% |
| 46 | Реконструкция ПС 110/10 кВ №374 | 10070582000 | 28,75 | 0,00 | -28,75 | -100% |
| 47 | Строительство ПС 110 кВ «Девяткино» взамен ПС 35 кВ № 50 | 10070678000 | 30,34 | 1,72 | -28,63 | -94% |
| 48 | Замена масляных выключателей на вакуумные 6-10кВ в Новоладожских электрических сетях | 10140021007 | 34,52 | 5,92 | -28,60 | -83% |
| 49 | Организация узлов связи на ПС 110 кВ № 407, 408, 420, 482, 495, 404, 413, 414, 415, 416, 417, 41, 158, 179, 58, 242, 400, 401, 402, 197, 203, 223, 412, 494, 169, 220, 333, 409, 483, 485, 214, 292, 306, 336, 392, 239, 248, 323, 394, 532, 433, 427, 201, 326, 550, 434, 258, 405, 406, 52, 411, 421, 424, 432, 497, 498, 499, 63, 419, 422, 147, 162, 245, 246, 247, 398, 329, 516, 425, 426, 431, 545, 115, 293, 339, 512, 528, 428, 430, 39, 393, 143, 485, 230, 237, 380. | 10130031000 | 33,13 | 5,06 | -28,07 | -85% |
| 50 | ЭТЛ ЗИЛ-4331 или эквивалент | 20160400123 | 27,14 | 0,00 | -27,14 | -100% |
| 51 | Создание опорного источника питания в районе ПС 35/10кВ «Пудость» | 10160041000 | 29,30 | 2,27 | -27,03 | -92% |
| 52 | Замена ячеек 10 кВ на ПС 35/10 кВ №716 «Тосно» | 10150029000 | 26,97 | 0,00 | -26,97 | -100% |
| 53 | Реконструкция ПС 110/10 кВ №191 «Красная подстава» | 10130056000 | 26,45 | 0,00 | -26,45 | -100% |
| 54 | Реконструкция ПС 110/35/6 кВ №32 с компенсацией емкостных токов, РЗиА и заменой АБ | 10031844000 | 30,13 | 3,86 | -26,28 | -87% |
| 55 | Организация волоконно-оптической линии связи научастках ПС 403 - ПС 325 - ПС 515 | 10150022000 | 27,36 | 1,11 | -26,25 | -96% |
| 56 | Корпоративная геоинформационная система | 10120184000 | 25,65 | 0,00 | -25,65 | -100% |
| 57 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-620 «Васкелово») | 10151621916 | 26,01 | 0,99 | -25,02 | -96% |
| 58 | Поставка и монтаж здания АБК в пос. Гостилицы Ломоносовского района | 10130084000 | 24,84 | 0,02 | -24,82 | -100% |
| 59 | Построение систем гарантированного электроснабжения ПС 110кВ Ленинградской области | 10120189000 | 24,18 | 0,01 | -24,17 | -100% |
| 60 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-633 «Ладожское озеро») | 10151623916 | 23,80 | 0,00 | -23,80 | -100% |
| 61 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-35 «Оредеж») | 10151614916 | 22,78 | 0,00 | -22,78 | -100% |
| 62 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС «Пламя») | 60151611916 | 28,10 | 5,39 | -22,71 | -81% |
| 63 | Замена ячеек 10 кВ на ПС 35/10 кВ «Пламя» | 10160008000 | 21,55 | 0,00 | -21,55 | -100% |
| 64 | реализация мероприятий по классу напряжения 10/6 кВ ЛО (модернизация) | 10992899952 | 20,97 | 0,00 | -20,97 | -100% |
| 65 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-9 «Кикерино») | 60151615916 | 28,10 | 7,42 | -20,69 | -74% |
| 66 | Строительство ПС 35 кВ «Ганино» с заходом ВЛ-35 кВ в габаритах 10 кВ на ПС №158 | 10100474000 | 20,75 | 0,18 | -20,57 | -99% |
| 67 | Строительство площадки для выставки специальной техники и испытательного полигона на территории, прилегающей к Учебному комплексу на время проведения соревнований | 10160043000 | 20,42 | 0,27 | -20,15 | -99% |
| 68 | Организация каналов связи и передачи данных с ПС 110/35/10кВ №56 и ПС 110/10кВ №318 | 10120192000 | 19,44 | 0,00 | -19,44 | -100% |
| 69 | Строительство заходов на ПС 110 кВ «Девяткино» | 10150071000 | 18,81 | 0,00 | -18,81 | -100% |
| 70 | Замена ОД и КЗ-110кВ Т-1, Т-2 на выключатели 110кВ типа ВГТ-110, замена существующего выключателя МКП-110кВ на выключатель 110кВ типа ВГТ-110, установка двух новых выключателей типа ВГТ-110 на л.Волосово-3, СВ | 10141002906 | 18,33 | 0,00 | -18,33 | -100% |
| 71 | Техническое перевооружение технологической сети подвижной радиосвязи ОАО «Ленэнерго» (ЛО) | 10120138000 | 29,14 | 10,90 | -18,24 | -63% |
| 72 | реализация мероприятий по классу напряжения 35 кВ ЛО (модернизация) | 10992899953 | 17,60 | 0,00 | -17,60 | -100% |
| 73 | Реконструкция мастерского участка «Бокситогорский» | 10141087000 | 17,06 | 0,00 | -17,06 | -100% |
| 74 | Реконструкция КРУН-10кВ на ПС 110/10 №248 «Шамокша» | 10141091000 | 18,13 | 1,95 | -16,18 | -89% |
| 75 | трелевочник ТДТ-55 или эквивалент | 20160400105 | 16,05 | 0,00 | -16,05 | -100% |
| 76 | Техническое перевооружение сети ВЧ-связи на участках ПС № 306 «Велькота» – ПС № 11 «Рассия», ПС № 11 «Рассия» – ПС № 243 «Кингисепп-город», ПС № 3 «Котлы» – ПС № 11 «Рассия» – ПС № 243 «Кингисепп-город», ПС № 2 «Фалилеево» – ПС № 189 «Волосово», ПС № 7 «Бегуницы» – ПС № 189 «Волосово», ПС № 262 «Красный Маяк» - ПС «Лужская», ПС № 39 - ПС «Ижора», ПС № 39 - ПС «Низино», ПС № 339 «Ефимовская» - ПС № 10 «Михалёво», ПС № 339 «Ефимовская» - ПС № 13 «Маркули», ПС № 339 «Ефимовская» - ПС № 14 «Окулово», ПС «Семиозерье» - ПС «Приветинская», ПС «Приветинская» - ПС № 41 «Зеленогорск», ПС «Перово» – ПС № 159 «Выборг-южная». | 10150032000 | 15,73 | 0,00 | -15,73 | -100% |
| 77 | Реконструкция системы оперативного постоянного тока с заменой аккумуляторных батарей на ПС №№ 636, 362, 633, 635, 50, 526, 715 | 10110260000 | 16,83 | 1,57 | -15,26 | -91% |
| 78 | Реконструкция РПБ-5 для размещения ОДС «Севера» | 10160010000 | 17,95 | 2,83 | -15,11 | -84% |
| 79 | Реконструкция ОРУ-110кВ. Замена ОД и КЗ-110кВ Т-1, Т-2 на выключатели 110кВ типа ВГТ-110. Установка двух новых выключателей типа ВГТ-110 в ячейках л.Волосово-4, л.Вруда-2 на ПС «Молосковицы» | 10141001906 | 14,66 | 0,00 | -14,66 | -100% |
| 80 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС «Кобрино») | 60151610916 | 28,10 | 14,98 | -13,13 | -47% |
| 81 | Замена масляных выключателей на вакуумные 6-10кВ в Кингисеппских электрических сетях | 10140021006 | 12,65 | 0,00 | -12,65 | -100% |
| 82 | Замена ограждений ПС 35 - 110 кВ ПС №715, ПС №207, ПС №713, ПС №728, ПС №614, ПС №601, ПС №603, ПС №620, ПС №606, ПС №515, ПС №631, ПС №632, ПС №636, ПС №638, ПС №630, ПС №403, ПС №123, ПС №639, ПС №729, ПС №390 | 10141095000 | 39,98 | 27,44 | -12,54 | -31% |
| 83 | Выключатели 35 - 110 кВ | 20160200114 | 14,16 | 1,89 | -12,27 | -87% |
| 84 | Телемеханизация ПС 110 кВ Гатчинских электрических сетей | 10110209002 | 11,96 | 0,00 | -11,96 | -100% |
| 85 | ПС 35/10 кВ Гранит. Реконструкция защит СВ-35 кВ, линий «Гранит-1/2» с установкой ТН-35 кВ | 10100126000 | 11,21 | 0,00 | -11,21 | -100% |
| 86 | Организация волоконно-оптической линии связи на участках ПС 351 – ПС 209 – ПС 7 | 10170018000 | 12,04 | 0,95 | -11,10 | -92% |
| 87 | Организация волоконно-оптической линии связи на участках ПС 393 - ПС 208 - ПС 541 - ПС 425 - ПС 162 - ПС 261 | 10150009000 | 11,23 | 0,65 | -10,59 | -94% |
| 88 | Замена отделителей и короткозамыкателей на ПС 35кВ на элегазовые выключатели или вакуумные реклоузеры: ПС-39 «Пионерская», ПС-18 «Кейкино», ПС-12 «Алексеевка», ПС-2 «Фалилеево», ПС-41 «Торошковичи» | 10141045000 | 10,06 | 0,00 | -10,06 | -100% |
| 89 | Реконструкция ПС 110/10 кВ № 259 | 10070763000 | 10,00 | 0,00 | -10,00 | -100% |
| 90 | Организация цифрового ВЧ-канала на участке ПС №246 «Шамокша» - ПС №266 «Лодейнопольская» | 10130051000 | 9,92 | 0,00 | -9,92 | -100% |
| 91 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 143 Тихвин-Город | 10150070007 | 10,41 | 0,52 | -9,88 | -95% |
| 92 | Замена масляных выключателей на вакуумные 6-10кВ в Гатчинских электрических сетях | 10140021005 | 9,11 | 0,00 | -9,11 | -100% |
| 93 | ПС 110/10 кВ «Гороховка» с ВЛ 110 кВ. Присоединение сети 35 кВ с увеличением трансформаторной мощности | 10040573000 | 9,00 | 0,00 | -9,00 | -100% |
| 94 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 290 Сырец | 10150070011 | 9,30 | 1,43 | -7,88 | -85% |
| 95 | Организация цифрового ВЧ-канала на участке ПС №295 «Колчаново» - ПС №37 «Сясь» | 10140015000 | 7,61 | 0,00 | -7,61 | -100% |
| 96 | Реконструкция ПС 110/10 кВ №549 «Порт» | 10110105000 | 7,28 | 0,00 | -7,28 | -100% |
| 97 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции 110 кВ № 26 Выборг-районная | 10150070001 | 7,63 | 0,51 | -7,12 | -93% |
| 98 | Строительство АБК с ЦУС Гатчинских электрических сетей на территории ПС 35/6 кВ «Гатчина» | 10150005000 | 9,76 | 3,27 | -6,49 | -66% |
| 99 | реализация мероприятий по классу напряжения 10/6 кВ ЛО (автоматизация) | 10992899962 | 6,08 | 0,00 | -6,08 | -100% |
| 100 | Реконструкция ПС 57 | 10080100000 | 6,42 | 0,35 | -6,07 | -95% |
| 101 | ПС 110 кВ «Луга-Южная» взамен ПС 35 кВ «Южная» | 10080635000 | 6,02 | 0,00 | -6,02 | -100% |
| 102 | Организация цифрового ВЧ-канала на участке ПС №25 «Сухое» - ПС №377 «Шум» | 10130050000 | 5,68 | 0,00 | -5,68 | -100% |
| 103 | грузопассажирский большой ГАЗ-66 или эквивалент | 20160400062 | 5,61 | 0,00 | -5,61 | -100% |
| 104 | Организация цифрового ВЧ-канала на участке ПС №731 «Путилово» - ПС №30 «Назия» | 10130048000 | 5,33 | 0,00 | -5,33 | -100% |
| 105 | Организация цифрового ВЧ-канала на участке ПС №524 «Салют» - ПС №30 «Назия» | 10130049000 | 5,30 | 0,00 | -5,30 | -100% |
| 106 | Организация АВР 35-10кВ на ПС-601 | 10151003000 | 4,71 | 0,00 | -4,71 | -100% |
| 107 | Телемеханизация РП 2286, РП 2629, РП 2901, РП 2507, РП 2914, РП 2905, РП 8436, РП 8371 | 10140009000 | 4,68 | 0,00 | -4,68 | -100% |
| 108 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 324 Мгинская | 10150070008 | 5,78 | 1,14 | -4,64 | -80% |
| 109 | БКМ ГАЗ-66 или эквивалент | 20160400018 | 4,11 | 0,00 | -4,11 | -100% |
| 110 | БКМ МТЗ-82 или эквивалент | 20160400019 | 4,11 | 0,00 | -4,11 | -100% |
| 111 | Бульдозер ДТ-175М или эквивалент | 20160400034 | 4,07 | 0,00 | -4,07 | -100% |
| 112 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-393 «Волхов») | 10151624916 | 4,19 | 0,23 | -3,97 | -95% |
| 113 | Организация ВОЛС на участках ПС 40 - ГРЭС 19 - ПС 187 - ПС 544 - ПС 422 - ПС 332 - ПС 421 | 10130025000 | 38,32 | 34,38 | -3,93 | -10% |
| 114 | Грузовой-самосвал САЗ-3507 или эквивалент | 20160400051 | 3,66 | 0,00 | -3,66 | -100% |
| 115 | Реконструкция ЗТП 291 в п. Володарский | 10141048000 | 4,00 | 0,55 | -3,45 | -86% |
| 116 | грузовые г/п >5тн ЗИЛ-130 или эквивалент | 20160400056 | 3,35 | 0,00 | -3,35 | -100% |
| 117 | грузовые г/п >5тн ЗиЛ-131 или эквивалент | 20160400057 | 3,35 | 0,00 | -3,35 | -100% |
| 118 | Реконструкция ЗТП №873 п. Ретюнь | 10120093000 | 3,02 | 0,00 | -3,02 | -100% |
| 119 | Реконструкция ПС 35/10 кВ «Рябовская» | 10150026000 | 3,00 | 0,00 | -3,00 | -100% |
| 120 | Реконструкция РЗА на ПС Лужского района Ленинградской области | 10110291000 | 3,06 | 0,13 | -2,93 | -96% |
| 121 | Бригадные ВМ-3284 или эквивалент | 20160400022 | 2,76 | 0,00 | -2,76 | -100% |
| 122 | Реконструкция ЗТП №1574 н.п.Овсище | 10120088000 | 2,76 | 0,00 | -2,76 | -100% |
| 123 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-378 «Обитай») | 10151618916 | 2,73 | 0,00 | -2,73 | -100% |
| 124 | Трактор МТЗ-80Л или эквивалент | 20160400102 | 2,67 | 0,00 | -2,67 | -100% |
| 125 | Реконструкция электрокотельной РПБ-IV в г. Луга | 10110111000 | 2,60 | 0,00 | -2,60 | -100% |
| 126 | Расширение ПС 110 кВ №324 с установкой силового трансформатора Т-2 и секции КРУН-10 кВ | 10060040000 | 2,54 | 0,00 | -2,54 | -100% |
| 127 | Реконструкция ЗТП №679 п. Волошово | 10120090000 | 2,48 | 0,00 | -2,48 | -100% |
| 128 | Поставка контроллера Сикон С-70 или эквивалент | 20160200109 | 2,12 | 0,00 | -2,12 | -100% |
| 129 | Полуприцеп 9370-01 или эквивалент | 20160400088 | 2,01 | 0,00 | -2,01 | -100% |
| 130 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 536 Посадников остров | 10150070006 | 7,63 | 5,87 | -1,76 | -23% |
| 131 | Замена шинных мостов 10 кВ Т-1 и Т-2 с увеличением сечения шинопровода на ПС №483. | 10150006000 | 1,95 | 0,20 | -1,74 | -90% |
| 132 | Прицеп-роспуск ТМЗ-802 или эквивалент | 20160400091 | 1,89 | 0,15 | -1,74 | -92% |
| 133 | Реконструкция ПС 35/10кВ «Потанино» | 10120074000 | 1,70 | 0,00 | -1,70 | -100% |
| 134 | Установка выключателя 110кВ на ПС 110/10/6кВ №225с | 10120284000 | 1,65 | 0,00 | -1,65 | -100% |
| 135 | Реконструкция РУ 6, 35кВ на ПС 35/6кВ №638 | 10120018000 | 1,56 | 0,00 | -1,56 | -100% |
| 136 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС «Красноармейская») | 10151604916 | 1,54 | 0,00 | -1,54 | -100% |
| 137 | ПС 35кВ № 16. Установка выключателя 35кВ | 10133410000 | 1,70 | 0,24 | -1,46 | -86% |
| 138 | Устройство ж/б ограждения на ПС 110/10кВ №144 | 10120102000 | 1,57 | 0,12 | -1,45 | -92% |
| 139 | Устройство ж/б ограждения на РПБ Осьминского РЭУ | 10120103000 | 1,57 | 0,12 | -1,45 | -92% |
| 140 | Установка устройств ОМП (ИМФ) на ПС № 193 | 10160004000 | 1,93 | 0,53 | -1,39 | -72% |
| 141 | Установка устройств ОМП (ИМФ) на ПС № 30 | 10150003000 | 1,93 | 0,55 | -1,38 | -71% |
| 142 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-725 «Новолисино») | 10151608916 | 1,29 | 0,00 | -1,29 | -100% |
| 143 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 378 Обитай | 10150070003 | 7,63 | 6,43 | -1,20 | -16% |
| 144 | Реконструкция ТП №1400 в п. Войскорово | 10122411000 | 2,18 | 1,08 | -1,11 | -51% |
| 145 | Реконструкция ОПУ на ПС 35/10кВ «Торошковичи» | 10120087000 | 1,07 | 0,00 | -1,07 | -100% |
| 146 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-12 «Алексеевка») | 10151613916 | 1,02 | 0,00 | -1,02 | -100% |
| 147 | Реконструкция здания бригадного пункта в пос. Копорье Ломоносовского района | 10140030000 | 0,99 | 0,00 | -0,99 | -100% |
| 148 | Легковой ВАЗ-21310 или эквивалент | 20160400075 | 0,92 | 0,00 | -0,92 | -100% |
| 149 | Служебный Chevrolet Niva или эквивалент | 20160400096 | 0,92 | 0,00 | -0,92 | -100% |
| 150 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 522 Пупышево | 10150070005 | 0,89 | 0,00 | -0,89 | -100% |
| 151 | Источник бесперебойного питания Smart UPS XL 230V RM-3U-Battery Pack или эквивалент | 20160200051 | 0,83 | 0,00 | -0,83 | -100% |
| 152 | Источник бесперебойного питания 3kVA Eaton Powerware 9130 или эквивалент | 20160200052 | 0,83 | 0,00 | -0,83 | -100% |
| 153 | Контейнер морской | 20160200060 | 0,83 | 0,00 | -0,83 | -100% |
| 154 | ПС 35/10кВ №601. Замена силовых трансформаторов | 10120229000 | 11,58 | 10,87 | -0,71 | -6% |
| 155 | Реконструкция ТП 2214 | 10141069000 | 0,73 | 0,06 | -0,66 | -91% |
| 156 | Оборудование для измерения емкостных токов замыкания на землю и напряжения смещения нейтрали | 20160200110 | 0,59 | 0,00 | -0,59 | -100% |
| 157 | Реконструкция ТП 2040 | 10141074000 | 0,54 | 0,02 | -0,52 | -97% |
| 158 | Реконструкция ТП 2078 | 10141072000 | 0,54 | 0,06 | -0,48 | -89% |
| 159 | Реконструкция ТП 2088 | 10141071000 | 0,54 | 0,06 | -0,48 | -89% |
| 160 | Реконструкция ТП 2098 | 10141073000 | 0,54 | 0,06 | -0,48 | -89% |
| 161 | Выпрямитель Cordex Supervisory Module SM35 «Argus» или эквивалент | 20160200053 | 0,47 | 0,00 | -0,47 | -100% |
| 162 | Реконструкция ТП 1041 | 10141070000 | 0,46 | 0,01 | -0,44 | -97% |
| 163 | Реконструкция РЗА на ПС 35/10кВ «Торошковичи» | 10120086000 | 0,43 | 0,00 | -0,43 | -100% |
| 164 | Реконструкция ПС № 56 (РУ 110 кВ) | 10070725000 | 0,40 | 0,00 | -0,40 | -100% |
| 165 | Выпрямитель Cordex CXRC 48-650W 120/208-240 VAC Module «Argus» или эквивалент | 20160200054 | 0,39 | 0,00 | -0,39 | -100% |
| 166 | Целевая программа модернизации систем телемеханики, Ленинградская область | 10110209000 | 68,74 | 68,37 | -0,37 | -1% |
| 167 | Телемеханизация РП-10кВ «Ахматова гора» с организацией цифрового канала связи «Ахматова гора - ДП НлЭС» по существующей ВОЛС | 10141065000 | 2,03 | 1,71 | -0,33 | -16% |
| 168 | Инверторный генератор для автономного питания лабораторного оборудования | 20160200108 | 0,24 | 0,00 | -0,24 | -100% |
| 169 | П-321М Частотомер или эквивалент | 20160200094 | 0,21 | 0,00 | -0,21 | -100% |
| 170 | Приобретение ПС 110/10кВ № 539 «Тосно-Новая» с заходами ЛЭП 110кВ по договорам купли-продажи с ООО «Катерпиллар Тосно» от 30.03.2001 № 03-1770 и от 30.03.2001 № 06-4256 | 20100352000 | 1,80 | 1,65 | -0,15 | -8% |
| 171 | Комбинированный комплект Fluke 1587MDT или эквивалент | 20160200090 | 0,14 | 0,00 | -0,14 | -100% |
| 172 | Телемеханизация РП-10 кВ «РП-1» с организацией цифровых каналов связи «РП-1-ДП НлЭС», «РП-1- ДП ПРЭС» | 10141064000 | 1,42 | 1,32 | -0,10 | -7% |
| 173 | реализация мероприятий по классу напряжения 110кВ ЛО (автоматизация) | 10992899964 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 174 | реализация мероприятий по классу напряжения 35 кВ ЛО (автоматизация) | 10992899963 | 0,08 | 0,00 | -0,08 | -100% |

Таким образом, в части инвестиционных проектов, реализующихся на территории Ленинградской области, предусмотренных утвержденной в 2015 году инвестиционной программой (без учета групповых титулов по ТП), финансирование которых осуществлялось с использованием собственных тарифных источников, совокупный объем недоиспользования средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) (в составе, представленном в отчете об исполнении плана финансирования инвестиционной программы) (недофинансирования) составил 1 262,90 млн. руб.

| **№ п/п** | **Направление реализации инвестиционных проектов** | **Объем финансирования в 2017 году (за счет тарифных источников), млн. руб.** | | **Отклонение  (факт-утверждено)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Утверждено ИПР в 2016 году** | **Факт по утвержденным проектам** | **млн. руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционной программе** | | **8 585,2** | **7 322,34** | **-1 262,90** | **85,3%** |
| 1 | Технологическое присоединение\* | 5 850,6 | 6 231,38 | 380,75 | 107% |
| 2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение | 983,67 | 510,74 | -472,94 | 52% |
| 3 | Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 4 | Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства | 35,32 | 2,27 | -33,05 | 6% |
| 5 | Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 6 | Прочие инвестиционные проекты | 1 715,61 | 577,95 | -1 137,67 | 34% |

*\* В целях сопоставимости учтено на уровне факта согласно отчету за 2017 г.*

В дополнение к этому Исполнитель отмечает, что к составу собственных тарифных источников (средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)), с использованием которых осуществлялось финансирование инвестиционных проектов, ПАО «Ленэнерго» в рамках отчета о реализации ИПР за 2017 год отнесены привлеченные (кредитные) средства в размере 6 478,19 млн. руб. (факт за 2017 год) и 4 733,12 млн. руб. (план на 2017 год).

В виду того, что согласно п. 42 Методических указаний № 228-э для оценки величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР используются только собственные средства, учтенные в рамках тарифно-балансовых решений на соответствующий год рассматриваемого периода реализации ИПР (в данном случае 2019 год), Исполнитель не учитывает данные средства при определении планового и фактического объемов финансирования инвестиционной программы за счет собственных тарифных источников.

С учетом результатов пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» за 2017 год в части инвестиционных проектов, реализующихся на территории Ленинградской области, объем финансирования ИПР за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) составляет:

* базовая оценка: 27,2% от утвержденного планового значения – при учете результатов финансирования новых инвестиционных проектов согласно данным формы «Источники финансирования инвестиционной программы»;
* оценка с учетом пообъектного анализа: 21,9% от утвержденного планового значения - при учете результатов финансирования только инвестиционных проектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке ИПР от 28.12.2015 г.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Объем финансирования в 2017 году (за счет тарифных источников), млн. руб.** | | | **Факт/ утверж-дено, %** | **Факт по утв./ утверж-дено, %** |
| **Утверждено** | **Факт** | **Факт по утвержденным проектам** |
| По данным отчета о реализации ИПР за 2017 год | 8 585,2 | 7 526,0 | 7 322,3 | 87,7% | 85,3% |
| То же, за вычетом источников, не предусмотренных ТБР в составе собственных (тарифных) средств | 3 852,1 | 1 047,8 | 844,2 | 27,2% | 21,9% |

Расчетная величина собственных средств на реализацию инвестиционной программы, учитываемая в рамках расчета величины корректировки НВВ, определена Исполнителем согласно формуле п. 42 Методических указаний № 228-э, исходя из следующих значений:

* величина возврата инвестированного капитала, установленная для ПАО «Ленэнерго» (Ленинградская область) в рамках тарифно-балансовых решений на 2017 год – 2 597,361 млн. руб.;
* величина дохода на инвестированный капитал, установленная для ПАО «Ленэнерго» (Ленинградская область) в рамках тарифно-балансовых решений на 2017 год – 2 366,095 млн. руб.;
* величина изменения НВВ, определяемого в целях сглаживания тарифов, установленная для ПАО «Ленэнерго» (Ленинградская область) в рамках тарифно-балансовых решений на 2017 год –   
  (-1 488,862) млн. руб.;
* величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности в 2017 году, согласно объему, заявляемому ПАО «Ленэнерго» (Ленинградская область) и принятому Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области – 620,397 млн. руб. Учтенная в расчете величины корректировки НВВ сумма фактической стоимости (процентов) заемных средств подтверждается отчетными данными о размере фактических процентов по кредитам согласно отчетной форме ПАО «Ленэнерго» о раздельном учете доходов и расходов за 2017 год - Таблица 1.6. «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям»;
* величина выпадающих доходов ПАО «Ленэнерго» (Ленинградская область) от льготного технологического присоединения в 2017 году в части расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства принята согласно обосновывающим материалам электросетевой организации в размере 2 066,485 млн руб. (до 15 кВт – 1 988,583 млн. руб., до 150 кВт – 77,902 млн. руб.);
* величина фактических расходов из прибыли в 2017 году, признанных регулирующим органом обоснованными – 238,635 млн руб.(учтено согласно уровню расходов, заявляемому ПАО «Ленэнерго» (Ленинградская область) и принятому к учету Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области).

Величина фактических выпадающих доходов ПАО «Ленэнерго» от льготного технологического присоединения в 2017 году в размере 2 066 485 тыс. руб. определена Исполнителем по результатам выполненного анализа, включающего:

* анализ Отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» за 2017 год в части фактических расходов (принятых к бухгалтерскому учету) на осуществление технологического присоединение льготных групп потребителей с мощностью энергопринимающих устройств до 15 кВт и от 15 кВт до 150 кВт;
* анализ представленных ПАО «Ленэнерго» данных в части расходов на осуществление технологического присоединения рассматриваемых потребителей за 2017 год, включая суммарную величину расходов на строительство воздушных линий и суммарную величину расходов на строительство трансформаторных подстанций.

Исполнителем выполнена проверка обоснованности представленных ПАО «Ленэнерго» данных в части фактических расходов на осуществление технологического присоединения льготных групп потребителей за 2017 год. При этом в связи с отсутствием в расчете ПАО «Ленэнерго» дифференциации по типам строительства в зависимости от типа воздушных линий и площади поперечного сечения проводов и мощности трансформаторов Исполнителем приняты в расчет соответствующие данные на основании материалов регулируемой организации. Исполнитель отмечает, что стандартизированные тарифные ставки, принятые ПАО «Ленэнерго» в расчет расходов на строительство электросетевых объектов, связанных с осуществлением технологического присоединения льготных групп потребителей, соответствуют утвержденным ставкам (приказ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23.12.2016 № 545-п «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, ставок платы за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2017 год»).

Результаты проведенного анализа представлены в таблицах ниже.

**Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение**

| **Показатели** | **Фактические данные, представленные ПАО «Ленэнерго» за 2017 год** | | | **Показатели Отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» за 2017 год** | **Принято Исполнителем в расчет** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Стандарт. тарифная ставка (руб./кВт, руб./км)** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **Расходы на строительство объекта (тыс. руб.)** |
| **Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения** | **х** | **х** | **1 988 583** | **2 299 457** | | **1 988 583** |
| строительство воздушных и (или) кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 1 330 297 | 1 114,25 | 1 482 285 | х | | 1 482 285 |
| на НН (1-0,4кВ) | 1 330 297 | 1 114,25 | 1 482 285 | х | | 1 482 285 |
| строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 5 301 | 95,50 | 506 298 | х | | 506 298 |

**Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение**

| **Показатели** | **Фактические данные, представленные ПАО «Ленэнерго» за 2017 год** | | | **Показатели Отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» за 2017 год** | **Принято Исполнителем в расчет** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Стандарт. тарифная ставка (руб./кВт, руб./км)** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **Расходы на строительство объекта (тыс. руб.)** |
| Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям | 13 200 | 22 701 | 299 651 | х | х |
| Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий "последней мили" | 6 425 | 22 701 | 145 854 | х | х |
| **Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение** | **х** | **х** | **153 798** | **77 902** | **77 902** |

Исполнитель отмечает, что в рамках тарифно-балансовых решений   
на 2018 год величина корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по результатам   
9 месяцев 2017 года (в соответствии с экспертным заключением Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области) не учитывалась.

Расчет величины корректировки НВВ по результатам исполнения (неисполнения) ИПР за 2017 год выполнен Исполнителем, основываясь на результатах базовой оценки исполнения утвержденного плана. Параметры, принятые Исполнителем в расчет величины корректировки НВВ по результатам исполнения (неисполнения) ИПР за 2017 год, а также результаты оценки размера корректировки приведены ниже.

*(млн. руб.)*

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Заявлено**  **ПАО «Ленэнерго»** | **Принято Комитетом** | **Расчет Исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Возврат капитала, учтенный при расчете НВВ | 2 597,361 | 2 597,361 | 2 597,361 |
| 2 | Доход на капитал, учтенный при расчете НВВ | 2 366,095 | 2 366,095 | 2 366,095 |
| 3 | Сглаживание, учтенное при расчете НВВ | -1 488,862 | -1 488,862 | -1 488,862 |
| 4 | Фактическая стоимость обслуживания заемных средств (процентов) | 620,397 | 620,397 | 620,397 |
| 5 | Фактические расходы из прибыли (экономически обоснованные) | 238,635 | 238,635 | 238,635 |
| 6 | Выпадающие доходы от льготного ТП (стройка) | 93,496 | 93,496 | 2 066,485 |
| 7 | **Объем собственных средств на реализацию ИПР** | **2 522,066** | **2 522,066** | **549,077** |
| 8 | Плановый размер финансирования ИПР | 3 852,123 | 2 522,066 | 3 852,123 |
| 9 | Фактический размер финансирования ИПР | 1 047,843 | 1 047,843 | 1 047,843 |
| *9.1.* | *отклонение по исполнению ИПР* | -2 804,280 | -1 474,222 | -2 804,280 |
| *9.2.* | *% исполнения ИПР* | -72,8% | -58,5% | -72,8% |
| 10 | **Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР** | **-1 836,021** | **-1 474,222** | **-399,719** |

По расчету Исполнителя, выполненному по формуле согласно п. 42 Методических указаний № 228-э, величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» (Ленинградская область) в 2017 году составляет (- 399,719) млн. руб., что в абсолютном выражении меньше величины, учтенной Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области на 1 074,503 млн. руб.

По результатам пообъектного анализа, выполненного Исполнителем, принимая во внимание информацию об отсутствии данных о проведенном Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области пообъектном анализе исполнения инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» (Ленинградская область) за 2017 год, Исполнитель отмечает потенциальные риски учета результатов исполнения ИПР за 2017 год в качестве отрицательной корректировки НВВ в рамках тарифно-балансовых решений на последующие периоды.

С целью исключения/минимизации последствий обозначенных рисков Исполнитель отмечает необходимость учитывать рекомендации, данные в рамках раздела 3 настоящей работы, при разработке предложений по величине корректировки НВВ в связи с исполнение (неисполнением) инвестиционной программы в рамках процедуры формирования тарифно-балансовых решений на последующие периоды регулирования.

В дополнение к этому, в случае учета Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в рамках формирования тарифно-балансовых решений последующих периодов регулирования скорректированных результатов исполнения ИПР за предыдущие периоды регулирования (относящиеся к периодам тарифного регулирования с применением метода RAB), Исполнитель рекомендует прилагать в составе материалов заявления на установление тарифов документы, подтверждающие экономическую обоснованность фактически понесенных за рассматриваемый период расходов/выпадающих доходов в части:

* стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности за соответствующие периоды;
* выпадающих доходов от льготного технологического присоединения за соответствующие периоды (в части расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства);
* фактических расходов из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов).

### **Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг**

Согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э корректировка необходимой валовой выручки рассчитывается исходя из применения понижающего (повышающего) коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 26.10.2010 № 254-э/1.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

ПАО «Ленэнерго» письмом от 30.03.2018 № ЛЭ/14-20/733 в адрес Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области представлены фактические показатели надежности и качества оказываемых услуг ПАО «Ленэнерго» за 2017 год, определенные в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 г. №1256.

В составе обосновывающих материалов представлены:

* форма 1.1 Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии ПАО «Ленэнерго» за 2017 год;
* форма 1.2 Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ПАО «Ленэнерго»;
* форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации за 2017 год;
* форма 8.3 Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период начался после 2018 года ПАО «Ленэнерго» за 2017 год;
* форма 6.1 Расчет значения индикатора информативности (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2014 года) ПАО «Ленэнерго» на 2017 год (Ленинградская область);
* форма 6.2 Расчет значения индикатора исполнительности (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2014 года) ПАО «Ленэнерго» на 2017 год (Ленинградская область);
* форма 6.3 Расчет значения индикатора результативности обратной связи (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2014 года) ПАО «Ленэнерго» на 2017 год (Ленинградская область);
* форма 3.1 Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети за 2017 г.;
* форма 3.2 Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети за 2017г.;
* форма 3.3 Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединения заявителей к сетям сетевой организации;
* форма 7.1 Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых ПАО «Ленэнерго» услуг в 2018 году (для случаев установления плановых значений до 2014 года);
* форма 7.2 Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых ПАО «Ленэнерго» услуг в 2018 году

В составе предложения по установлению тарифов на 2019 год ПАО «Ленэнерго» величина заявленной корректировки необходимой валовой выручки, исходя из применения понижающего (повышающего) коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), составляет 149 406 тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Расчет корректировки НВВ с учетом фактических показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2017 год.** | | |
|  |  |  |
| **Наименование показателя** | **Формула** | **2017 год (ТСО)** |
| НВВ на содержание утвержденная, тыс. руб. | НВВ*утв* | 11 492 750 |
| Исполнение показателя надежности (с учетом коэффициента значимости 0.65) | К*над* | 0,65 |
| Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг | Коб (Кнад + Ккач) | 0,65 |
| Максимальный процент корректировки | П*кор2013* | 2,00% |
| Расчет повышающего (понижающего) коэффициента | КНК=К*об*\*П*кор2013* | 0,013000 |
| **Сумма корректировка НВВ, тыс. руб.** | КНК\*НВВ*утв* | **149 406** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области расчет корректировки НВВ с учетом фактических показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2017 год произведен с учетом собственной плановой НВВ ПАО «Ленэнерго» и составил 149 406 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Пунктом 42 Методических указаний № 228-э определено, что коэффициент по показателям качества и надежности применяется к скорректированной необходимой валовой выручки i-2 года, для 2019 года это 2017 год. По 2017 году скорректированная необходимая валовая выручка составляет 11 492 750 тыс. рублей.

Согласно пункту 5 Методических указаний № 254-э/1 от 26.01.2010 расчет понижающих (повышающих) коэффициентов производится по следующей формуле:

,

где:

– понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i;

– обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i,

– максимальный процент корректировки, определяемый, определяется для каждого года долгосрочного периода регулирования:

начиная с 2013 года:  = 2%.

Таким образом, для ПАО «Ленэнерго» максимальный коэффициент   
для 2017 года применяется в размере 2%.

В соответствии с пунктом 5.1.2. Методических указаний № 1256 от 29.11.2016 значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались до 2014 года, рассчитывается по формуле:

Рисунок 32810, (20)

где:

Рисунок 32811 и Рисунок 32812 – коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

Рисунок 32813, Рисунок 32814;

Kнад – коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

Kкач – коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг.

Обобщенный показатель уровня надежности и качества и оказываемых услуг ПАО «Ленэнерго» за 2017 год составляет 0,65.

Расчет показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг ПАО «Ленэнерго» в 2017 году представлен в таблице ниже:

| **Показатель** | **№ формулы методических  указаний** | **Значение  Ленинградская область** |
| --- | --- | --- |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии  (Пп) | 1 | 0,001782154 |
| Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организации, Птсо | 6 | 0,9314 |
| Плановое значение показателя надежности  Пп, Пппл | 4, 4.1 | 0,018495237 |
| Плановое значение показателя качества  Птсо, Пплтсо | 4, 4.1 | 1,0102 |
| Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад | п. 5 методических указаний | 1 |
| Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью) | п. 5 методических указаний | - |
| Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач (для территориальной сетевой организации) | п. 5 методических указаний | 0 |

Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг ПАО «Ленэнерго» в 2017 году представлен в таблице ниже:

| **Показатель** | **№ формулы методических указаний** | **Значение  Ленинградская область** |
| --- | --- | --- |
| Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, α |  | Для территориальной  сетевой организации: α = 0,65 |
| Коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β |  | β=1- α |
| Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад | 19 и 20 | 1 |
| Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач | 19 и 20 | 0 |
| **Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, Коб** | **19 и 20** | **0,65** |

Применяя формулы 42 пункта Методических указаний № 228-э по параметрам качества и надежности, размер корректировки ПАО «Ленэнерго» по расчету Исполнителя составляет 149 406 тыс. руб. и соответствует расчету ПАО «Ленэнерго» и расчету Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Формула** | **2017 год** |
| НВВ на содержание утвержденная, тыс. руб. | НВВ*утв* | 11 492 750 |
| Исполнение показателя надежности (с учетом коэффициента значимости 0.65) | К*над* | 0,65 |
| Исполнение показателя качества (с учетом коэффициента значимости 0.35) | К*кач* | 0,00 |
| Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг | Коб (Кнад + Ккач) | 0,65 |
| Максимальный процент корректировки | П*кор2013* | 2,00% |
| Расчет повышающего (понижающего) коэффициента | КНК=К*об*\*П*кор2013* | 0,013000 |
| **Сумма корректировки НВВ, тыс. руб.** | КНК\*НВВ*утв* | 1. **406** |

### **4.7 Анализ перераспределения необходимой валовой выручки** **между годами долгосрочного периода в том числе по периодам регулирования, относящимся к разным долгосрочным периодам регулирования.**

В соответствии с абзацем 11 п. 7 Основ ценообразования № 1178 исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных в том числе по результатам проверки их хозяйственной деятельности, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет.

В соответствии с п. 8 Методических указаний № 228-э величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно [абзацу второму пункта 39](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=342649&date=20.01.2020&dst=547&fld=134) Основ ценообразования.

Распределение в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется на период не более 5 лет.

Распределяемые в целях сглаживания изменения тарифов исключаемые необоснованные доходы и расходы, выявленные в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемые экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

 может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Суммарная величина корректировки НВВ, заявленная ПАО «Ленэнерго» на 2019 год, составляет 544 536 тыс. руб. С учетом индексации на ИПЦ на 2018 год в размере 3,7%, на 2019 год – 4% соответствующая величина заявлена ПАО «Ленэнерго» в размере 719 637 тыс. руб.

| **Статья корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год** | **Заявлено ПАО «Ленэнерго»** | |
| --- | --- | --- |
| **Итоги 2017 года** | **Корректировка НВВ на 2019 год по итогам 2017 года с учетом ИПЦ (2018 г. - 3,7%, 2019 г. - 4,0%)** |
| Корректировка подконтрольных расходов по фактическим показателям - ∆ОР, тыс. руб. | 128 970 | 139 092 |
| Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ТСО) - ∆НР, тыс. руб. | 1 990 213 | 2 146 405 |
| Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, тыс. руб. | - 1 836 021 | - 1 836 021 |
| Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - ∆Корр (ЦП), тыс. руб. | 242 203 | 261 212 |
| Недополученная выручка, тыс. руб. | - 130 235 | -140 456 |
| Корректировка НВВ на основании показателей качества и надежности, тыс. руб. | 149 406 | 149 406 |
| **Всего, тыс. руб.** | **544 536** | **719 637** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Суммарная величина корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго», рассчитанная Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области на 2019 год с учетом индексации на ИПЦ на 2018 год в размере 2,7%, на 2019 год – 4,6 % составляет 9 557 518 тыс. руб.

Данная величина рассчитана с учетом размера изменения необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго», производимого в целях сглаживания тарифов за период 2011-2012 гг. в сумме 9 291, 6 млн. руб. и подлежащего к включению в НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2017 год (протокол заседания Правления Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13.07.2018 № 20). Соответствующее решение Комитета принято во исполнение апелляционного определения Верховного суда от 11.04.2018 № 33-АПГ18-6 о признании недействующим Приказа Комитета по тарифам и ценовой политике от 30.12.2016 № 567-п по установлению единых (котловых) тарифов на 2017 год в части определения собственной НВВ ПАО «Ленэнерго». В соответствии с данным решением Комитету необходимо было принять замещающий нормативный акт об установлении величины НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2017 год с учетом полного возврата накопленного сглаживания за период 2011- 2016 гг.

Величина корректировки, учтенная Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области при формировании НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год, составляет 1 239 000 тыс. руб., в том числе возврат величины перераспределения, осуществляемого в целях сглаживания изменения тарифов (Вi), за 2011-2016 гг. - 1 662 914 тыс. руб., излишне полученные доходы за 2017 год – (-139 904) тыс. руб., экономически необоснованные расходы, профинансированные за счет нерегулируемой деятельности – (-695 391) тыс. руб.

В части экономически необоснованных расходов ПАО «Ленэнерго», профинансированных за счет нерегулируемой деятельности, в Экспертном заключении Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области указано следующее: «учитывая положения п. 7 Основ ценообразования и в соответствии с информационным письмом ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 и дополнительными разъяснениями ФАС России 06.09.2018 № ВК/71414/18 ЛенРТК определил как экономически необоснованный перерасход подконтрольных расходов, профинансированный за счет регулируемого вида деятельности, не обусловленный изменением состава оборудования и индексом потребительских цен, в размере 647 294 тыс. руб. (со знаком минус)».

| **Статья корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год** | **Принято Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Итоги 2017 года** | **Корректировка по итогам 2017 года с учетом ИПЦ (2018 г. 2,7%, 2019 г. 4,6%)** | **Величина корректировки, учтенная при формировании НВВ на 2019 год** | | |
| **Всего** | **в том числе возврат сглаживания за 2011-2016 гг.** | **в том числе недополученная выручка по факту 2017 года** |
| Корректировка подконтрольных расходов по фактическим показателям - ∆ОР, тыс. руб. | 121 948 | 131 001 | 131 001 | х | х |
| Экономически необоснованные расходы, профинансированные за счет нерегулируемой деятельности, тыс. руб. | - 647 296 | -695 351 | -695 351 | х | х |
| Итого корректировка подконтрольных расходов, тыс. руб. | -525 347 | -564 350 | -564 350 | х | х |
| Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ТСО) - ∆НР, тыс. руб. | 1 261 341 | 1 354 987 | 1 354 987 | х | х |
| Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, тыс. руб. | - 1 474 223 | - 1 474 223 | - 1 474 223 | х | х |
| Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - ∆Корр (ЦП), тыс. руб. | 232 881 | 250 171 | 250 171 | х | х |
| Недополученная выручка, возмещение сглаживания, тыс. руб. | 9 161 369 | 9 841 527 | 1 523 010 | 1 662 914 | -139 904 |
| Корректировка НВВ на основании показателей качества и надежности, тыс. руб. | 149 406 | 149 406 | 149 406 | х | х |
| **Всего, тыс. руб.** | **8 805 426** | **9 557 518** | **1 239 000** | **х** | **х** |
| **Всего с учетом предписания ФАС от 18.01.2019 № СП/2720/19, тыс. руб.** |  |  | **1 042 124** |  |  |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Суммарная величина корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго», утвержденная Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области на 2019 год (с учетом индексации) составляет 9 557 518 тыс. руб. Без учета величины распределения, осуществляемого в целях сглаживания изменения тарифов, за 2011-2016 гг., соответствующая величина составляет (-423 914) тыс. руб. (расчет Исполнителя на основании представленных данных, выполнен в целях корректного сопоставления позиции Исполнителя и Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в части данного показателя).

При этом Исполнитель отмечает, что в дальнейшем (в 2019 году) Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области утвердил накопленную величину изменений необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго», определяемой для целей сглаживания тарифов за период 2011-2016 года, в размере (-13 722 475,8) тыс. руб. (приказ Комитета от 01.02.2019 № 19-п).

|  |  |
| --- | --- |
| Утвержденная величина сглаживания НВВ «ПАО Ленэнерго», тыс. руб. | |
| Решение от 2018 года  (протокол заседания Правления Комитета от 10.07.2018 № 20)  За период 2011 – 2012 гг. | Решение от 2019 года  (приказ Комитета от 01.02.2019 № 19-п)  За период 2011 – 2016 гг. |
| - 9 291 603,87 | - 13 722 475,8 |

В соответствии с положениями действующих нормативных правовых актов в сфере регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии накопленная величина сглаживания, определяемая в соответствии с пунктом 40 Методических указаний № 228-э, должна быть учтена в установленном порядке при формировании НВВ регулируемой организации на последний год долгосрочного периода регулирования, в рамках которого производилось соответствующее сглаживание НВВ.

Исполнитель отмечает, что в соответствии с указанными решениями Комитета по тарифам и ценовой политики Ленинградской области накопленная величина изменений необходимой валовой выручки, определяемая для целей сглаживания тарифов (величина накопленного сглаживания) ПАО «Ленэнерго», определена в соответствии с пунктом 40 Методических указаний № 228-э. Таким образом, учет данной величины при расчете общей суммы корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год является некорректным.

Суммарная величина корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» по итогам деятельности регулируемой организации за 2017 год по расчету Исполнителя составляет 1 378 153 тыс. руб. (с учетом индексации).

| **Статья корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год** | **Расчет Исполнителя** | |
| --- | --- | --- |
| **Итоги 2017 года** | **Корректировка НВВ на 2019 год по итогам 2017 года с учетом ИПЦ (2018 г. - 2,7%, 2019 г. - 4,6%)** |
| Корректировка подконтрольных расходов по фактическим показателям - ∆ОР, тыс. руб. | 38 564 | 41 427 |
| Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ТСО) - ∆НР, тыс. руб. | 1 183 226 | 1 271 071 |
| Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, тыс. руб. | -399 719 | - 399 719 |
| Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - ∆Корр (ЦП), тыс. руб. | 217 264 | 233 394 |
| Недополученная выручка, тыс. руб. | 76 867 | 82 573 |
| Корректировка НВВ на основании показателей качества и надежности, тыс. руб. | 149 406 | 149 406 |
| **Всего, тыс. руб.** | **1 265 608** | **1 378 153** |

Ключевые расхождения между позицией Исполнителя и Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в части рассматриваемой величины наблюдаются по следующим показателям:

* корректировка НВВ по итогам реализации инвестиционной программы (детальное описание позиции Исполнителя представлено в разделе 4.5 настоящего отчета);
* корректировка НВВ в связи с отличием фактической выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии от соответствующей плановой величины (детальное описание позиции Исполнителя представлено в разделе 4.1 настоящего отчета);
* «экономически необоснованный перерасход подконтрольных расходов, профинансированный за счет регулируемого вида деятельности, не обусловленный изменением состава оборудования и индексом потребительских цен», учтенный Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области при формировании НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год со знаком «минус» (Экспертное заключение от 29.12.2018 не содержит анализа данных расходов).

В части последнего показателя Исполнитель отмечает, что указанная величина учтена Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области при определении величины корректировки подконтрольных расходов ПАО «Ленэнерго», что противоречит п. 42 Методических указаний № 228-э. Руководствуясь положениями действующих нормативных правовых актов в сфере регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии, Исполнитель обоснованно полагает, что корректировка подконтрольных расходов по фактическим показателям по итогам деятельности за 2017 год при установлении величины необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» на 2019 год произведена органом регулирования с нарушением действующего законодательства. Решение в отношении исключения перерасхода подконтрольных расходов из состава скорректированной на 2019 год необходимой валовой выручки принято органом регулирования не в соответствии с нормами Основ ценообразования № 1178 и Методических указаний № 228-э.

Дополнительно Исполнитель отмечает, что Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области расчет корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год выполнен с учетом показателей АО «СПбЭС» за 9 месяцев 2017 года. Исполнитель считает, что применение данного подхода обеспечивает приведение в соответствие (сопоставимый вид) плановых и фактических показателей, что является обоснованным с точки зрения экономической логики. Исполнитель производил расчет соответствующих корректировок без учета показателей АО «СПбЭС». При этом Исполнитель отмечает, что суммарная величина корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год по расчету Исполнителя превышает соответствующую величину, утвержденную во исполнение предписания ФАС России, на 336 029 тыс. руб.   
(с учетом индексации).

| **Наименование** | **Расчет ПАО «Ленэнерго»,**  **тыс. руб.** | **Расчет Комитета, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- |
| Корректировка НВВ на 2019 год по итогам 2017 года с учетом ИПЦ (2018 г. - 3,7%, 2019 г. - 4,6%) | **719 637** | **1 042 124** | **1 378 153** |

В части величины распределения, осуществляемого в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) в предыдущие периоды, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в предыдущие периоды регулирования (Bi), Исполнитель отмечает следующее.

Ставки на содержание сетей и одноставочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные распоряжением Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29.12.2018 № 727-п «О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30.12.2015 № 535-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области» по всем диапазонам напряжения в первом полугодии 2019 году соответствуют предельным максимальным уровням тарифов, установленных приказом ФАС России от 19.12.2018 № 1819/18. Во втором полугодии 2019 года соответствующие уровни утвержденных тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ленинградской области превышали предельные уровни тарифов, утвержденные ФАС России, в связи с реализацией инвестиционной программы (сравнение соответствующих уровней тарифов представлено в таблице ниже). Включение дополнительных затрат повлекло бы за собой превышение предельных максимальных уровней тарифов, установленных ФАС России на 2019 год для Ленинградской области (сверх величины превышения, связанного с реализацией ПАО «Ленэнерго» инвестиционной программы).

| **Наименование показателя** | | **Уровень напряжения** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| **1 полугодие** | | | | | |
| Ставка (тариф) на содержание электрических сетей, руб./МВт. мес. | Предельный максимальный уровень по приказу ФАС России | 1 611 173,45 | 1 636 536,34 | 1 377 241,33 | 1 639 174,69 |
| Утвержденный тариф | 1 611 173,45 | 1 636 536,34 | 1 377 241,33 | 1 639 174,69 |
| *отклонение, %* | *0,00%* | *0,00%* | *0,00%* | *0,00%* |
| Ставка (тариф) технологического расхода э/э, руб./МВт\*ч | Предельный максимальный уровень по приказу ФАС России | 55,77 | 156,27 | 283,98 | 876,77 |
| Утвержденный тариф | 55,77 | 156,27 | 283,98 | 876,77 |
| *отклонение, %* | *0,00%* | *0,00%* | *0,00%* | *0,00%* |
| Одноставочный тариф, руб./кВт\*ч | Предельный максимальный уровень по приказу ФАС России | 1,82941 | 2,55624 | 2,61631 | 4,74508 |
| Утвержденный тариф | 1,82941 | 2,55624 | 2,61631 | 4,74508 |
| *отклонение, %* | *0,00%* | *0,00%* | *0,00%* | *0,00%* |
| **2 полугодие** | | | | | |
| Ставка (тариф) на содержание электрических сетей, руб./МВт. мес. | Предельный максимальный уровень по приказу ФАС России | 1 611 173,45 | 1 751 093,89 | 1 473 648,23 | 1 753 916,92 |
| Утвержденный тариф (до решения ФАС России) | 1 611 173,45 | 1 701 048,12 | 1 599 695,76 | 1 862 826,10 |
| *отклонение, %* | *0,00%* | *-2,86%* | *8,55%* | *6,21%* |
| Утвержденный тариф (после решения ФАС России, с 1 сентября 2019 года) | 1 611 173,45 | 1 701 048,12 | 1 607 937,42 | 1 862 826,10 |
| *отклонение, %* | *0,00%* | *-2,86%* | *9,11%* | *6,21%* |
| Ставка (тариф) технологического расхода э/э, руб./МВт\*ч | Предельный максимальный уровень по приказу ФАС России | 59,62 | 167,05 | 303,57 | 938,14 |
| Утвержденный тариф | 59,62 | 167,05 | 303,57 | 938,14 |
| *отклонение, %* | *0,00%* | *0,00%* | *0,00%* | *0,00%* |
| Одноставочный тариф, руб./кВт\*ч | Предельный максимальный уровень по приказу ФАС России | 1,8477 | 2,73517 | 2,79945 | 5,07723 |
| Утвержденный тариф (до решения ФАС России) | 1,92917 | 3,06749 | 3,18338 | 5,39956 |
| *отклонение, %* | 4,41% | 12,15% | 13,71% | 6,35% |
|  | Утвержденный тариф (после решения ФАС России, с 1 сентября 2019 года) | 1,92917 | 3,06749 | 3,19822 | 5,39956 |
|  | *отклонение, %* | *4,41%* | *12,15%* | *14,24%* | *6,35%* |

1. **Экспертиза расчета экономии операционных расходов, учтенной регулирующим органом в необходимой валовой выручке ПАО «Ленэнерго» на 2019 год**

В соответствии с пунктом 16 Методических указаний № 228-э экономия операционных расходов, достигнутая организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, в каждом году долгосрочного периода регулирования, в том числе в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 5 лет и определяется по следующей формуле:

для первого года очередного долгосрочного периода регулирования:

,

для второго и последующих годов периода регулирования:

,

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, i = 1, 2, 3...

p - первый год очередного долгосрочного периода регулирования;

 – экономия операционных расходов, учитываемая на год i очередного долгосрочного периода регулирования. Величина экономии принимается равной нулю, если расчет дает отрицательное значение экономии;

,

где:

j – количество лет, предшествующих очередному периоду регулирования;

 – скорректированные операционные расходы, учтенные при утверждении тарифов на год p-j предыдущего долгосрочного периода;

 – фактические операционные расходы в году p-j предыдущего долгосрочного периода. Фактические операционные расходы, учитываемые при расчете экономии операционных расходов, не могут превышать уровня, установленного на данный год регулирующими органами. Из величины фактических операционных расходов исключаются необоснованные расходы, выявленные по результатам проверок;

ИПЦ p-l; m – фактическое/плановое значение индекса потребительских цен в году p-l; m.

Экономия операционных расходов, достигнутая организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки при условии, что затраты на проведение этих мероприятий не учтены и не будут учтены при установлении регулируемых цен (тарифов) на товары (услуги) таких организаций, а также не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В соответствии с представленными формулами расчет экономии операционных расходов осуществляется при наступлении очередного долгосрочного периода регулирования в целях учета соответствующей экономии, достигнутой регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде.

2019 год является девятым годом первого долгосрочного периода ПАО «Ленэнерго». Таким образом, учет соответствующей величины экономии (в случае ее возникновения и заявления в установленном порядке) должен быть произведен во втором долгосрочном периоде регулирования.

Исполнитель отмечает, что ПАО «Ленэнерго» в составе материалов тарифной заявки на 2019 год не была заявлена величина экономии операционных расходов по итогам 2017 года в связи с ее отсутствием (что подтверждается соответствующими отчетными данными).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Плановая величина операционных расходов ПАО «Ленэнерго», установленная Комитетом на 2017 год, млн. руб.** | **Фактическая величина операционных расходов ПАО «Ленэнерго»**  **за 2017 год,**  **млн. руб.** | **Отклонение**  **Факт-план,**  **млн. руб.** |
| 3 501 007 | 4 288 405 | 787 398 |

Дополнительно Исполнитель отмечает, что по итогам деятельности ПАО «Ленэнерго» за 2019 год в части оказания услуг по передаче электрической энергии (в соответствии с формами раскрытия информации на официальном сайте ПАО «Ленэнерго) экономия операционных расходов также отсутствует (фактические операционные расходы превысили соответствующую плановую величину на 916 520 млн. руб.).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Плановая величина операционных расходов ПАО «Ленэнерго», установленная Комитетом на 2019 год, млн. руб.** | **Фактическая величина операционных расходов ПАО «Ленэнерго»**  **за 2019 год,**  **млн. руб.** | **Отклонение**  **Факт-план,**  **млн. руб.** |
| 3 882 859 | 4 799 379 | 916 520 |

1. **Экспертиза расчета экономии от снижения технологических потерь, учтенной регулирующим органом в необходимой валовой выручке ПАО «Ленэнерго» на 2019 год**

В соответствии с пунктом 25 Методических указаний № 228-э величина экономии от снижения объема технологических потерь электрической энергии учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 5 лет и определяется на каждый расчетный год i периода регулирования по следующей формуле:

,

где:

 – экономия от снижения технологических потерь, учитываемая в необходимой валовой выручке расчетного года i очередного долгосрочного периода регулирования. Величина экономии принимается равной нулю, если расчет дает отрицательное значение экономии.

Экономия потерь на каждый год долгосрочного периода регулирования   
ЭПi-j для территориальных сетевых организаций рассчитывается как:

,

где:

j – количество лет, предшествующих году i периода регулирования;

ЭПi-j – экономия от снижения потерь в году i-j. Величина экономии принимается равной нулю, если расчет дает отрицательное значение экономии;

 – фактический объем отпуска в сеть в году i-j;

 – фактический объем потерь электрической энергии в сетях в году i-j;

Ni-j – уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с [пунктом 40 (1)](consultantplus://offline/ref=412CC5C9D085B50F13305AD9ECB6FB285ED3CA64B73573E0534273E538E982A2C70EF4B3F111CC56249FB4165C6CD984ABF26F36B1s5h9J) Основ ценообразования;

ЦПi-j – средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях, учтенная при установлении тарифов в году i-j.

В случае исключения (вследствие расторжения/прекращения действия договора, судебного решения и так далее) в году i-j объема услуг по передаче электрической энергии, оказанного потребителям с использованием объектов присоединения к ЕНЭС, переданных в аренду территориальной сетевой организации, и учтенного при установлении тарифов, экономия потерь на каждый год долгосрочного периода регулирования  рассчитывается как:

.

ПРi-j –объем отпуска в сеть сетевой организации, установленный на год i-j (без учета объема услуг по передаче электроэнергии, оказанного с использованием объектов присоединения к ЕНЭС, переданных в аренду ТСО в году i-j, учтенного при установлении тарифов);

Пi-j – объем потерь электрической энергии в сетях, учтенный при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования, установленный на год i-j;

 – фактический объем потерь электрической энергии в сетях в году i-j.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В соответствии с представленными формулами учет величины экономии от снижения объема технологических потерь электрической энергии при формировании НВВ регулируемой организации осуществляется при наступлении очередного долгосрочного периода регулирования (в целях учета соответствующей экономии, достигнутой регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде).

2019 год является девятым годом первого долгосрочного периода регулирования ПАО «Ленэнерго». Таким образом, учет соответствующей величины экономии (в случае ее возникновения и заявления в установленном порядке) должен быть произведен во втором долгосрочном периоде регулирования.

Исполнитель отмечает, что ПАО «Ленэнерго» в составе материалов тарифной заявки на 2019 год не была заявлена величина экономии от снижения объема технологических потерь электрической энергии по итогам 2017 года в связи с ее отсутствием (что подтверждается соответствующими отчетными данными): фактический относительный уровень потерь электрической энергии в сетях за 2017 год (10,53%) превышает норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, утвержденный Минэнерго России в отношении ПАО «Ленэнерго» на долгосрочный период регулирования (10,3%).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Учтено Комитетом при формировании ТБР в отношении ПАО «Ленэнерго» на 2017 год** | **Факт ПАО «Ленэнерго» за 2017 год** |
| Объем потерь электрической энергии в сетях, млн. кВт\*ч | 1 329,73 | 1 365,66 |
| % от поступления в сеть | 10,27% | 10,53% |
| Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, утвержденный Минэнерго России на долгосрочный период регулирования | 10,3% | |

1. **Экспертиза обоснованности величины изменения необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» в целях сглаживания тарифов, определенной регулирующим органом на 2019 год.**

В соответствии с пунктом 39 Методических указаний № 228-э Органы регулирования вправе перераспределять необходимую валовую выручку организации между годами в пределах одного долгосрочного периода. Величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, определяется органами регулирования. Величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания необходимой валовой выручки, в последний год долгосрочного периода регулирования, определяется по формуле:

,

где:

N – количество лет в текущем долгосрочном периоде регулирования;

 – величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания тарифов;

НДj – норма доходности капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала, установленная на год j.

В каждом году долгосрочного периода регулирования необходимая валовая выручка, рассчитанная в соответствии с пунктами 8 и 42 Методических указаний № 228-э с учетом ее перераспределения, осуществляемого в целях сглаживания тарифов, может отличаться от необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета такого перераспределения на весь долгосрочный период регулирования, более чем на 12 процентов по согласованию с Федеральной антимонопольной службой.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В соответствии с пояснительной запиской ПАО «Ленэнерго» в части величины перераспределения НВВ, производимого в целях сглаживания, на 2019 год заявлена величина возврата «сглаживания» (положительная величина «сглаживания») в размере 2 753 259 тыс. руб.

Величина возврата «сглаживания» на 2019 год определена ПАО «Ленэнерго» исходя из условия возврата общей величины «сглаживания» за весь долгосрочный период (2011-2020 гг.) до конца 2020 года. При расчете величины сглаживания на последний год применена индексация величин, примененных в предыдущие годы, на нормы доходности, а также формулы пункта 40 Методических указаний № 228-э, учитывающие фактическое выполнение инвестиционной программы в предыдущие годы.

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование показателя**  **Заявлено ПАО «Ленэнерго»** | **2019 год,**  **тыс. руб.** |
| **Величина «сглаживания» НВВ** | **2 753 259** |
| «Сглаживание» с нормой доходности (НД) | 3 056 118 |
| НД | 11% |
| НД+1 | 111% |
| Факт финансирования инвестиционной программы (без НДС, амортизация + прибыль, передача электрической энергии) | 3 867 585 |
| План финансирования инвестиционной программы (без НДС, амортизация + прибыль, передача электрической энергии) | 6 684 176 |
| Корректировка НВВ по итогам исполнения инвестиционной программы | -1 836 021 |
| *Доля величины «сглаживания» от величины НВВ, рассчитанной без учета перераспределения НВВ* | *16%* |
| Справочно: |  |
| НВВ (без ТСО) на 2019 год (без учета «сглаживания») | 17 163 899 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В рамках исполнения поручений Президента Российской Федерации по итогам совещания «О механизмах регулирования деятельности и финансового оздоровления ПАО «Ленэнерго» от 23.06.2015 № Пр-1235 (пункт 5 Перечня поручений) Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области с 2018 года осуществляется возврат сглаживания необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго», производимого в предыдущих периодах регулирования.

Величина изменения необходимой валовой выручки («сглаживания») ПАО «Ленэнерго» на 2019 год утверждена в размере 2 660 279 тыс. руб., что на 92 980 тыс. руб. ниже предложений ПАО «Ленэнерго».

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В соответствии с представленными материалами величина изменения необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов заявлена ПАО «Ленэнерго» на 2019 год в размере 2 753 259 тыс. руб. (со знаком «плюс»), что составляет 16% от заявленной плановой НВВ, рассчитанной без учета «сглаживания».

В части утвержденной величины изменения НВВ ПАО «Ленэнерго» в целях сглаживания тарифов на 2019 год Исполнитель отмечает расхождения в данных, представленных Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (представлено в таблице ниже).

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Утверждено Комитетом (в соответствии с Экспертным заключением от 2018 года)** | **Скорректировано Комитетом по предписанию ФАС от 18.01.2019 № СП/2720/19** | **Письмо Комитета в адрес ПАО «Ленэнерго» от 21.11.2019 № КТ-3-4773/2019** |
| НВВ (собственная, содержание), тыс. руб. | 19 185 891 | 19 063 655 | 19 185 891 |
| «Сглаживание», тыс. руб. | 2 538 043 | 2 538 043 | 2 660 279 |
| *Доля «сглаживания» от НВВ, рассчитанной без учета данной величины, %* | *15,2%* | *15,4%* | *16,1%* |
|  | | | |

Исполнитель отмечает, что в расчет утвержденной НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год в размере 19 185 891 тыс. руб. (с учетом прочих составляющих) принята величина «сглаживания» в размере 2  660 279тыс. руб.

С учетом выявленного расхождения Исполнитель рекомендует ПАО «Ленэнерго» усилить работу с Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области с целью подтверждения (верификации) величины возврата «сглаживания», принятой Комитетом при формировании НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год, для дальнейшего корректного учета размера соответствующего показателя, в том числе при определении величины возврата сглаживания в последней год долгосрочного периода регулирования.

Исполнитель отмечает, что в соответствии с пунктом 39 Методических указаний № 228-э величина перераспределения (изменения) НВВ, осуществляемого в целях сглаживания тарифов, может отличаться от необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета такого перераспределения на весь долгосрочный период регулирования не более, чем на 12 процентов.

Вместе с тем, Исполнитель считает, что указанное ограничение относится только к отрицательной величине «сглаживания», так как установлено в целях недопущения существенного снижения плановой величины необходимой валовой выручки регулируемой организации, оказывающей услуги по передаче электрической энергии.

Положительная величина изменения необходимой валовой выручки регулируемой организации в целях сглаживания тарифов (возврат «сглаживания») может превышать 12 % от плановой НВВ, рассчитанной без учета «сглаживания», при условии не превышения утвержденных котловых тарифов в регионе предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных ФАС России на соответствующий период регулирования (или при условии, что соответствующее превышение связано с реализацией инвестиционной программы регулируемой организации, или при условии согласования в установленном порядке ФАС России соответствующего превышения тарифов).

Кроме того, Исполнитель отмечает, что увеличение положительной величины «сглаживания» на очередной год долгосрочного периода регулирования (не последний) приводит к снижению тарифной нагрузки на потребителей региона в части оплаты услуг по передаче электрической энергии в последний год долгосрочного периода регулирования.

Величина «сглаживания» НВВ ПАО «Ленэнерго», утвержденная за период 2011-2018 гг., составляет (-10 667 805,2) тыс. руб., тоже с учетом нормы доходности – (-22 343 231,2) тыс. руб.

| **Год** | **Сглаживание НВВ (ТБР на соответствующий год), тыс. руб.** | **Сглаживание с НД, тыс. руб.** | **НД** | **НД+1** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2011 | -3 691 079,2 | -9 612 807,8 | 12% | 112% |
| 2012 | -2 055 023,6 | -4 778 545,0 | 12% | 112% |
| 2013 | -204 197,8 | -423 947,3 | 11% | 111% |
| 2014 | -919 257,0 | -1 719 391,7 | 11% | 111% |
| 2015 | -1 271 994,3 | -2 143 384,4 | 11% | 111% |
| 2016 | -1 226 600,0 | -1 862 065,1 | 11% | 111% |
| 2017 | -1 488 862,0 | -2 036 213,8 | 11% | 111% |
| 2018 | 189 208,6 | 233 123,9 | 11% | 111% |
| **Итого** | **-10 667 805,2** | **-22 343 231,2** | **х** | **х** |
| **2011-2018 гг.** |

Величина НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год по расчету Исполнителя (без учета «сглаживания») составляет 17 393 273 тыс. руб., что выше плановой (утвержденной) величины (16 525 612 тыс. руб.), принятой в расчет котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей по Ленинградской области на 2019 год.

Таким образом, исходя из недопущения превышения установленных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (соответствующие ставки тарифов представлены в разделе 4.7 настоящего отчета), а также с учетом представленного анализа, руководствуясь положениями действующих нормативных правовых актов в сфере регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии, Исполнитель рассчитал величину перераспределения необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» на 2019 год, осуществляемого в целях сглаживания тарифов, как разницу между утвержденной НВВ ПАО «Ленэнерго» (без учета оплаты электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях) в размере 19 185 891 тыс. руб. и величиной НВВ ПАО «Ленэнерго» по расчету Исполнителя (без учета «сглаживания») в размере 17 393 273 тыс. руб.

Величина «сглаживания» НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год по расчету Исполнителя составляет 1 792 618 тыс. руб. или 10,3% от плановой НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год по расчету Исполнителя.

1. **Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных ПАО «Ленэнерго» за 2017-2018 гг. в результате принятых Комитетом по тарифам Ленинградской области тарифно-балансовых решений, в том числе соответствия фактической товарной выручки ПАО «Ленэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной регулирующим органом.**

Согласно части 3 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ   
«Об электроэнергетике» при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике достигается баланс экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, обеспечивающий доступность электрической энергии при возврате капитала, инвестированного и используемого в сферах деятельности субъектов электроэнергетики, в которых применяется государственное регулирование цен (тарифов), в полном объеме с учетом экономически обоснованного уровня доходности инвестированного капитала при условии ведения для целей такого регулирования раздельного учета применяемых в указанных сферах деятельности активов и инвестированного и использованного для их создания капитала.

Согласно пункту 7 Основ ценообразования № 1178 в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования. К экономически обоснованным расходам в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала).

В 2017 году в результате принятых Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области тарифно-балансовых решений у ПАО «Ленэнерго» сформировались недополученные доходы, учтенные Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год в установленном законодательством порядке (корректировка соответствующих показателей).

Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов за 2017 год выполнен Исполнителем на основании представленных ПАО «Ленэнерго» обосновывающих материалов.

Общая (суммарная) величина отклонений фактических расходов ПАО «Ленэнерго» за 2017 год по всем статьям (включая операционные расходы, неподконтрольные расходы, затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь в сетях, расходы на оплату услуг смежных ТСО) от соответствующей плановой величины составила 2 890 560 тыс. руб. при утвержденной величине корректировки НВВ (в части рассматриваемых расходов) в размере 1 616 170 тыс. руб. (Обоснованная величина соответствующей корректировки по расчету Исполнителя составляет 1 439 054 тыс. руб.). Таким образом, размер некомпенсированных расходов ПАО «Ленэнерго» за 2017 год составил 1 274 390 тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Отклонение факт/план за 2017 год, тыс. руб.** | **Корректировки, учтенные Комитетом при формировании НВВ на 2019 г.\*, тыс. руб.** | **Корректировки (позиция Исполнителя) \*, тыс. руб.** |
| Операционные расходы | 787 398 | 121 948 | 38 564 |
| Неподконтрольные расходы | 655 017 | 902 142 | 824 027 |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь в сетях | 317 499 | 232 881 | 217 264 |
| Расходы на оплату услуг ТСО | 1 130 646 | 359 199 | 359 199 |
| **ИТОГО** | **2 890 560** | **1 616 170** | **1 439 054** |
| \*без учета индексации |  |  |  |

При этом Исполнитель отмечает, что утвержденная величина корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго», возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности за 2017 год от утвержденной при установлении тарифов, составляет (-130 235) тыс. руб. при величине соответствующего показателя по расчету Исполнителя в размере 76 867 тыс. руб. (без учета индексации). Детальное описание позиции Исполнителя представлено в разделе «Экспертиза обоснованности определения величины корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов» настоящего отчета.

Необходимая валовая выручка ПАО «Ленэнерго» без учета стоимости электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях, утвержденная Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области на 2017 год, составила 18 214 730 тыс. руб. Величина фактической выручки ПАО «Ленэнерго» за 2017 год (без учета оплаты потерь в сетях) в соответствии с представленными материалами составила 18 137 863 тыс. руб., что на 0,42% ниже соответствующего планового показателя.

| **Наименование показателя** | **Утверждено Комитетом на** **2017 год** | **Факт ПАО «Ленэнерго» за 2017 год** |
| --- | --- | --- |
| Валовая выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии (без учета оплаты потерь в сетях), тыс. руб.. | 18 214 730 | 18 137 863 |
| *изменение, %* |  | *-0,42%* |
| Объем отпуска электрической энергии, млн. кВт\*ч | 12 948,18 | 12 965,01 |
| *изменение, %* |  | *0,13%* |

Ключевым фактором возникновения выпадающих доходов ПАО «Ленэнерго» по итогам деятельности за 2017 год в части оказания услуг по передаче электрической энергии (даже на фоне небольшого роста объема полезного отпуска электрической энергии – на 0,13%) является изменение структуры полезного отпуска электрической энергии по уровням напряжения (фактической по сравнению с плановой) в части потребителей, оплачивающих услуги по передаче электрической энергии по одноставочным тарифам (составляют основную долю в общем объеме отпуска электроэнергии – 91% в части прочих потребителей), а именно: снижение доли полезного отпуска электроэнергии на среднем (СН-2) и низком (НН) напряжениях и рост объемов отпуска на высоком напряжении; при этом величина тарифа на услуги по передаче электрической энергии, осуществляемой на высоком напряжении, в 1,3 раза ниже одноставочного тарифа на СН-2 и в 2,5 раза ниже одноставочного тарифа на НН.

Далее представлен детальный анализ указанных отклонений в части выпадающих расходов/недополученных доходов ПАО «Ленэнерго» за 2017 год.

* Утвержденная величина компенсации операционных расходов ПАО «Ленэнерго» на 2019 г., связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа на 2017 г. значениям, составила 121 948 тыс. руб. По расчету Исполнителя величина соответствующей корректировки составляет 38 564 тыс. руб. (детальное описание позиции Исполнителя представлено в разделе 4.2. настоящего отчета).

Исполнитель отмечает, что расчетная величина корректировки (в соответствии с позицией Исполнителя) выше величины отклонения фактического уровня операционных затрат от соответствующего утвержденного параметра в размере 787 017 тыс. руб. в связи с различиями методологии определения данных показателей: величина соответствующей корректировки определяется исходя из базового уровня операционных расходов и соответствующих скорректированных коэффициентов индексации.

* Утвержденная величина корректировки неподконтрольных расходов (без учета расходов на оплату услуг ТСО) составила 902 142 тыс. руб. По расчету Исполнителя величина соответствующей корректировки составляет 824 027 тыс. руб. (детальное описание позиции Исполнителя представлено в разделе 4.3 настоящего отчета).

Исполнитель отмечает, что ключевые расхождения между расчетной величиной корректировки (в соответствии с позицией Исполнителя) и величиной отклонений фактического уровня неподконтрольных расходов от соответствующего утвержденного параметра наблюдаются по следующим статьям неподконтрольных расходов:

* оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в размере (-253 344) тыс. руб.;
* плата за аренду имущества в размере (-34 923) тыс. руб.;
* отчисления на социальные нужды в размере (- 207 050) тыс. руб.;
* налог на прибыль в размере 749 725 тыс. руб. (в том числе в связи с учетом при определении величины корректировки налога на прибыль в части оказания услуг по технологическому присоединению);
* выпадающие доходы от льготного технологического присоединения в размере (- 84 894) тыс. руб.
* Утвержденная величина корректировки в части расходов на оплату услуг ТСО соответствует расчетной величине Исполнителя и составляет   
  359 199 тыс. руб. (детальное описание позиции Исполнителя представлено в разделе 4.3 настоящего отчета).

Исполнитель отмечает, что ключевое расхождения между расчетной величиной корректировки и величиной отклонений фактического уровня рассматриваемых расходов от соответствующего утвержденного параметра связано с включением в величину данной корректировки расходов ПАО «Ленэнерго», связанных с начислением резервов в размере 1 000 495 тыс. руб.

* Утвержденная величина корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в 2017 году составляет (-1 474 223) тыс. руб., по расчету Исполнителя соответствующий показатель составляет (- 399 719) тыс. руб.

Исполнитель отмечает, что в соответствии с положениями нормативных правовых актов в сфере регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии при формировании НВВ регулируемой организации методом доходности на инвестированный капитал по статье расходов «Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения» (в составе неподконтрольных расходов) учитываются расходы только в части расходов на выполнение организационных мероприятий (без учета затрат «инвестиционного характера»). Соответствующие расходы на строительство электросетевых объектов, связанных с льготным технологическим присоединением, должны учитываться в составе величины инвестированного капитала, формирующего величину дохода на инвестированный капитал и величину возврата инвестированного капитала на соответствующий период регулирования. При этом при расчете корректировки необходимой валовой выручки по итогам исполнения инвестиционной программы учитываются «инвестиционные» расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения льготных потребителей (расходы на строительство соответствующих электросетевых объектов).

В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Ленэнерго» за 2017 год расходы на строительство электросетевых объектов в части льготного технологического присоединения составили 2 066 485 тыс. руб. ПАО «Ленэнерго» и Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области при расчете соответствующей корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год учтена величина расходов на льготное технологическое присоединение только в части организационных мероприятий (в размере 93 496 тыс. руб.), что некорректно и увеличивает отрицательную величину рассматриваемой корректировки.

В 2018 году в результате принятых Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области тарифно-балансовых решений у ПАО «Ленэнерго» сформировались недополученные доходы, учтенные Комитетом по и ценовой политике Ленинградской области в НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2020 год в установленном законодательством порядке (корректировка соответствующих показателей).

Общая (суммарная) величина отклонений фактических расходов ПАО «Ленэнерго» за 2018 год по всем статьям (включая операционные расходы, неподконтрольные расходы, затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь в сетях, расходы на оплату услуг смежных ТСО) от соответствующей плановой величины составила 2 399 463 тыс. руб. при утвержденной величине корректировки НВВ (в части рассматриваемых расходов) в размере 967 321 тыс. руб. Таким образом, размер некомпенсированных расходов ПАО «Ленэнерго» за 2018 год составил 1 432 142 тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **Отклонение факт/план за 2018 год, тыс. руб.** | **Корректировки, учтенные Комитетом при формировании НВВ на 2020 г.\*, тыс. руб.** |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 832 599 | 194 699 |
| Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 706 135 | 471 340 |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь в сетях | тыс. руб. | 302 027 | 302 024 |
| Расходы на оплату услуг ТСО | тыс. руб. | 558 703 | -745 |
| **ИТОГО** | **тыс. руб.** | **2 399 463** | **967 321** |
| \*без учета индексации |  |  |  |

Исполнитель отмечает, что в соответствии с представленными ПАО «Ленэнерго» материалами утвержденный размер недополученной выручки за 2018 год, учтенный Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области при формировании НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2020 год, составляет 380 944 тыс. руб. (без учета индексации) и определен с учетом расходов на приобретаемую электроэнергию в целях компенсации потерь в сетях.

По данным ПАО «Ленэнерго» необходимая валовая выручка ПАО «Ленэнерго» на 2018 год с учетом стоимости электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях, установлена в размере 25 912 377 тыс. руб. Величина фактической выручки ПАО «Ленэнерго» за 2018 год (с учетом оплаты потерь в сетях) в соответствии с представленными материалами составила 25 531 433 тыс. руб., что на 380 944 тыс. руб. или 1,5% ниже соответствующего планового показателя.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Утверждено Комитетом на** **2018 год** | **Факт ПАО «Ленэнерго» за 2018 год** |
| Валовая выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии, тыс. руб. | 25 912 377 | 25 531 433 |
| *изменение, %* |  | *-1,5%* |
| Объем отпуска электрической энергии, млн. кВт\*ч | 13 042,07 | 13 354,63 |
| *изменение, %* |  | *2,4%* |

Ключевым фактором возникновения выпадающих доходов ПАО «Ленэнерго» по итогам деятельности за 2018 год в части оказания услуг по передаче электрической энергии (даже на фоне небольшого роста объема полезного отпуска электрической энергии – на 2,4%) является изменение структуры полезного отпуска электрической энергии по уровням напряжения (фактической по сравнению с плановой) в части потребителей, оплачивающих услуги по передаче электрической энергии по одноставочным тарифам (составляют основную долю в общем объеме отпуска электроэнергии – 90% в части прочих потребителей), а именно: снижение доли полезного отпуска электроэнергии на среднем (СН-2) и низком (НН) напряжениях и рост объемов отпуска на высоком напряжении; при этом величина тарифа на услуги по передаче электрической энергии, осуществляемой на высоком напряжении, в 1,4 раза ниже одноставочного тарифа на СН-2 и в 2,6 раза ниже одноставочного тарифа на НН.

* Утвержденная величина компенсации операционных расходов ПАО «Ленэнерго» на 2020 г., связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа на 2018 г. значениям, составила 194 699 тыс. руб. При этом величина отклонения фактического уровня операционных затрат от соответствующего утвержденного параметра составила 832 599 тыс. руб.
* Утвержденная величина корректировки неподконтрольных расходов (без учета расходов на оплату услуг ТСО) составила 471 340 тыс. руб.

Исполнитель отмечает, что ключевые расхождения между величиной корректировки (в соответствии с решением Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области) и величиной отклонений фактического уровня неподконтрольных расходов от соответствующего утвержденного параметра наблюдаются по следующим статьям неподконтрольных расходов:

* плата за аренду имущества в размере (-14 467) тыс. руб.;
* отчисления на социальные нужды в размере (- 102 067) тыс. руб.;
* выпадающие доходы от льготного технологического присоединения в размере (- 118 260) тыс. руб.
* Утвержденная величина корректировки в части расходов на оплату услуг ТСО составила (-745) тыс. руб.; при этом величина отклонения фактического уровня соответствующих расходов от соответствующего утвержденного параметра составила 558 703 тыс. руб.

Исполнитель отмечает, что ключевое расхождения между расчетной величиной корректировки и величиной отклонений фактического уровня рассматриваемых расходов от соответствующего утвержденного параметра связано с включением в величину данной корректировки расходов ПАО «Ленэнерго», связанных с начислением резервов в размере 559 447 тыс. руб.

В части расходов на оплату электрической энергии, приобретаемую в целях компенсации потерь, величина корректировки ниже величины отклонения фактических расходов от планового значения соответствующего показателя в связи с увеличением фактического объема электроэнергии, приобретаемой для компенсации потерь в сетях, в 2018 году по сравнению с плановой величиной (1 374,12 млн. кВтч и 1 340,70 млн. кВтч соответственно).

По итогам деятельности ПАО «Ленэнерго» за 2017-2018 гг. величина изменения НВВ в целях сглаживания тарифов сложилась меньше утвержденной (плановой) величины (в 2017 году – со знаком «минус», в 2018 году – со знаком «минус»), что также свидетельствует о наличии некомпенсированных расходов ПАО «Ленэнерго» за рассматриваемые периоды.

В рамках настоящей работы Исполнитель не проводил детальный постатейный анализ экономически обоснованного факта расходов ПАО «Ленэнерго» за 2018 год. Вместе с тем, с учетом выявленных расхождений и несоответствий в части расчета Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области корректировок при формировании НВВ на 2019 год положениям действующих нормативных правовых актов в сфере регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии (например, в части расчета корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от оказания услуг от утвержденной, в части налога на имущество, корректировки операционных расходов – детальное описание позиции Исполнителя представлено в разделе 4 настоящего отчета).

Исполнитель рекомендует ПАО «Ленэнерго» на следующие периоды регулирования производить расчет рассматриваемых корректировок НВВ в соответствии с позицией Исполнителя, представленной в разделе 4 настоящего отчета, в целях повышения уровня обоснованности заявляемых величин и компенсации соответствующих обоснованных недополученных доходов/выпадающих расходов за предыдущие периоды регулирования в полном объеме.

**Показатели функционирования ПАО «Ленэнерго»**

**в части оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области за 2017 год**

| **Наименование** | **Единицы измерения** | **ТБР 2017** | **Факт  ПАО «Ленэнерго» за 2017 г. (представленные материалы)** | **Факт  ПАО «Ленэнерго» за 2017 г. (раскрытие информации)** | **Отклонение (факт/ТБР)** | **Корректировки, учтенные Комитетом при формировании НВВ на 2019 г.** | **Корректировки (позиция Исполнителя)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **НВВ (собственная, содержание)** | **тыс. руб.** | **11 492 749** | **10 174 839** | **нет данных** | **-1 317 910** |  |  |
| **НВВ (собственная, содержание) без учета оплаты услуг ПАО "ФСК ЕЭС"** | **тыс. руб.** | **8 663 914** | **10 031 032** | **7 268 267** | **х** |  |  |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 3 501 007 | 4 288 405 | 4 288 405 | 787 398 | 121 948 | 38 564 |
| Неподконтрольные расходы всего | тыс. руб. | 4 022 592 | 4 677 609 | нет данных | 655 017 | 902 142 | 824 027 |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 2 828 835 | 2 904 132 | нет данных | 75 297 | 75 297 | -178 047 |
| Неподконтрольные расходы без учета оплаты услуг ПАО "ФСК ЕЭС" |  | 1 193 757 | 1 773 477 | 1 745 556 | х |  |  |
| Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 20 912 | 139 188 | 139 655 | 118 276 | 80 309 | 83 353 |
| Налоги всего, в том числе: | тыс. руб. | 158 051 | 163 167 | 166 652 | 5 116 | -975 | 5 116 |
| плата за землю | тыс. руб. | 5 464 | 5 053 | нет данных | -411 | -411 | -411 |
| налог на имущество | тыс. руб. | 148 344 | 153 980 | нет данных | 5 636 | -434 | 5 636 |
| прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 4 243 | 4 134 | нет данных | -109 | -131 | -109 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 546 416 | 690 347 | 686 863 | 143 931 | 37 489 | -63 119 |
| Налог на прибыль (в части услуг по передаче электрической энергии) | тыс. руб. | 0 | 237 416 | 237 416 | 237 416 | 710 023 | 987 141 |
| Недополученный по независящим доход (+)/избыток средств (-) | тыс. руб. | 468 378 | 543 359 | 514 970 | х |  |  |
| в т. ч. выпадающие доходы от льготного ТП | тыс. руб. | 91 325 | 165 803 | х | 74 478 | 0 | -10 416 |
| в т.ч. расходы по досудебному урегулированию споров | тыс. руб. | 377 053 | 377 556 | х | 503 |  |  |
| Возврат капитала | тыс. руб. | 2 597 361 | 2 597 361 | 2 597 361 | 0 |  |  |
| Доход на капитал | тыс. руб. | 2 366 095 | 2 366 095 | 2 123 983 | 0 |  |  |
| Корректировка на основе фактических данных (за 2015 год) | тыс. руб. | 494 556 | 494 556 | 494 556 | 0 |  |  |
| Сглаживание | тыс. руб. | -1 488 862 | -1 488 862 | -3 981 594 | 0 |  |  |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 2 749 468 | 3 066 967 | 3 066 967 | 317 499 | 232 881 | 217 264 |
| **Расходы на оплату услуг ТСО** | **тыс. руб.** | **7 792 988** | **8 923 634** | **нет данных** | **1 130 646** | **359 199** | **359 199** |
| содержание ТСО | тыс. руб. | 6 721 981 | 6 778 882 | нет данных | 56 901 |  |  |
| потери ТСО | тыс. руб. | 1 071 007 | 1 144 257 | нет данных | 73 250 |  |  |
| резервы | тыс. руб. |  | 1 000 495 | нет данных | 1 000 495 | 229 048 | 229 048 |
| **НВВ котловая (содержание)** | **тыс. руб.** | **18 322 853** | **х** | **18 027 466** |  |  |  |
| **НВВ котловая (котел ПАО "Ленэнерго")** | **тыс. руб.** | **22 035 205** | **22 165 440** | **нет данных** | **130 235** |  |  |
| *Справочно:* |  |  |  |  |  |  |  |
| *ИПЦ* |  | *4,7%* | *3,9%* | *х* |  |  |  |
| *Количество активов* | *у. е.* | *171 802* | *186 735* | *184 968* |  |  |  |

**Показатели функционирования ПАО «Ленэнерго»**

**в части оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области за 2018 год**

| **Наименование** | **Единицы измерения** | **ТБР 2018** | **Факт  ПАО «Ленэнерго» за 2018 г. (представленные материалы)** | **Факт  ПАО «Ленэнерго» за 2018 г. (раскрытие информации)** | **Отклонение (факт/ТБР)** | **Корректировки, учтенные Комитетом при формировании НВВ на 2020 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **НВВ (собственная, содержание)** | **тыс. руб.** | **14 741 715** | **13 500 042** | **нет данных** | **--1 241 673** |  |
| **НВВ (собственная, содержание) без учета оплаты услуг ПАО "ФСК ЕЭС"** | **тыс. руб.** | **11 667 307** | **13 127 130** | **10 346 723** | **х** |  |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 3 553 748 | 4 386 347 | 4 386 347 | 832 599 | 194 699 |
| Неподконтрольные расходы всего | тыс. руб. | 4 426 272 | 5 005 209 | нет данных | 578 937 | 471 340 |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 3 074 408 | 3 153 319 | нет данных | 78 911 | 78 911 |
| Неподконтрольные расходы без учета оплаты услуг ПАО "ФСК ЕЭС" |  | 1 351 864 | 1 851 890 | 1 854 591 | х |  |
| Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 119 877 | 167 138 | 169 839 | 47 261 | 32 794 |
| Налоги всего, в том числе: | тыс. руб. | 192 333 | 176 016 | 176 016 | -16 317 | -16 317 |
| плата за землю | тыс. руб. | 5 064 | 4 847 | нет данных | -217 | -217 |
| налог на имущество | тыс. руб. | 183 146 | 167 464 | нет данных | -15 682 | -15 682 |
| прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 4 123 | 3 705 | нет данных | -418 | -418 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 564 730 | 701 838 | 701 838 | 137 108 | 35 041 |
| Налог на прибыль (в части услуг по передаче электрической энергии) | тыс. руб. | 7 430 | 221 143 | 221 143 | 213 713 | 340 911 |
| Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств (-) | тыс. руб. | 467 495 | 585 755 | 585 755 | х |  |
| в т. ч. выпадающие доходы от льготного ТП | тыс. руб. | 90 442 | 208 702 | х | 118 260 |  |
| в т.ч. расходы по досудебному урегулированию споров | тыс. руб. | 377 053 | 377 053 |  |  |  |
| Возврат капитала | тыс. руб. | 2 784 925 | 2 784 925 | 2 784 925 | 0 |  |
| Доход на капитал | тыс. руб. | 3 025 525 | 3 025 525 | 3 025 525 | 0 |  |
| Корректировка на основе фактических данных (за 2016 год) | тыс. руб. | 762 036 | 762 036 | 762 036 | 0 |  |
| Сглаживание | тыс. руб. | 189 209 | 189 209 | -2 466 701 | 0 |  |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 2 992 985 | 3 295 012 | 6 728 965 | 302 027 | 302 027 |
| **Расходы на оплату услуг ТСО** | **тыс. руб.** | **8 177 677** | **8 176 932** | **нет данных** | -745 | **-745** |
| содержание ТСО | тыс. руб. | 6 924 086 | 6 923 200 | нет данных | -886 |  |
| потери ТСО | тыс. руб. | 1 253 590 | 1 253 732 | нет данных | 142 |  |
| резервы | тыс. руб. | х | 559 447 | х | х |  |
| **НВВ котловая (содержание)** | **тыс. руб.** | **21 760 491** | **х** | **21 077 520** |  |  |
| **НВВ котловая (котел ПАО "Ленэнерго")** | **тыс. руб.** | **25 912 377** | **25 531 433** | **нет данных** | **-380 944** |  |
| *Справочно:* |  |  |  |  |  |  |
| *ИПЦ* |  | 4,7% | 3,9% | х |  |  |
| *Количество активов* | *у. е.* | *183 459* | *194 555* | *194 555* |  |  |

1. **Экономическая оценка результатов деятельности ПАО «Ленэнерго» от осуществления деятельности по передаче электрической энергии за 2017-2018 годы.**

Экономическая оценка результатов деятельности ПАО «Ленэнерго»   
за 2017-2018 годы по оказанию услуг по передаче электрической энергии выполнена Исполнителем на основании форм бухгалтерской отчетности   
за 2017-2018 годы. Исполнитель отмечает, что финансовая отчетность формируется в целом по ПАО «Ленэнерго» по всем видам деятельности, по двум субъектам Российской Федерации – территориям присутствия ПАО «Ленэнерго» (г. Санкт-Петербург и Ленинградская область), и в связи с этим соответствующий анализ проведен по регулируемой организации в целом, без детализации по регионам.

Выполненная оценка результатов деятельности ПАО «Ленэнерго»   
за 2017-2018 гг. показала, что финансовое состояние ПАО «Ленэнерго» за данный период можно охарактеризовать как стабильно устойчивое. Далее представлен детальный анализ финансово-экономических показателей функционирования ПАО «Ленэнерго» за 2017-2018 гг.

**Анализ бухгалтерского баланса ПАО «Ленэнерго»**

тыс. руб**.**

| **Наименование** | **на 31.12.2018** | **на 31.12.2017** |
| --- | --- | --- |
| Баланс | 214 663 897 | 205 677 584 |
| Внеоборотные активы, в т. ч. | 198 386 395 | 190 529 843 |
| основные средства | 175 177 277 | 168 639 497 |
| Оборотные активы, в т. ч. | 16 333 975 | 15 147 741 |
| дебиторская задолженность | 6 424 539 | 7 674 509 |
| финансовые вложения | 2 390 942 | 2 206 322 |
| денежные средства и денежные эквиваленты | 5 522 096 | 2 423 103 |
| прочие оборотные активы | 2 980 663 | 3 892 993 |
| Собственный капитал | 139 701 926 | 131 736 154 |
| Долгосрочные обязательства, в т. ч. | 42 038 242 | 33 477 915 |
| заемные средства | 2 556 821 | 11 019 601 |
| Краткосрочные обязательства, в т. ч. | 32 980 202 | 40 463 515 |
| заемные средства | 2 556 821 | 11 019 601 |
| доходы будущих периодов | 0 | 0 |
| оценочные обязательства | 4 524 528 | 1 483 366 |

В 2017-2018 гг. рост валюты баланса обусловлен ростом внеоборотных активов за счет увеличения стоимости основных средств (наиболее влияющего на активы баланса показателя). Рост стоимости основных средств обусловлен реализацией ПАО «Ленэнерго» в 2017-2018 гг. значительного объема инвестиционных проектов (детальный анализ реализации инвестиционных программ за данные периоды будет представлен в рамках выполнения второго этапа работы – экспертизы тарифно-балансовых решений за 2017-2018 гг.).

**Показатели финансовой устойчивости ПАО «Ленэнерго»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2018 г.** | **2017 г.** |
| Коэффициент автономии | 0,65 | 0,64 |
| Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами | -3,59 | -3,88 |
| Соотношение собственных и заемных средств | 0,54 | 0,56 |

Коэффициент автономии характеризует долю собственных средств в общей величине активов. Коэффициент автономии ПАО «Ленэнерго» за 2017 год и   
2018 год превышает нормативное значения (0,5), что говорит о финансовой устойчивости электросетевой организации.

Коэффициент соотношения собственных и заемных средств показывает, сколько приходится заемных средств на 1 руб. собственных средств. Значение коэффициента соотношения собственных и заемных средств находится в рамках оптимальных значений (0,5-0,7), что свидетельствует о финансовой устойчивости ПАО «Ленэнерго».

Коэффициент обеспеченности собственными средствами показывает, какая часть оборотных активов финансируется за счет собственных источников. Значение коэффициента выше 0,1 говорит о низкой зависимости предприятия от заемных средств и о достаточности у предприятия собственных средств.

По состоянию на 31.12.2017 коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами ПАО «Ленэнерго» составил -3,88, значение коэффициента не удовлетворяет нормативному и находится в области критических значений. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами сохранял значение, не соответствующие нормативу, также по итогам деятельности ПАО «Ленэнерго» за 2018 г. (по состоянию на 31.12.2018 – «минус» 3,59). Отрицательные значения коэффициентов обеспеченности собственными оборотными средствами ПАО «Ленэнерго» обусловлены спецификой деятельности по технологическому присоединению: полученные краткосрочные авансы заявителей направляются на финансирование капитальных вложений, необходимых для оказания данного вида услуг.

**Показатели ликвидности ПАО «Ленэнерго»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2018 г.** | **2017 г.** |
| Коэффициент текущей ликвидности | 0,50 | 0,37 |
| Коэффициент срочной ликвидности | 0,42 | 0,26 |

Коэффициент текущей ликвидности показывает, какую часть по кредитам и расчетам можно погасить, мобилизовав все оборотные средства. На 31.12.2018 г. коэффициент текущей ликвидности ПАО «Ленэнерго» сложился ниже нормативного значения (0,50 против нормативного значения 1,7). При этом следует отметить положительную динамику показателя: коэффициент текущей ликвидности в 2018 году увеличился по сравнению с соответствующим показателем за 2017 год на 0,13 пунктов.

Коэффициент срочной ликвидности показывает, какая часть текущей (краткосрочной) задолженности может быть погашена за счет собственных средств в течение непродолжительного времени. Значение ниже 1 свидетельствует о высоком финансовом риске, связанном с тем, что предприятие не в состоянии стабильно оплачивать текущие счета.

Значение коэффициента срочной ликвидности ПАО «Ленэнерго» (0,42) также сложилось ниже допустимого уровня, что свидетельствует о недостатке ликвидных активов для погашения краткосрочной кредиторской задолженности. В течение всего рассматриваемого периода коэффициент быстрой ликвидности ПАО «Ленэнерго» сохранял значение, не соответствующее нормативному.

**Анализ дебиторской и кредиторской задолженности**

**ПАО «Ленэнерго»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2018 г.** | **2017 г.** |
| Соотношение дебиторской кредиторской задолженности | 0,25 | 0,27 |
| Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности | 10,84 | 10,20 |
| Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности | 2,84 | 2,71 |

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности показывает скорость, интенсивность погашения предприятием своих обязательств перед поставщиками, подрядчиками. Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает интенсивность погашения дебиторской задолженности предприятия и характеризует, как быстро организация получает деньги за проданную продукцию. Положительная динамика коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности говорит об улучшении расчетов и организации работы с дебиторами. Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности выше коэффициента оборачиваемости кредиторской задолженности, что говорит об эффективности работы ПАО «Ленэнерго».

Снижение дебиторской задолженности в 2017-2018 гг. на фоне роста выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии свидетельствует о повышении финансовой устойчивости ПАО «Ленэнерго».

В соответствии с показателями бухгалтерского баланса ПАО «Ленэнерго» в 2018 г. долгосрочные заемные средства увеличились по сравнению с 2017 г. при этом произошло снижение краткосрочных заемных средств, что говорит о наличии достаточного количества оборотных средств у ПАО «Ленэнерго».

Показатель низкого отношения долга к EBITDA также свидетельствует об устойчивом финансовом состоянии ПАО «Ленэнерго». При этом за рассматриваемый период наблюдалась положительная динамика данного показателя.

**Долговая нагрузка\* ПАО «Ленэнерго»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2018 г.** | **2017 г.** |
| EBITDA, тыс. руб. | 28 113 000 | 25 433 000 |
| Долг, тыс. руб. | 28 180 000 | 33 502 000 |
| Коэффициент отношение долга к EBITDA | 1,00 | 1,32 |

\* на основании данных годового отчета ПАО «Ленэнерго» по МСФО за 2018 и 2017 годы

**Отчет о финансовых результатах ПАО «Ленэнерго»**

| **Наименование** | **Значение показателя, тыс. руб.** | | **Изменение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **на 31.12.2018** | **на 31.12.2017** | **тыс. руб.** | **%** |
| Выручка | 76 449 614 | 74 681 890 | 1 767 724 | 2,4% |
| от оказания услуг по передаче | 68 806 735 | 60 600 165 | 8 206 570 | 13,5% |
| *тоже в %* | *90%* | *81%* |  |  |
| от оказания услуг по ТП | 7 066 096 | 13 376 771 | -6 310 675 | -47,2% |
| продажа ЭЭ и прочая деятельность | 576 783 | 704 954 | -128 171 | -18,2% |
| Себестоимость | 57 251 650 | 53 916 794 | 3 334 856 | 6,2% |
| в части деятельности по передаче | 56 394 054 | 52 970 421 | 3 423 633 | 6,5% |
| *тоже в %* | *99%* | *98%* |  |  |
| в части деятельности по ТП | 464 074 | 589 173 | -125 099 | -21,2% |
| продажа ээ и прочая деятельность | 393 522 | 357 200 | 36 322 | 10,2% |
| Валовая прибыль | 19 197 964 | 20 765 096 | -1 567 132 | -7,5% |
| Управленческие расходы | 198 183 | 106 160 | 92 023 | 86,7% |
| *доля управленческих расходов в затратах на передачу* | *0%* | *0%* |  |  |
| Прибыль (убыток) от продаж | 18 999 781 | 20 658 936 | -1 659 155 | -8,0% |
| Чистая прибыль | 10 386 223 | 12 560 998 | -2 174 775 | -17,3% |

Годовая выручка ПАО «Ленэнерго» за 2018 г. составила 76 449 614 тыс. руб. и по отношению к 2017 году выросла на 1 767 724 тыс. руб. или на 2,4%.

Прибыль от продаж ПАО «Ленэнерго» за период с 01.01.2018 по 31.12.2018 составила 18 999 781 тыс. руб. и снизилась относительно соответствующего показателя за прошлый период на 1 659 155 тыс. руб. или на 8%. Такая динамика рассматриваемого показателя обусловлена опережающим темпом роста себестоимости относительно темпа изменения выручки от реализации продукции.

Также в 2018 году наблюдалось снижение чистой прибыли относительно уровня 2017 года при увеличении выручки ПАО «Ленэнерго», что в основном связано с существенным снижением (на 47%) выручки от технологического присоединения.

**Показатели рентабельности ПАО «Ленэнерго»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2018 г.** | **2017 г.** |
| Рентабельность затрат | 33 % | 38% |
| Рентабельность продаж | 25% | 28% |
| Рентабельность собственного капитала | 7,65% | 9,94% |

Рентабельность затрат показывает, сколько предприятие получает прибыли с каждой единицы затрат.

Рентабельность продаж показывает, какую сумму прибыли получает предприятие с каждого рубля проданной продукции.

Рентабельность собственного капитала – показатель, отражающий доходность использования собственного капитала. За последний год каждый рубль собственного капитала ПАО «Ленэнерго» принес чистую прибыль в размере 0,076 руб. Величина рентабельности собственного капитала за анализируемый период снизилась на 2,29 процентных пункта и сложилась ниже предельно-нормальных значений (принимаются в размере 10%).

По итогам деятельности ПАО «Ленэнерго» за 2018 год значительная доля выручки сложилась от оказания услуг по передаче электрической энергии (90%), в то время как себестоимость от деятельности по передаче электрической энергии составила 99%. Таким образом, деятельность ПАО «Ленэнерго» по оказанию услуг по передаче электроэнергии на территории г. Санкт-Петербург и Ленинградская область имеет меньшую долю в чистой прибыли организации по сравнению с деятельностью по технологическому присоединению потребителей.

Исполнитель отмечает, что детальный факторный анализ сложившегося финансового состояния ПАО «Ленэнерго» за 2017-2018 гг. в контексте состоявшихся тарифно-балансовых решений в отношении ПАО «Ленэнерго» на данные периоды (включая установление ключевых зависимостей соответствующих плановых параметров и фактических показателей экономической деятельности) будет представлен в рамках реализации второго этапа при выполнении экспертизы тарифно-балансовых решений в отношении ПАО «Ленэнерго» за 2017-2018 года.