**

ё

*2020*

**Отчет**

**по результатам анализа принятых регулирующими органами тарифно-балансовых решений за 2017 и 2018 гг.  
в отношении ПАО «Россети Ленэнерго»**

**на территории Ленинградской области**

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

**№ 20-902 от 29.01.2020 года**

**Этап 2.1.2**

*Оглавление*

[**1.** **Вводная часть** 7](#_Toc81255009)

[**1.1.** **Сведения о Заказчике** 7](#_Toc81255010)

[**1.2.** **Сведения об Исполнителе** 7](#_Toc81255011)

[**1.3.** **Основание для оказания услуг** 9](#_Toc81255012)

[**1.4.** **Цель оказания услуг** 9](#_Toc81255013)

[**1.5.** **Нормативно-правовая база** 12](#_Toc81255014)

[**1.6.** **Общая информация об организации** 16](#_Toc81255015)

[**2.** **Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2017 и 2018 гг.** 20](#_Toc81255016)

[**3.** **Экспертиза расчетов необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» на 2017 и 2018 гг., сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе расчетов на оплату услуг ТСО.** 119](#_Toc81255017)

[**3.1** **Экспертиза долгосрочных параметров расчета необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго».** 119](#_Toc81255018)

[**3.2** **Экспертиза расчетов необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» на 2017 и 2018 гг.** 137](#_Toc81255019)

[**3.3** **Анализ фактических расходов ПАО «Ленэнерго» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2017 и 2018 гг.** 159](#_Toc81255020)

[**4.** **Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго», проведенных Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области на 2017 и 2018 гг.** 170](#_Toc81255021)

[**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.** 173](#_Toc81255022)

[**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** 187](#_Toc81255023)

[**4.3** **Экспертиза обоснованности определения величины компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов** 192](#_Toc81255024)

[**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** 242](#_Toc81255025)

[**4.5** **Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы** 249](#_Toc81255026)

[**4.5.1** **Экспертиза обоснованности корректировки на 2017 год в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы** 252](#_Toc81255027)

[**4.5.2** **Экспертиза обоснованности корректировки НВВ на 2018 год в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы** 262](#_Toc81255028)

[**4.6** **Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг** 281](#_Toc81255029)

[**4.7 Анализ перераспределения необходимой валовой выручки между годами долгосрочного периода в том числе по периодам регулирования, относящимся к разным долгосрочным периодам регулирования.** 291](#_Toc81255030)

[**5.** **Экспертиза расчета экономии операционных расходов, учтенной регулирующим органом в необходимой валовой выручке ПАО «Ленэнерго» на 2017 и 2018 гг.** 301](#_Toc81255031)

[**6.** **Экспертиза расчета экономии от снижения технологических потерь, учтенной регулирующим органом в необходимой валовой выручке ПАО «Ленэнерго» на 2017 и 2018 гг.** 304](#_Toc81255032)

[**7.** **Экспертиза обоснованности величины изменения необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» в целях сглаживания тарифов, определенной регулирующим органом на 2017 и 2018 гг.** 308](#_Toc81255033)

[**8.** **Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных ПАО «Ленэнерго» за 2015 и 2016 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.** 324](#_Toc81255034)

[**9.** **Экономическая оценка результатов деятельности ПАО «Ленэнерго» от осуществления деятельности по передаче электрической энергии за 2015 и 2016 гг.** 338](#_Toc81255035)

Настоящий Отчет по результатам анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений за 2017 и 2018 гг. в отношении ПАО «Россети Ленэнерго» (далее – Заказчик) составлен ООО «Экспертная компания ЭПАР» (далее – Исполнитель) на основании экспертизы тарифно-балансовых решений (далее – ТБР), принятых регулирующим органом в отношении ПАО «Россети Ленэнерго» (далее – регулируемая организация) при установлении регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала на 2017 и 2018 гг. на территории Ленинградской области, экспертизы обосновывающих материалов, предоставленных ПАО «Россети Ленэнерго» в регулирующий орган – в Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – регулирующий орган, Комитет, ЛенРТК) в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, экспертизы обоснованности решений, принятых регулирующим органом при определении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ПАО «Россети 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 2017 и 2018 гг.
  2. Экспертизы расчета необходимой валовой выручки   
     ПАО «Ленэнерго» на 2017 и 2018 гг., 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 2017 и 2018 гг.
  4. Экспертизы расчета экономии операционных расходов, учтенной Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в необходимой валовой выручке ПАО «Ленэнерго» на 2017 и 2018 гг.
  5. Экспертизы расчета экономии от снижения технологических потерь, учтенной Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в необходимой валовой выручке ПАО «Ленэнерго» на 2017 и 2018 гг.
  6. Экспертизы обоснованности величины изменения необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» в целях сглаживания тарифов, определенной Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области на 2017 и 2018 гг.
  7. Анализа экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных ПАО «Ленэнерго» за 2015 и 2016 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 2015 и 2016 гг.

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 «Россети Ленэнерго» |
| Краткое наименование Заказчика | ПАО «Россети 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 «Россети Ленэнерго» (ПАО «Россети 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 № 2.1.2.**

1.2.1. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2017 и 2018 гг.

1.2.2. Экспертиза расчета необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» на 2017 и 2018 гг., 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 2017 и 2018 гг.

1.2.4. Экспертиза расчета экономии операционных расходов, учтенной Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в необходимой валовой выручке ПАО «Ленэнерго» на 2017 и 2018 гг.

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 2017 и 2018 гг.

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 2017 и 2018 гг.

1.2.7. Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных ПАО «Ленэнерго» за 2015 и 2016 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 2015 и 2016 гг.

### **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 №380 от 05.05.2016 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором – четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «ж» 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 инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах» (далее – Приказ № 380);
* 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 «Россети 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 «Россети 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 политики» 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 «Россети Ленэнерго» распределяются в следующей пропорции: г. Санкт-Петербург – 51%, Ленинградская область – 49%.

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

* филиал ПАО «Россети Ленэнерго» «Кабельная сеть» – 100% Санкт-Петербург;
* филиал ПАО «Россети Ленэнерго» «Выборгские электрические сети» – 100% Ленинградская область;
* филиал ПАО «Россети Ленэнерго» «Санкт-Петербургские высоковольтные электрические сети» – 88% Санкт-Петербург, 12% - Ленинградская область;
* филиал ПАО «Россети Ленэнерго» «Гатчинские электрические сети» – 100% Ленинградская область;
* филиал ПАО «Россети Ленэнерго» «Кингисеппские электрические сети» – 100% Ленинградская область;
* филиал ПАО «Россети Ленэнерго» «Новоладожские электрические сети» – 100% Ленинградская область;
* филиал «Пригородные электрические сети» - 32% Санкт-Петербург, 68% – Ленинградская область;
* филиал ПАО «Россети 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 «Россети 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 «Россети 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 политики 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 «Россети Ленэнерго» до 2020 года. На основании которого приказом ЛенРТК от 27.12.2017 №658-п долгосрочные параметры регулирования ПАО «Россети 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 2017 и 2018 гг.**

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 «Россети Ленэнерго» (Ленинградская область) на 2017 год и их корректировка*

Тарифно-балансовыми решениями, принятыми в отношении ПАО «Россети Ленэнерго» в части оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области на 2017 год, предусмотрены источники финансирования инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» на 2016-2020 гг., утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1042, на 2017 год.

Из общего утвержденного объема финансирования указанной инвестиционной программы (далее – ИПР) на 2017 год (35 067 млн руб. с НДС) на реализацию инвестиционных проектов на территории Ленинградской области приходится 39,2 % финансирования или 13 737,53 млн руб. с НДС.

В составе собственных источников финансирования для реализации инвестиционных проектов на территории Ленинградской области в 2017 году, включенных в утвержденную ИПР (приказ Минэнерго России от 28.12.2015 № 1042), предусмотрены:

* + величина амортизационных отчислений, учтенная в составе необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии – 3 852,12 млн руб.;
  + средства, полученные от возврата налога на добавленную стоимость – 2 030,86 млн руб.;
  + прочие собственные средства – 444,08 млн руб.

Корректировка плановых параметров инвестиционной программы на 2017 год ПАО «Россети Ленэнерго» в период 2016-2017 гг. не проводилась. В связи с этим информация об утвержденном плане финансирования и утвержденных источниках финансирования капитальных вложений принималась в соответствии параметрами инвестиционной программы от 28.12.2015 г.

*Параметры утвержденной инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» (Ленинградская область) на 2018 год и их корректировка*

Тарифно-балансовыми решениями, принятыми в отношении ПАО «Россети Ленэнерго» в части оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области на 2018 год, предусмотрены источники финансирования инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» на 2016-2020 гг., утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1042, на 2018 год.

Из общего утвержденного объема финансирования указанной инвестиционной программы (далее – ИПР) на 2018 год (33 263,01 млн руб. с НДС) на реализацию инвестиционных проектов на территории Ленинградской области приходится 35,5 % финансирования или 11 817,21 млн руб. с НДС.

В составе собственных источников финансирования для реализации инвестиционных проектов на территории Ленинградской области в 2018 году, включенных в утвержденную ИПР (приказ Минэнерго России от 28.12.2015 № 1042), предусмотрены:

* + величина амортизационных отчислений, учтенная в составе необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2018 год – 3 534,93 млн руб.;
  + средства, полученные от возврата налога на добавленную стоимость – 1 576,24 млн руб.;
  + прочие собственные средства – 444,88 млн руб.

В рамках установленной Правилами утверждения инвестиционных программ процедуры корректировки инвестиционной программы утверждены изменения ИПР ПАО «Ленэнерго» на 2018 год.

Приказом Минэнерго России от 21.12.2018 № 27@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Ленэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1042», утверждена корректировка ИПР ПАО «Ленэнерго». В составе утвержденной корректировки ИПР измененный план финансирования на 2018 год составил 23 030,1 млн руб. с НДС. На реализацию инвестиционных проектов на территории Ленинградской области в рамках утвержденной корректировки 2018 года приходится 28,5% от общего объема финансирования ИПР или 6 553,55 млн руб., что на 5 263,66 млн руб. меньше относительно предыдущих утвержденных параметров.

В рамках корректировки показателей инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» (Ленинградская область) на 2018 год были внесены следующие изменения в части собственных тарифных источников финансирования инвестиционной программы:

* + величина амортизационных отчислений, учтенная в составе необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2018 год – 3 230,54 млн руб. (ниже, чем учтенная в составе источников финансирования ИПР, утвержденной в 2015 году, на 304,39 млн руб.).

Таким образом, при корректировке ИПР на 2018 год предусмотрено уменьшение использования собственных тарифных источников финансирования инвестиционных проектов на 304,39 млн руб. Информация об утвержденных объемах использования источников финансирования согласно ИПР, учтенной регулирующим органом при принятии тарифно-балансовых решений на 2018 год представлена в таблице.

**Информация о корректировке утвержденных плановых параметров источников финансирования инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 год (Ленинградская область)**

| **№ п/п** | **Источники финансирования** | **Плановый объем финансирования ИПР на 2018 год** | | **Отклонение**  **(факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ИПР от 28.12.2015** | **Утв. корр. в 2018 г.** | **млн. руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционной программе** | | **11 817,21** | **6 553,55** | **-5 263,66** | **-45%** |
| **1** | **Собственные средства всего, в том числе:** | 5 556,05 | 4 829,60 | -726,45 | -13% |
| 1.1. | Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам) в части: | 0,00 | 778,37 | 778,37 | - |
| 1.1.1. | оказания услуг по передаче электрической энергии | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.1.2. | технологического присоединения | 0,00 | 778,37 | 778,37 | - |
| 1.1.3. | прочая прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.2. | Амортизация основных средств | 3 534,93 | 3 230,54 | -304,39 | -9% |
| 1.3. | Возврат налога на добавленную стоимость | 1 576,24 | 243,92 | -1 332,32 | -85% |
| 1.4. | Прочие собственные средства | 444,88 | 576,76 | 131,88 | 30% |
| **2** | **Привлеченные средства** | **6 261,16** | **1 723,95** | **-4 537,21** | **-72%** |

*Исполнение утвержденной инвестиционной программы ПАО «Россети* *Ленэнерго (в части Ленинградской области) за 2017-2018 гг.*

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 «Россети Ленэнерго», в соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации, фактической информации из отчетов о реализации инвестиционной программы за 2017 и 2018 годы и соответствующих плановых данных, утвержденных (скорректированных) в установленном порядке за год до начала рассматриваемого отчетного года.

В период 2016-2017 гг. корректировка параметров утвержденной инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» на 2017-2018 годы не проводилась.

Корректировка параметров инвестиционной программы на 2018 год, произведенная в рамках процедуры корректировки ранее утвержденных параметров (приказ Минэнерго России от 21.12.2018 № 27@), в составе проводимого анализа исполнения инвестиционной программы за 2018 год Исполнителем не принималась к учету в виду несоответствия требованиям пункта 42 Методических указаний № 228-э. В связи с этим информация об утвержденном плане финансирования согласно отчету о реализации инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» за 2018 год принималась в соответствии параметрами инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго», утвержденной приказом Минэнерго от 28.12.2015 № 1042.

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 февраля 2015 г. № 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 настоящей работы) ПАО «Россети Ленэнерго» сформированы и опубликованы отчеты о реализации инвестиционной программы за 2017-2018 годы. В составе данных отчетов ПАО «Россети Ленэнерго» представлена фактическая информация о реализации инвестиционной программы за соответствующий год нарастающим итогом.

В соответствии с отчетом о реализации ИПР ПАО «Россети Ленэнерго» за 2017 год фактический объем финансирования инвестиционных проектов сложился ниже плана финансирования на 5 328,82 млн руб. с НДС и составил 8 407,71 млн руб. с НДС. Объем использованных собственных тарифных источников на финансирование капитальных вложений составил 1 047,84 млн. руб.

**Информация об утвержденной и фактической структуре источников финансирования инвестиционной программы ПАО «Россети 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** | **-5 328,82** | **-39%** |
| **1** | **Собственные средства всего, в том числе:** | 6 327,06 | 1 930,52 | -4 396,54 | -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 | -438,19 | -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% |

В соответствии с отчетом о реализации ИПР ПАО «Россети Ленэнерго» за 2018 год фактический объем финансирования инвестиционных проектов сложился ниже плана финансирования на 4 781,4 млн руб. с НДС и составил 7 035,82 млн руб. с НДС. Объем использованных собственных тарифных источников на финансирование капитальных вложений составил 4 101,63 млн. руб.

**Информация об утвержденной и фактической структуре источников финансирования инвестиционной программы ПАО «Россети** **Ленэнерго»   
на 2018 год   
(Ленинградская область)**

| **№ п/п** | **Источники финансирования** | **Плановый объем финансирования ИПР на 2018 год, млн руб.** | **Фактический объем финансирования ИПР в 2018 году, млн руб.** | **Отклонение (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ИПР от 28.12.2015** | **Отчет за 2018 г.** | **млн руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционной программе** | | **11 817,21** | **7 035,82** | **-4 781,41** | **-40%** |
| **1** | **Собственные средства всего, в том числе:** | **5 556,05** | **5 230,20** | **-325,85** | **-6%** |
| 1.1. | Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам) в части: | 0,00 | 792,11 | 792,11 | - |
| 1.1.1 | оказания услуг по передаче электрической энергии | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.1.2 | технологического присоединения | 0,00 | 792,11 | 792,11 | - |
| 1.1.3 | прочая прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.2. | Амортизация основных средств | 3 534,93 | 4 101,63 | 566,70 | 16% |
| 1.2.1 | учтенная в ценах (тарифах) от оказания услуг по передаче эл. энергии на 2017 год | 3 534,93 | 4 101,63 | 566,70 | 16% |
| 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 | 1 576,24 | 164,49 | -1 411,75 | -90% |
| 1.4. | Прочие собственные средства | 444,88 | 171,97 | -272,91 | -61% |
| **2** | **Привлеченные средства** | **6 261,16** | **1 805,62** | **-4 455,54** | **-71%** |
| **2.1.** | Кредиты | 5 532,83 | 1 805,62 | -3 727,21 | -67% |
| **2.2.** | Прочие привлеченные средства | 728,33 | 0,00 | -728,33 | -100% |

Исполнитель отмечает, что в соответствии с применяемым ПАО «Россети 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.

По итогам реализации инвестиционной программы за 2017 год (согласно отчету о реализации ИПР за год в целом) объем финансирования ИПР за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) – тарифных источников) по факту исполнения ИПР составил 87,7% от утвержденного планового значения (план 8 585,2 млн руб. с НДС, факт 7 526,0 млн руб. с НДС). Недоиспользование средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), составило 12,3%. При рассмотрении только инвестиционных проектов, утвержденных ИПР, фактический объем финансирования за счет тарифных источников (по данным Форма 1 «Отчет об исполнении плана финансирования инвестиционной программы») составил 6 583,6 млн руб. с НДС, что ниже утвержденного уровня на 20,2% или 1 731,7 млн руб. с НДС.

**Информация об объеме финансирования инвестиционных проектов ПАО «Россети Ленэнерго», реализуемых за счет тарифных источников в 2017 году (Ленинградская область)**

| **№ п/п** | **Направление реализации инвестиционных проектов** | **Объем финансирования в 2017 году (за счет тарифных источников), млн. руб.** | | **Отклонение  (факт-утверждено)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Утверждено ИПР в 2015 году** | **Факт по утвержденным проектам** | **млн. руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционной программе** | | 8 585,24 | 6 853,6 | -1 731,67 | -20% |
| 1 | Технологическое присоединение | 5 850,63 | 5 660,19 | -190,44 | -3% |
| 2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение | 983,67 | 613,6 | -370,51 | -38% |
| 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 | -94% |
| 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 | -66% |

По итогам реализации инвестиционной программы за 2018 год (согласно отчету о реализации ИПР за год в целом) объем финансирования ИПР за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) – тарифных источников) по факту исполнения ИПР составил 65,1% от утвержденного планового значения (план 9 067,76 млн руб. с НДС, факт 5 907,25 млн руб. с НДС). При рассмотрении только инвестиционных проектов, утвержденных ИПР, фактический объем финансирования за счет тарифных источников (по данным Форма 1 «Отчет об исполнении плана финансирования инвестиционной программы») составил 4 132,12 млн руб. с НДС, что ниже утвержденного уровня на 54% или 4 935,64 млн руб. с НДС (таблица).

**Информация об объеме финансирования инвестиционных проектов ПАО «Россети Ленэнерго», реализуемых за счет тарифных источников в 2018 году (Ленинградская область)**

| **№ п/п** | **Направление реализации инвестиционных проектов** | **Объем финансирования в 2018 году (за счет тарифных источников), млн. руб.** | | **Отклонение  (факт-утверждено)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Утверждено ИПР в 2015 году** | **Факт по утвержденным проектам** | **млн. руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционной программе** | | 9 067,76 | 4 132,12 | -4 935,64 | -54% |
| 1 | Технологическое присоединение | 5 386,43 | 2 509,61 | -2 876,83 | -53% |
| 2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение | 1 947,04 | 1 200,34 | -746,70 | -38% |
| 3 | Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики | 52,08 | 83,94 | 31,86 | 61% |
| 4 | Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства | 551,68 | 36,04 | -515,64 | -93% |
| 5 | Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 6 | Прочие инвестиционные проекты | 1 130,52 | 302,19 | -828,33 | -73% |

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 ИПР ПАО «Россети Ленэнерго» в части Ленинградской области за 2017 и 2018 годы 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.

Для оценки состава и причин сформированных по итогам реализации ИПР за 2017 год и 2018 год отклонений фактического объема финансирования инвестиционных проектов от утвержденного планового уровня, Исполнителем проведен пообъектный анализ исполнения инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» (в отношении инвестиционных проектов, реализующихся на территории Ленинградской области) за 2017-2018 годы в части тарифных источников (в составе, отраженном в рамках отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго»).

*Пообъектный анализ исполнения инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» за 2017 год*

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

* 20 инвестиционных проектов, включенных в утвержденную в 2015 году ИПР, профинансированы с превышением утвержденного плана по использованию собственных тарифных источников – фактическое использование собственных тарифных источников составило 4 564,26 млн руб. (превышение на 2 701,17 млн. руб. или 145%);
* 149 инвестиционных проектов, включенных в утвержденную в 2015 году ИПР, профинансированы в 2017 году при нулевом утвержденном плане финансирования – фактическое использование собственных тарифных источников составило 1 260,75 млн. руб.;
* финансирование капитальных вложений в 2017 году за счет собственных тарифных источников осуществлено в отношении 48 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 (титулов), 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** | | | **1863,09** | **4564,26** | **2701,17** | **145%** |
| 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 | Замена трансформатора, МВ 35 кВ и разъединителей 35 кВ на ПС 35/10 кВ "Лесогорская" | 10130015000 | 53,49 | 165,18 | 111,68 | 209% |
| 3 | 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% |
| 4 | 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% |
| 5 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-189 "Волосово") | 10151612916 | 35,66 | 64,53 | 28,86 | 81% |
| 6 | 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% |
| 7 | Реконструкция ПС 35/10 кВ "Бобочинская" | 10150025000 | 5,00 | 30,19 | 25,19 | 504% |
| 8 | ПС 110 кВ "Тайцы" | 10100648000 | 86,62 | 109,45 | 22,82 | 26% |
| 9 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-31 "Скреблово") | 60151617916 | 28,10 | 47,08 | 18,98 | 68% |
| 10 | реализация мероприятий по классу напряжения 0,4/0,2 кВ ЛО (модернизация) | 10992899951 | 74,42 | 86,57 | 12,14 | 16% |
| 11 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-731 "Путилово") | 60151620916 | 22,78 | 34,33 | 11,55 | 51% |
| 12 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС "Гранит") | 60151601916 | 28,91 | 40,45 | 11,55 | 40% |
| 13 | Установка ДГК: ПС-243 "Городская", ПС-17 "Кингисеппская", ПС-351 "Полимер" | 10141047000 | 17,81 | 29,25 | 11,44 | 64% |
| 14 | ПС 35/10 №36 Южная.Устройство компенсации емкостного тока замыкания на землю дугогасящими реакторами. | 10110112000 | 2,35 | 13,28 | 10,93 | 466% |
| 15 | 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% |
| 16 | Организация волоконно-оптической линии связи на участках ПС 48 - ПС 531 - ПС 260 - ПС 423 | 10150013000 | 11,00 | 19,61 | 8,61 | 78% |
| 17 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 332 Пчева | 10150070009 | 5,20 | 8,06 | 2,86 | 55% |
| 18 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 193 Синявино | 10150070002 | 0,14 | 0,37 | 0,24 | 173% |
| 19 | Реконструкция оборудования 35 кВ ТЭЦ-8 для присоединения ПС 720 | 10140049000 | 0,83 | 1,00 | 0,17 | 21% |
| 20 | 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 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** | **1260,75** | **1260,75** |
| 1 | Строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения новой или дополнительной мощности заявителей ЛО (от 150 до 670 кВт) | 11140126714 | 0,00 | 278,40 | 278,40 |
| 2 | Мероприятия по технологическому присоединению абонентов по вновь заключаемым договорам ЛО (свыше 670 кВт) | 11140142714 | 0,00 | 126,45 | 126,45 |
| 3 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителей к Пригородным электрическим сетям (2) | 11140140714 | 0,00 | 100,18 | 100,18 |
| 4 | Реконструкция ПС 110/10 кВ №318 | 10100523000 | 0,00 | 70,50 | 70,50 |
| 5 | Установка ММПС 110кВ на ПС №244 | 10160039000 | 0,00 | 62,34 | 62,34 |
| 6 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителей к Выборгским электрическим сетям (2) | 11140136714 | 0,00 | 57,91 | 57,91 |
| 7 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителей к Гатчинским электрическим сетям (2) | 11140137714 | 0,00 | 46,81 | 46,81 |
| 8 | ВЛ-10-0,4 кВ г.Новая Ладога Новоладожских ЭС | 10070032002 | 0,00 | 34,05 | 34,05 |
| 9 | Замена силовых трансформаторов на ПС 110 кВ №374 | 60160037000 | 0,00 | 29,58 | 29,58 |
| 10 | Выключатели 6 - 10 кВ | 20160200115 | 0,00 | 24,80 | 24,80 |
| 11 | Установка реклоузеров в сетях 6-10 кВ Гатчинских электрических сетей | 10990699905 | 0,00 | 23,67 | 23,67 |
| 12 | Замена силовых трансформаторов на ПС 110 кВ №211 | 60160036000 | 0,00 | 20,12 | 20,12 |
| 13 | Расширение просек ВЛ 35-110 кВ Новоладожских электрических сетей | 10991499907 | 0,00 | 18,43 | 18,43 |
| 14 | Установка реклоузеров в сетях 6-10 кВ Новоладожских электрических сетей | 10990699907 | 0,00 | 15,12 | 15,12 |
| 15 | Замена силовых трансформаторов на ПС 110 кВ №191 | 60160038000 | 0,00 | 15,06 | 15,06 |
| 16 | Реконструкция ВЛ 10кВ ф.37 от Северной ТЭЦ до "ТИЗ Надежда-2" | 10040036000 | 0,00 | 13,72 | 13,72 |
| 17 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 259 Белогорка | 10150070040 | 0,00 | 12,43 | 12,43 |
| 18 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ДНП "Гранит" (08-12774) | 11141010914 | 0,00 | 12,34 | 12,34 |
| 19 | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Назия" | 10120079000 | 0,00 | 10,92 | 10,92 |
| 20 | 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 |
| 21 | Установка реклоузеров в сетях 6-10 кВ Выборгских электрических сетей | 10990699904 | 0,00 | 10,55 | 10,55 |
| 22 | Реконструкция ВЛ 10кВ №44 "Кириковская" | 10141068000 | 0,00 | 10,40 | 10,40 |
| 23 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Птицефабрика "Северная" (12-11730) | 11141018914 | 0,00 | 10,22 | 10,22 |
| 24 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 391 Скворицы | 10150070019 | 0,00 | 9,84 | 9,84 |
| 25 | ПС 110 кВ №340. Замена трансформаторов | 60150024000 | 0,00 | 9,62 | 9,62 |
| 26 | Подключение КТПБ 35/10 кв в районе п.Заполье | 10141037000 | 0,00 | 8,96 | 8,96 |
| 27 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 362 Невская дубровка | 10150070049 | 0,00 | 8,59 | 8,59 |
| 28 | Расширение просек ВЛ 35-110 кВ Выборгских электрических сетей | 10991499904 | 0,00 | 8,30 | 8,30 |
| 29 | 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 |
| 30 | Установка реклоузеров в сетях 6-10 кВ Кингисеппских электрических сетей | 10990699906 | 0,00 | 7,89 | 7,89 |
| 31 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 547 Сосновская | 10150070021 | 0,00 | 7,80 | 7,80 |
| 32 | КМУ и БКМ на УРАЛ бортовой с роспуском | 20160400068 | 0,00 | 7,77 | 7,77 |
| 33 | Установка реклоузеров в сетях 6-10 кВ Тихвинских электрических сетей | 10990699908 | 0,00 | 7,56 | 7,56 |
| 34 | АГП 20 Т Compakt на шасси ГАЗ 33081 (Садко) | 20160400014 | 0,00 | 7,52 | 7,52 |
| 35 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 351Сланцевский регенераторный завод | 10150070018 | 0,00 | 6,27 | 6,27 |
| 36 | Реконструкция ВЛ 110 кВ "Дубровская-4" | 10120014000 | 0,00 | 5,70 | 5,70 |
| 37 | Реконструкция и усиление межэтажных перекрытий административного помещения мансардного этажа основного здания филиала "КнЭС" | 10141046000 | 0,00 | 5,50 | 5,50 |
| 38 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 396 Клопицы | 10150070054 | 0,00 | 5,43 | 5,43 |
| 39 | Расширение просек ВЛ 35-110 кВ Пригородных электрических сетей | 10991499903 | 0,00 | 5,19 | 5,19 |
| 40 | Расширение просек ВЛ 35-110 кВ Гатчинских электрических сетей | 10991499905 | 0,00 | 5,17 | 5,17 |
| 41 | Расширение просек ВЛ 35-110 кВ Тихвинских электрических сетей | 10991499908 | 0,00 | 5,09 | 5,09 |
| 42 | УАЗ-390995 | 20160400115 | 0,00 | 4,79 | 4,79 |
| 43 | Реконструкция ВЛ-0,4кВ Волховский РЭС | 10140047000 | 0,00 | 4,55 | 4,55 |
| 44 | Реконструкция ВЛ 10кВ ф.39-05 | 10120149000 | 0,00 | 4,51 | 4,51 |
| 45 | АГП-22м на шасси УРАЛ-5557 -1шт. | 20160400016 | 0,00 | 4,51 | 4,51 |
| 46 | ВЛ 110кВ "Дубровская-1". Замена медного провода и устранение негабаритов | 10133383000 | 0,00 | 4,02 | 4,02 |
| 47 | Установка ЦРАП на ПС № 354 "Ленинградская картонная фабрика" | 10150044000 | 0,00 | 3,97 | 3,97 |
| 48 | Замена АБ, ВУ, ЩПТ на ПС Гатчинских ЭС (ПС № 142, 259, 354, 367, 539, 395, 345) | 10130083000 | 0,00 | 3,55 | 3,55 |
| 49 | Реконструкция ВЛ-35кВ Назия-4 с переводом на 110кВ | 10140036000 | 0,00 | 3,23 | 3,23 |
| 50 | Установка ЦРАП на ПС № 367 "Шундорово" | 10150045000 | 0,00 | 3,06 | 3,06 |
| 51 | Реконструкция ВЛ 6-10 кВ КРЭС Гатчинских электрических сетей | 10140038000 | 0,00 | 2,98 | 2,98 |
| 52 | Установка реклоузеров в сетях 6-10 кВ Пригородных электрических сетей | 10990699903 | 0,00 | 2,56 | 2,56 |
| 53 | Реконструкция ВЛ 6кВ ф.2-ГЭС 9 | 10141055000 | 0,00 | 2,55 | 2,55 |
| 54 | Реконструкция ВЛ 10 кВ № 226-02 | 10141066000 | 0,00 | 2,49 | 2,49 |
| 55 | Установка реклоузеров в сетях 35 кВ во Всеволожском районе Ленинградской области | 10141096000 | 0,00 | 2,31 | 2,31 |
| 56 | Перевод нагрузок с ПС 35 кВ № 50 на ПС 110 кВ № 91 | 10110182000 | 0,00 | 2,25 | 2,25 |
| 57 | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ №484 Рябово | 10100525000 | 0,00 | 2,24 | 2,24 |
| 58 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ГБУ "Волго-Балт" (12-15313) | 11141016914 | 0,00 | 2,03 | 2,03 |
| 59 | Замена масляных выключателей на вакуумные 6-10кВ во Всеволожском районе Ленинградской области | 10140021002 | 0,00 | 2,01 | 2,01 |
| 60 | Расширение просек ВЛ 35-110 кВ Кингисеппских электрических сетей | 10991499906 | 0,00 | 1,79 | 1,79 |
| 61 | Установка для очистки и дегазации трансформаторного масла УРМ-1000 или эквивалент | 20160200001 | 0,00 | 1,78 | 1,78 |
| 62 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 546 Вознесенье | 10150070061 | 0,00 | 1,64 | 1,64 |
| 63 | Реконструкция сетей 0,4-10кВ п.Назия | 10120224000 | 0,00 | 1,59 | 1,59 |
| 64 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 340 Штурм | 10150070010 | 0,00 | 1,55 | 1,55 |
| 65 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 262 Красный маяк | 10150070042 | 0,00 | 1,54 | 1,54 |
| 66 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 142 Батово | 10150070033 | 0,00 | 1,54 | 1,54 |
| 67 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 518 Вруда | 10150070057 | 0,00 | 1,50 | 1,50 |
| 68 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 376 Молосковицы | 10150070051 | 0,00 | 1,48 | 1,48 |
| 69 | УАЗ-390945 2 ед. | 20160400113 | 0,00 | 1,46 | 1,46 |
| 70 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 215 Гоморовичи | 10150070037 | 0,00 | 1,43 | 1,43 |
| 71 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 355 Калитино | 10150070048 | 0,00 | 1,43 | 1,43 |
| 72 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 260 Милодежь | 10150070041 | 0,00 | 1,39 | 1,39 |
| 73 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 206 Подборовье | 10150070035 | 0,00 | 1,38 | 1,38 |
| 74 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 225 Промзона-2 | 10150070039 | 0,00 | 1,33 | 1,33 |
| 75 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 291 Выскотка | 10150070043 | 0,00 | 1,31 | 1,31 |
| 76 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 366 Войсковицы | 10150070050 | 0,00 | 1,31 | 1,31 |
| 77 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 519 Мельниково | 10150070029 | 0,00 | 1,30 | 1,30 |
| 78 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП №644 "Кукуй" | 10141062000 | 0,00 | 1,28 | 1,28 |
| 79 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 377 Шум | 10150070052 | 0,00 | 1,27 | 1,27 |
| 80 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 141 Ошта | 10150070032 | 0,00 | 1,27 | 1,27 |
| 81 | МАЗ-93866-044 полуприцеп г/п 27,5 т. 1 ед. | 20160400083 | 0,00 | 1,27 | 1,27 |
| 82 | Реконструкция сетей 6кВ д.Пехалево, д.Пульница | 10120207000 | 0,00 | 1,19 | 1,19 |
| 83 | Реконструкция сетей 0,4-10кВ д.Кусино | 10120206000 | 0,00 | 1,19 | 1,19 |
| 84 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 191 Красная Подстава | 10150070034 | 0,00 | 1,17 | 1,17 |
| 85 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 395 Большевик | 10150070053 | 0,00 | 1,15 | 1,15 |
| 86 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 316 Встреча | 10150070044 | 0,00 | 1,08 | 1,08 |
| 87 | Реконструкция сетей 0,4-10кВ д.Лукаши | 10120225000 | 0,00 | 1,01 | 1,01 |
| 88 | ПС 110кВ № 189. Реконструкция КРУН 10кВ | 10133406000 | 0,00 | 1,00 | 1,00 |
| 89 | Расширение просек ВЛ 35-110 кВ Санкт-Петербургских высоковольтных электрических сетей | 10991499902 | 0,00 | 1,00 | 1,00 |
| 90 | Установка для проверки простых защит типа Ретом-21 или эквивалент | 20160200005 | 0,00 | 0,98 | 0,98 |
| 91 | ГаЗ-66 | 20160400043 | 0,00 | 0,91 | 0,91 |
| 92 | Установка ММПС 110 кВ на ПС №390 | 10151001000 | 0,00 | 0,87 | 0,87 |
| 93 | Реконструкция ВЛ 10кВ ф.215-05 н.п.Плотичное | 10130008000 | 0,00 | 0,84 | 0,84 |
| 94 | 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 |
| 95 | Замена трансформаторов ПС 110кВ №390 | 10133386000 | 0,00 | 0,75 | 0,75 |
| 96 | Замена грозотроса ВЛ-110кВ л. Лужская-5 | 10141049000 | 0,00 | 0,73 | 0,73 |
| 97 | Реконструкция ВЛ 10 кВ №43 "Чуновская" | 10141067000 | 0,00 | 0,66 | 0,66 |
| 98 | Перевод нагрузок 10кВ с ПС "Осиновая роща" на ПС №97 в пос. Юкки | 10080243001 | 0,00 | 0,65 | 0,65 |
| 99 | 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 |
| 100 | Реконструкция ВЛ 110 кВ "Приозерская-1,2" | 10120013000 | 0,00 | 0,53 | 0,53 |
| 101 | Энерготестер ПКЭ-А или эквивалент | 20160200059 | 0,00 | 0,53 | 0,53 |
| 102 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 531 Торковичи | 10150070030 | 0,00 | 0,52 | 0,52 |
| 103 | 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 |
| 104 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 249 Дыми | 10150070013 | 0,00 | 0,52 | 0,52 |
| 105 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 208 Мыслинская | 10150070036 | 0,00 | 0,52 | 0,52 |
| 106 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 322 Вырица | 10150070045 | 0,00 | 0,52 | 0,52 |
| 107 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 483 Тосно | 10150070055 | 0,00 | 0,52 | 0,52 |
| 108 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 484 Рябово | 10150070056 | 0,00 | 0,52 | 0,52 |
| 109 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ д.Барково | 10141059000 | 0,00 | 0,52 | 0,52 |
| 110 | ПС 35 кВ № 730. Замена трансформаторов и выключателей | 10070322000 | 0,00 | 0,45 | 0,45 |
| 111 | Реконструкция участка ВЛ 110 кВ Лужская-1 - Лужская-2 | 10150037000 | 0,00 | 0,40 | 0,40 |
| 112 | Реконструкция сетей 0,4кВ в д. В.Осельки | 10120067000 | 0,00 | 0,33 | 0,33 |
| 113 | Реконструкция ВЛ-0,4кВ Киришский РЭС | 10140048000 | 0,00 | 0,30 | 0,30 |
| 114 | Реконструкция ВЛ-10кВ №323-03 | 10141063000 | 0,00 | 0,25 | 0,25 |
| 115 | Организация волоконно-оптической линии связи на участке ПС 327 – ГЭС 12 | 10150011000 | 0,00 | 0,22 | 0,22 |
| 116 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЛОЭСК (11-8815) | 11141017914 | 0,00 | 0,21 | 0,21 |
| 117 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 224 Промзона-1 | 10150070038 | 0,00 | 0,19 | 0,19 |
| 118 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 379 Серебрянка | 10150070027 | 0,00 | 0,18 | 0,18 |
| 119 | Реконструкция КЛ 0,4кВ г.Приозерск | 10120062000 | 0,00 | 0,17 | 0,17 |
| 120 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 533 Бородинская-1 | 10150070059 | 0,00 | 0,13 | 0,13 |
| 121 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 330 Мичуринская | 10150070026 | 0,00 | 0,11 | 0,11 |
| 122 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 304 Запорожская | 10150070014 | 0,00 | 0,11 | 0,11 |
| 123 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 144 Жельцы | 10150070022 | 0,00 | 0,11 | 0,11 |
| 124 | Реконструкция ВЛ 10кВ ф.158-07 п.Кирпичное | 10130014000 | 0,00 | 0,10 | 0,10 |
| 125 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 511 Плодовое | 10150070028 | 0,00 | 0,10 | 0,10 |
| 126 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 538 Пехенец | 10150070020 | 0,00 | 0,10 | 0,10 |
| 127 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 534 Дзержинка | 10150070031 | 0,00 | 0,10 | 0,10 |
| 128 | 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 |
| 129 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 349 Липки | 10150070017 | 0,00 | 0,09 | 0,09 |
| 130 | Установка устройств ОМП (ИМФ) на ПС №№ 43, 362 | 10140004000 | 0,00 | 0,08 | 0,08 |
| 131 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 226 Кисельня | 10150070025 | 0,00 | 0,08 | 0,08 |
| 132 | Реконструкция сетей 0,4кВ д.Новинка | 10120221000 | 0,00 | 0,08 | 0,08 |
| 133 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 331 Красносельская | 10150070015 | 0,00 | 0,07 | 0,07 |
| 134 | Снегоуборщик HUSQVARNA 5524ST или эквивалент | 20160200030 | 0,00 | 0,07 | 0,07 |
| 135 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 337 Вындин Остров | 10150070016 | 0,00 | 0,06 | 0,06 |
| 136 | Сушильный шкаф для силикагеля | 20160200031 | 0,00 | 0,05 | 0,05 |
| 137 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 209 Родина | 10150070024 | 0,00 | 0,04 | 0,04 |
| 138 | Реконструкция ВЛ 6 кВ ф.01-01 | 10133397000 | 0,00 | 0,03 | 0,03 |
| 139 | Реконструкция ВЛ 6кВ ф.725-06 | 10133399000 | 0,00 | 0,03 | 0,03 |
| 140 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ДНП "Зеленая поляна" (10-19689) | 11141012914 | 0,00 | 0,03 | 0,03 |
| 141 | Охранно-пожарная сигнализация, СОУЭ комплекса зданий и территории производственной базы Филиала ОАО «Ленэнерго» «ТхЭС» | 10150087000 | 0,00 | 0,02 | 0,02 |
| 142 | Перевод нагрузки с ПС 143 Тихвин-город на ПС 147 Тихвин по сети 6-10 кВ | 10160033000 | 0,00 | 0,02 | 0,02 |
| 143 | Замена ДГК на ПС 110/35/10 кВ №483 (1 и 3 СШ) | 10141093000 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| 144 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 164 Сомино | 10150070023 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| 145 | Установка АЧР на ПС 35/10 кВ №716 | 10150801905 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| 146 | Установка АЧР на ПС 110/10 кВ №316 | 10150802905 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| 147 | Установка АЧР на ПС 110/6 кВ №724 | 10150803905 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| 148 | Установка АЧР на ПС 110/35/10 кВ №142 | 10150804905 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| 149 | Реконструкция ПС № 720 «Мга» | 10031022000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

**Фактическое использование собственных тарифных источников на финансирование новых титулов, 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 |
| 48 | Реконструкция здания склада СМиТ ГМиТ Луга в г. Луга (установка пожарной сигнализации) | 10170001606 | - | 0,00 | 0,00 |

По результатам анализа Исполнителем определено 172 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 5 762,33 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** | | | **6790,89** | **1028,55** | **-5762,33** | **-85%** |
| 1 | Строительство учебного комплекса ОАО "Ленэнерго" в пос. Терволово, Гатчинского муниципального района, Ленинградской области | 10120183000 | 462,36 | 30,28 | -432,08 | -93% |
| 2 | Реконструкция сети внешнего электроснабжения морского торгового порта "Усть-Луга" | 10070021000 | 405,31 | 8,67 | -396,65 | -98% |
| 3 | 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% |
| 4 | Реконструкция ПС 110 кВ №211 | 10070372000 | 359,47 | 0,00 | -359,47 | -100% |
| 5 | Реконструкция ПС 110 кВ № 330 "Мичуринская" | 10100122000 | 226,44 | 9,94 | -216,50 | -96% |
| 6 | Замена силовых трансформаторов на ПС 110/10 кВ №525 | 10090086000 | 194,37 | 0,00 | -194,37 | -100% |
| 7 | Реконструкция ПС №524 "Салют" | 10160013000 | 183,58 | 2,94 | -180,64 | -98% |
| 8 | реализация мероприятий по классу напряжения 110кВ ЛО (модернизация) | 10992899954 | 165,75 | 0,00 | -165,75 | -100% |
| 9 | Строительство зданий для подготовки и проживания команд, участвующих в проводимых в Учебном комплексе соревнованиях | 10160042000 | 163,88 | 2,10 | -161,77 | -99% |
| 10 | Реконструкция ПС 35/6 кВ "Гатчина" | 10150004000 | 154,08 | 9,05 | -145,03 | -94% |
| 11 | Реконструкция ПС 35/10 кВ "Кондратьевская" с переводом на напряжение 110 кВ с ВЛ-110 кВ | 10100131000 | 117,48 | 0,00 | -117,48 | -100% |
| 12 | Строительство производственной базы г.Волхов | 10080446000 | 119,77 | 3,96 | -115,81 | -97% |
| 13 | Замена силовых трансформаторов на ПС 110/10 кВ №526 | 10130055000 | 110,00 | 0,00 | -110,00 | -100% |
| 14 | Строительство ВЛ-110кВ от ПС "Лехтуси" до ТЭЦ-21 | 10090005000 | 110,65 | 2,18 | -108,47 | -98% |
| 15 | Установка 2-х ММПС 110кВ на ПС №391 | 10160040000 | 107,94 | 0,00 | -107,94 | -100% |
| 16 | Реконструкция ПС 110/10кВ №391 | 10120286000 | 225,42 | 120,49 | -104,93 | -47% |
| 17 | Реконструкция ПС 110/35/10кВ № 48 "Луга" | 10100083000 | 303,82 | 215,80 | -88,02 | -29% |
| 18 | Замена силовых трансформаторов и СВ 10 кВ на ПС 110/10 кВ №362 | 60170022000 | 91,45 | 5,62 | -85,84 | -94% |
| 19 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-547 "Сосновская") | 10151602916 | 78,64 | 3,31 | -75,33 | -96% |
| 20 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-377 "Шум") | 10151607916 | 73,67 | 0,00 | -73,67 | -100% |
| 21 | Перевод ПС 35 кВ №607 "Касимово" на 110 кВ | 10150031000 | 70,00 | 0,00 | -70,00 | -100% |
| 22 | Реконструкция ПС 35/10 кВ "Вырица" | 10150014000 | 67,39 | 0,00 | -67,39 | -100% |
| 23 | Реконструкция ПС 35/6 кВ "Ирмино" | 70120015000 | 77,79 | 12,22 | -65,57 | -84% |
| 24 | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ №537 "Сертолово" | 10110181000 | 60,00 | 0,00 | -60,00 | -100% |
| 25 | Телемеханизация ПС 35 кВ Санкт-Петербургских высоковольтных электрических сетей | 10110209008 | 56,78 | 0,00 | -56,78 | -100% |
| 26 | Реконструкция ПС 35кВ №635 | 10080188000 | 103,07 | 47,12 | -55,95 | -54% |
| 27 | Измерительные трансформаторы | 20160200113 | 56,64 | 2,09 | -54,55 | -96% |
| 28 | Реконструкция ПС 35/10 "Каменногорская" | 10150069000 | 53,33 | 2,99 | -50,34 | -94% |
| 29 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-158 "Победа") | 10151605916 | 53,47 | 3,37 | -50,10 | -94% |
| 30 | Реконструкция ПС № 142 "Батово" (включая новые заходы 110 кВ) | 10070558000 | 50,00 | 2,77 | -47,23 | -94% |
| 31 | Силовые трансформаторы 2,5-63МВА | 20160200111 | 47,20 | 0,00 | -47,20 | -100% |
| 32 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-511 "Плодовое") | 10151606916 | 40,36 | 0,00 | -40,36 | -100% |
| 33 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-187 "Глажево") | 10151619916 | 38,89 | 0,00 | -38,89 | -100% |
| 34 | Реконструкция ПС 110/10 кВ №333 | 60170024000 | 54,15 | 15,81 | -38,34 | -71% |
| 35 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-344 "Гостилицы") | 10151609916 | 35,83 | 0,00 | -35,83 | -100% |
| 36 | Построение объединенного ДП филиала ОАО "Ленэнерго" "КнЭС" | 10133414000 | 68,91 | 34,10 | -34,81 | -51% |
| 37 | ПС 110кВ № 482 реконструкция РУ-35кВ | 10141077000 | 34,46 | 0,00 | -34,46 | -100% |
| 38 | Строительство заходов ВЛ 110 кВ на ПС 110 кВ "Красная звезда" | 10160005000 | 33,89 | 0,00 | -33,89 | -100% |
| 39 | Строительство ПС 110 кВ Красная звезда | 10070677000 | 33,89 | 0,00 | -33,89 | -100% |
| 40 | ПС 35кВ №715 реконструкция РУ-35кВ | 10141079000 | 33,38 | 0,00 | -33,38 | -100% |
| 41 | Реконструкция ПС 110 кВ № 51 с увеличением трансформаторной мощности | 10110232000 | 33,34 | 0,00 | -33,34 | -100% |
| 42 | Построение ДП ОДС Востока | 10100186000 | 31,27 | 0,22 | -31,05 | -99% |
| 43 | Строительство ПС 35 кВ "Пески" с заходами на ПС "Молодежная" | 10100135000 | 30,00 | 0,63 | -29,37 | -98% |
| 44 | Реконструкция ПС 110/10 кВ №374 | 10070582000 | 28,75 | 0,00 | -28,75 | -100% |
| 45 | Строительство ПС 110 кВ "Девяткино" взамен ПС 35 кВ № 50 | 10070678000 | 30,34 | 1,72 | -28,63 | -94% |
| 46 | Замена масляных выключателей на вакуумные 6-10кВ в Новоладожских электрических сетях | 10140021007 | 34,52 | 5,92 | -28,60 | -83% |
| 47 | 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% |
| 48 | ЭТЛ ЗИЛ-4331 или эквивалент | 20160400123 | 27,14 | 0,00 | -27,14 | -100% |
| 49 | Создание опорного источника питания в районе ПС 35/10кВ "Пудость" | 10160041000 | 29,30 | 2,27 | -27,03 | -92% |
| 50 | Замена ячеек 10 кВ на ПС 35/10 кВ №716 "Тосно" | 10150029000 | 26,97 | 0,00 | -26,97 | -100% |
| 51 | Реконструкция ПС 110/10 кВ №191 "Красная подстава" | 10130056000 | 26,45 | 0,00 | -26,45 | -100% |
| 52 | Реконструкция ПС 110/35/6 кВ №32 с компенсацией емкостных токов, РЗиА и заменой АБ | 10031844000 | 30,13 | 3,86 | -26,28 | -87% |
| 53 | Организация волоконно-оптической линии связи научастках ПС 403 - ПС 325 - ПС 515 | 10150022000 | 27,36 | 1,11 | -26,25 | -96% |
| 54 | Корпоративная геоинформационная система | 10120184000 | 25,65 | 0,00 | -25,65 | -100% |
| 55 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-620 "Васкелово") | 10151621916 | 26,01 | 0,99 | -25,02 | -96% |
| 56 | Поставка и монтаж здания АБК в пос. Гостилицы Ломоносовского района | 10130084000 | 24,84 | 0,02 | -24,82 | -100% |
| 57 | Построение систем гарантированного электроснабжения ПС 110кВ Ленинградской области | 10120189000 | 24,18 | 0,01 | -24,17 | -100% |
| 58 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-633 "Ладожское озеро") | 10151623916 | 23,80 | 0,00 | -23,80 | -100% |
| 59 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-35 "Оредеж") | 10151614916 | 22,78 | 0,00 | -22,78 | -100% |
| 60 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС "Пламя") | 60151611916 | 28,10 | 5,39 | -22,71 | -81% |
| 61 | Замена ячеек 10 кВ на ПС 35/10 кВ "Пламя" | 10160008000 | 21,55 | 0,00 | -21,55 | -100% |
| 62 | реализация мероприятий по классу напряжения 10/6 кВ ЛО (модернизация) | 10992899952 | 20,97 | 0,00 | -20,97 | -100% |
| 63 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-9 "Кикерино") | 60151615916 | 28,10 | 7,42 | -20,69 | -74% |
| 64 | 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% |
| 65 | 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% |
| 66 | 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% |
| 67 | Строительство заходов на ПС 110 кВ "Девяткино" | 10150071000 | 18,81 | 0,00 | -18,81 | -100% |
| 68 | 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% |
| 69 | Техническое перевооружение технологической сети подвижной радиосвязи ОАО «Ленэнерго» (ЛО) | 10120138000 | 29,14 | 10,90 | -18,24 | -63% |
| 70 | реализация мероприятий по классу напряжения 35 кВ ЛО (модернизация) | 10992899953 | 17,60 | 0,00 | -17,60 | -100% |
| 71 | Реконструкция мастерского участка "Бокситогорский" | 10141087000 | 17,06 | 0,00 | -17,06 | -100% |
| 72 | Реконструкция КРУН-10кВ на ПС 110/10 №248 "Шамокша" | 10141091000 | 18,13 | 1,95 | -16,18 | -89% |
| 73 | трелевочник ТДТ-55 или эквивалент | 20160400105 | 16,05 | 0,00 | -16,05 | -100% |
| 74 | 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% |
| 75 | 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% |
| 76 | Реконструкция РПБ-5 для размещения ОДС "Севера" | 10160010000 | 17,95 | 2,83 | -15,11 | -84% |
| 77 | 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% |
| 78 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС "Кобрино") | 60151610916 | 28,10 | 14,98 | -13,13 | -47% |
| 79 | Замена масляных выключателей на вакуумные 6-10кВ в Кингисеппских электрических сетях | 10140021006 | 12,65 | 0,00 | -12,65 | -100% |
| 80 | 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% |
| 81 | Выключатели 35 - 110 кВ | 20160200114 | 14,16 | 1,89 | -12,27 | -87% |
| 82 | Телемеханизация ПС 110 кВ Гатчинских электрических сетей | 10110209002 | 11,96 | 0,00 | -11,96 | -100% |
| 83 | 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% |
| 84 | Организация волоконно-оптической линии связи на участках ПС 351 – ПС 209 – ПС 7 | 10170018000 | 12,04 | 0,95 | -11,10 | -92% |
| 85 | 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% |
| 86 | 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% |
| 87 | Реконструкция ПС 110/10 кВ № 259 | 10070763000 | 10,00 | 0,00 | -10,00 | -100% |
| 88 | Организация цифрового ВЧ-канала на участке ПС №246 «Шамокша» - ПС №266 «Лодейнопольская» | 10130051000 | 9,92 | 0,00 | -9,92 | -100% |
| 89 | 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% |
| 90 | Замена масляных выключателей на вакуумные 6-10кВ в Гатчинских электрических сетях | 10140021005 | 9,11 | 0,00 | -9,11 | -100% |
| 91 | 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% |
| 92 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 290 Сырец | 10150070011 | 9,30 | 1,43 | -7,88 | -85% |
| 93 | Организация цифрового ВЧ-канала на участке ПС №295 «Колчаново» - ПС №37 «Сясь» | 10140015000 | 7,61 | 0,00 | -7,61 | -100% |
| 94 | Реконструкция ПС 110/10 кВ №549 "Порт" | 10110105000 | 7,28 | 0,00 | -7,28 | -100% |
| 95 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции 110 кВ № 26 Выборг-районная | 10150070001 | 7,63 | 0,51 | -7,12 | -93% |
| 96 | Строительство АБК с ЦУС Гатчинских электрических сетей на территории ПС 35/6 кВ "Гатчина" | 10150005000 | 9,76 | 3,27 | -6,49 | -66% |
| 97 | реализация мероприятий по классу напряжения 10/6 кВ ЛО (автоматизация) | 10992899962 | 6,08 | 0,00 | -6,08 | -100% |
| 98 | Реконструкция ПС 57 | 10080100000 | 6,42 | 0,35 | -6,07 | -95% |
| 99 | ПС 110 кВ "Луга-Южная" взамен ПС 35 кВ "Южная" | 10080635000 | 6,02 | 0,00 | -6,02 | -100% |
| 100 | Организация цифрового ВЧ-канала на участке ПС №25 «Сухое» - ПС №377 «Шум» | 10130050000 | 5,68 | 0,00 | -5,68 | -100% |
| 101 | грузопассажирский большой ГАЗ-66 или эквивалент | 20160400062 | 5,61 | 0,00 | -5,61 | -100% |
| 102 | Организация цифрового ВЧ-канала на участке ПС №731 «Путилово» - ПС №30 «Назия» | 10130048000 | 5,33 | 0,00 | -5,33 | -100% |
| 103 | Организация цифрового ВЧ-канала на участке ПС №524 «Салют» - ПС №30 «Назия» | 10130049000 | 5,30 | 0,00 | -5,30 | -100% |
| 104 | Организация АВР 35-10кВ на ПС-601 | 10151003000 | 4,71 | 0,00 | -4,71 | -100% |
| 105 | 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% |
| 106 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 324 Мгинская | 10150070008 | 5,78 | 1,14 | -4,64 | -80% |
| 107 | БКМ ГАЗ-66 или эквивалент | 20160400018 | 4,11 | 0,00 | -4,11 | -100% |
| 108 | БКМ МТЗ-82 или эквивалент | 20160400019 | 4,11 | 0,00 | -4,11 | -100% |
| 109 | Бульдозер ДТ-175М или эквивалент | 20160400034 | 4,07 | 0,00 | -4,07 | -100% |
| 110 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-393 "Волхов") | 10151624916 | 4,19 | 0,23 | -3,97 | -95% |
| 111 | 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% |
| 112 | Грузовой-самосвал САЗ-3507 или эквивалент | 20160400051 | 3,66 | 0,00 | -3,66 | -100% |
| 113 | Реконструкция ЗТП 291 в п. Володарский | 10141048000 | 4,00 | 0,55 | -3,45 | -86% |
| 114 | грузовые г/п >5тн ЗИЛ-130 или эквивалент | 20160400056 | 3,35 | 0,00 | -3,35 | -100% |
| 115 | грузовые г/п >5тн ЗиЛ-131 или эквивалент | 20160400057 | 3,35 | 0,00 | -3,35 | -100% |
| 116 | Реконструкция ЗТП №873 п. Ретюнь | 10120093000 | 3,02 | 0,00 | -3,02 | -100% |
| 117 | Реконструкция ПС 35/10 кВ "Рябовская" | 10150026000 | 3,00 | 0,00 | -3,00 | -100% |
| 118 | Реконструкция РЗА на ПС Лужского района Ленинградской области | 10110291000 | 3,06 | 0,13 | -2,93 | -96% |
| 119 | Бригадные ВМ-3284 или эквивалент | 20160400022 | 2,76 | 0,00 | -2,76 | -100% |
| 120 | Реконструкция ЗТП №1574 н.п.Овсище | 10120088000 | 2,76 | 0,00 | -2,76 | -100% |
| 121 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-378 "Обитай") | 10151618916 | 2,73 | 0,00 | -2,73 | -100% |
| 122 | Трактор МТЗ-80Л или эквивалент | 20160400102 | 2,67 | 0,00 | -2,67 | -100% |
| 123 | Реконструкция электрокотельной РПБ-IV в г. Луга | 10110111000 | 2,60 | 0,00 | -2,60 | -100% |
| 124 | Расширение ПС 110 кВ №324 с установкой силового трансформатора Т-2 и секции КРУН-10 кВ | 10060040000 | 2,54 | 0,00 | -2,54 | -100% |
| 125 | Реконструкция ЗТП №679 п. Волошово | 10120090000 | 2,48 | 0,00 | -2,48 | -100% |
| 126 | Поставка контроллера Сикон С-70 или эквивалент | 20160200109 | 2,12 | 0,00 | -2,12 | -100% |
| 127 | Полуприцеп 9370-01 или эквивалент | 20160400088 | 2,01 | 0,00 | -2,01 | -100% |
| 128 | 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% |
| 129 | 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% |
| 130 | Прицеп-роспуск ТМЗ-802 или эквивалент | 20160400091 | 1,89 | 0,15 | -1,74 | -92% |
| 131 | Реконструкция ПС 35/10кВ "Потанино" | 10120074000 | 1,70 | 0,00 | -1,70 | -100% |
| 132 | Установка выключателя 110кВ на ПС 110/10/6кВ №225с | 10120284000 | 1,65 | 0,00 | -1,65 | -100% |
| 133 | Реконструкция РУ 6, 35кВ на ПС 35/6кВ №638 | 10120018000 | 1,56 | 0,00 | -1,56 | -100% |
| 134 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС "Красноармейская") | 10151604916 | 1,54 | 0,00 | -1,54 | -100% |
| 135 | ПС 35кВ № 16. Установка выключателя 35кВ | 10133410000 | 1,70 | 0,24 | -1,46 | -86% |
| 136 | Устройство ж/б ограждения на ПС 110/10кВ №144 | 10120102000 | 1,57 | 0,12 | -1,45 | -92% |
| 137 | Устройство ж/б ограждения на РПБ Осьминского РЭУ | 10120103000 | 1,57 | 0,12 | -1,45 | -92% |
| 138 | Установка устройств ОМП (ИМФ) на ПС № 193 | 10160004000 | 1,93 | 0,53 | -1,39 | -72% |
| 139 | Установка устройств ОМП (ИМФ) на ПС № 30 | 10150003000 | 1,93 | 0,55 | -1,38 | -71% |
| 140 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-725 "Новолисино") | 10151608916 | 1,29 | 0,00 | -1,29 | -100% |
| 141 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 378 Обитай | 10150070003 | 7,63 | 6,43 | -1,20 | -16% |
| 142 | Реконструкция ТП №1400 в п. Войскорово | 10122411000 | 2,18 | 1,08 | -1,11 | -51% |
| 143 | Реконструкция ОПУ на ПС 35/10кВ "Торошковичи" | 10120087000 | 1,07 | 0,00 | -1,07 | -100% |
| 144 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-12 "Алексеевка") | 10151613916 | 1,02 | 0,00 | -1,02 | -100% |
| 145 | Реконструкция здания бригадного пункта в пос.Копорье Ломоносовского района | 10140030000 | 0,99 | 0,00 | -0,99 | -100% |
| 146 | Легковой ВАЗ-21310 или эквивалент | 20160400075 | 0,92 | 0,00 | -0,92 | -100% |
| 147 | Служебный Chevrolet Niva или эквивалент | 20160400096 | 0,92 | 0,00 | -0,92 | -100% |
| 148 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 522 Пупышево | 10150070005 | 0,89 | 0,00 | -0,89 | -100% |
| 149 | Источник бесперебойного питания Smart UPS XL 230V RM-3U-Battery Pack или эквивалент | 20160200051 | 0,83 | 0,00 | -0,83 | -100% |
| 150 | Источник бесперебойного питания 3kVA Eaton Powerware 9130 или эквивалент | 20160200052 | 0,83 | 0,00 | -0,83 | -100% |
| 151 | Контейнер морской | 20160200060 | 0,83 | 0,00 | -0,83 | -100% |
| 152 | ПС 35/10кВ №601. Замена силовых трансформаторов | 10120229000 | 11,58 | 10,87 | -0,71 | -6% |
| 153 | Реконструкция ТП 2214 | 10141069000 | 0,73 | 0,06 | -0,66 | -91% |
| 154 | Оборудование для измерения емкостных токов замыкания на землю и напряжения смещения нейтрали | 20160200110 | 0,59 | 0,00 | -0,59 | -100% |
| 155 | Реконструкция ТП 2040 | 10141074000 | 0,54 | 0,02 | -0,52 | -97% |
| 156 | Реконструкция ТП 2078 | 10141072000 | 0,54 | 0,06 | -0,48 | -89% |
| 157 | Реконструкция ТП 2088 | 10141071000 | 0,54 | 0,06 | -0,48 | -89% |
| 158 | Реконструкция ТП 2098 | 10141073000 | 0,54 | 0,06 | -0,48 | -89% |
| 159 | Выпрямитель Cordex Supervisory Module SM35 "Argus" или эквивалент | 20160200053 | 0,47 | 0,00 | -0,47 | -100% |
| 160 | Реконструкция ТП 1041 | 10141070000 | 0,46 | 0,01 | -0,44 | -97% |
| 161 | Реконструкция РЗА на ПС 35/10кВ "Торошковичи" | 10120086000 | 0,43 | 0,00 | -0,43 | -100% |
| 162 | Реконструкция ПС № 56 (РУ 110 кВ) | 10070725000 | 0,40 | 0,00 | -0,40 | -100% |
| 163 | Выпрямитель Cordex CXRC 48-650W 120/208-240 VAC Module "Argus" или эквивалент | 20160200054 | 0,39 | 0,00 | -0,39 | -100% |
| 164 | Целевая программа модернизации систем телемеханики, Ленинградская область | 10110209000 | 68,74 | 68,37 | -0,37 | -1% |
| 165 | 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% |
| 166 | Инверторный генератор для автономного питания лабораторного оборудования | 20160200108 | 0,24 | 0,00 | -0,24 | -100% |
| 167 | П-321М Частотомер или эквивалент | 20160200094 | 0,21 | 0,00 | -0,21 | -100% |
| 168 | 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% |
| 169 | Комбинированный комплект Fluke 1587MDT или эквивалент | 20160200090 | 0,14 | 0,00 | -0,14 | -100% |
| 170 | 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% |
| 171 | реализация мероприятий по классу напряжения 110кВ ЛО (автоматизация) | 10992899964 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 172 | реализация мероприятий по классу напряжения 35 кВ ЛО (автоматизация) | 10992899963 | 0,08 | 0,00 | -0,08 | -100% |

С учетом результатов анализа исполнения ИПР ПАО «Россети Ленэнерго» по итогам ее реализации в 2017 году, объем фактического финансирования ИПР за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) составляет:

* 88% от утвержденного планового значения (план – 8 585,2 млн руб. с НДС, факт – 7 526,0 млн. руб. с НДС) - при учете результатов финансирования новых инвестиционных проектов;
* 80% от утвержденного планового значения (план – 8 585,2 млн руб. с НДС, факт – 6 853,6 млн. руб. с НДС) - при учете результатов финансирования инвестиционных проектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке ИПР от 28.12.2015 г.

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 «Россети 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 2017 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 «Россети 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: 9,7% 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 | 6 853,6 | 87,7% | 79,8% |
| То же, за вычетом источников, не предусмотренных ТБР в составе собственных (тарифных) средств | 3 852,1 | 1 047,8 | 844,2 | 27,2% | 9,7% |

На основе отчетных данных о реализации ИПР за 2017 год Исполнителем проведена оценка предполагаемой величины корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) ИПР за 2017 год. Оценка выполнена согласно формуле пункта 42 Методических указаний № 228-э.

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 «Россети Ленэнерго» (Ленинградская область) в рамках тарифно-балансовых решений на 2017 год – 2 597,361 млн. руб.;
* величина дохода на инвестированный капитал, установленная для ПАО «Россети 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 «Россети 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 «Россети 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 «Россети 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 «Россети 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 «Россети Ленэнерго» (Ленинградская область) и принятому к учету Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области).

Величина фактических выпадающих доходов ПАО «Россети 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 «Россети 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 «Россети 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 «Россети 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 «Россети 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 «Россети** **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 «Россети 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.

**Оценочный расчет размера корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2017 год**

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Составляющая 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) | 2 066,485 |
| 7 | **Объем собственных средств на реализацию ИПР** | **549,077** |
| 8 | Плановый размер финансирования ИПР | 3 852,123 |
| 9 | Фактический размер финансирования ИПР | 1 047,843 |
| *9.1.* | *отклонение по исполнению ИПР* | -2 804,280 |
| *9.2.* | *% исполнения ИПР* | -72,8% |
| 10 | **Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР** | **-399,719** |

*Пообъектный анализ исполнения инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» за 2018 год*

Исполнителем определено, что 153 проекта инвестиционной программы, в отношении которых утвержденной в 2015 году инвестиционной программой предусмотрено использование тарифных источников для финансирования капитальных вложений, исключены из состава реализующихся мероприятий. Тарифный источник в размере 6 612,57 млн. руб. не использован для реализации данных проектов.

**Собственные тарифные источники, не использованные на финансирование титулов, включенных в утвержденную в 2015 году инвестиционную программу**

| **№** | **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 2015 году)** | **Факт** | **млн. руб.** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | **7897,79** | **-** | **-7897,79** |
| 1 | Строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения новой или дополнительной мощности заявителей ЛО | F\_11990102999 | 2353,10 | - | -2353,10 |
| 2 | Перевод ПС 35 кВ №607 "Касимово" на 110 кВ (замена силовых трансформаторов 35 кВ мощностью 2х16 МВА на 110 кВ 2х40 МВА) | F\_10150031000 | 632,00 | - | -632,00 |
| 3 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области | F\_11991699999 | 371,19 | - | -371,19 |
| 4 | АИИС КУЭ розничного рынка ЛО | F\_10992899999 | 285,00 | - | -285,00 |
| 5 | Реконструкция ПС 110 кВ №211 | F\_10070372000 | 283,69 | - | -283,69 |
| 6 | Модернизация/создание ИИК | F\_10992899991 | 279,15 | - | -279,15 |
| 7 | Программа Системы Сбора и Передачи Информации (ССПИ) по соглашению с филиалом ОАО СО ЕЭС Ленинградское РДУ, ЛО | F\_10150070000 | 221,82 | - | -221,82 |
| 8 | Строительство ПС 35 кВ "Пески" с заходами на ПС "Молодежная" | F\_10100135000 | 200,00 | - | -200,00 |
| 9 | Модернизация ПС 110 кВ № 51 в части замены силовых трансформаторов по номинальной мощности и установки ячеек 6-110 кВ | F\_10110232000 | 186,00 | - | -186,00 |
| 10 | Строительство ПС 110 кВ Красная звезда | F\_10070677000 | 175,62 | - | -175,62 |
| 11 | 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 (Модернизация 27 объектов ПАО «Ленэнерго» в части установка антитеррористического оборудования) | F\_10110268000 | 142,51 | - | -142,51 |
| 12 | Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, ЛО (1 этап 19 693 точки учета) | F\_10992899951 | 141,84 | - | -141,84 |
| 13 | Целевая программа по замене масляных выключателей на вакуумные 6-10кВ | F\_10991299999 | 141,51 | - | -141,51 |
| 14 | Строительство заходов ВЛ 110 кВ на ПС 110 кВ "Красная звезда" | F\_10160005000 | 131,58 | - | -131,58 |
| 15 | Реконструкция ПС 110 кВ № 244 "Манушкино" (Реконструкция ПС 110/10кВ №244 Манушкино-Разметелево трансформаторной мощностью 20 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 60 МВА до 80 МВА) | F\_10100104000 | 123,04 | - | -123,04 |
| 16 | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ №537 "Сертолово" (Реконструкция ПС 110/35/10 кВ №537 "Сертолово"трансформаторной мощностью 80 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 46 МВА до 126 МВА) | F\_10110181000 | 116,61 | - | -116,61 |
| 17 | Оборудование, не входящее в сметы строек ЛО | F\_20990299999 | 106,18 | - | -106,18 |
| 18 | Замена ОД и КЗ на ПС 35-110 кВ Ленинградской области | F\_10991899999 | 91,42 | - | -91,42 |
| 19 | Замена неизолированного провода на СИП на ВЛ 6-10 кВ Гатчинских электрических сетей в части ВЛ-10 кВ ф-3 ПС-400; ф-2 ПС-400; ф-3 ПС-Кобрино; ф-08 ПС-142; ф-01 ПС-400; ф-04 ПС-Кобрино; ф-07 ПС-Кобрино; ф-03 ПС-Юбилейная; ф-05 ПС-Юбилейная; ф-07 ПС-Юбилейная; ф-11 ПС-259; ф-07 ПС-259 | F\_10170901905 | 87,09 | - | -87,09 |
| 20 | Замена неизолированного провода на СИП на ВЛ 6-10 кВ в Ленинградской области в части ГтЭС | F\_10990999905 | 87,09 | - | -87,09 |
| 21 | Реконструкция ПС 110 кВ № 331 "Красносельская" (Реконструкция ПС 110 кВ № 331 Краносельская в части установки силового трансформатора 6,3 МВА) | F\_10100123000 | 83,11 | - | -83,11 |
| 22 | Модернизация системы сбора и передачи информации на ПС 35 кВ Выборгских электрических сетей № 25, 603, 606, 620, 628, Бобочинская, Гавриловская, Гончаровская | F\_10110209007 | 79,65 | - | -79,65 |
| 23 | Строительство зданий для подготовки и проживания команд, участвующих в проводимых в Учебном комплексе соревнованиях | F\_10160042000 | 67,61 | - | -67,61 |
| 24 | Транспортные средства, ЛО | F\_20990499999 | 66,08 | - | -66,08 |
| 25 | Реконструкция ПС 110/10 кВ №374 | F\_10070582000 | 58,20 | - | -58,20 |
| 26 | Реконструкция ПС 35/10 "Каменногорская" (замена силовых трансформаторов 2х3,2 МВА на 2х6,3 МВА) | F\_10150069000 | 51,40 | - | -51,40 |
| 27 | Реконструкция ПС 35 кВ №715 (замена оборудования ячеек 35 кВ ОРУ 35 кВ) | F\_10141079000 | 50,07 | - | -50,07 |
| 28 | Реконструкция ПС 110/10 кВ №191 "Красная подстава" | F\_10130056000 | 46,39 | - | -46,39 |
| 29 | Строительство заходов на ПС 110 кВ "Девяткино" | F\_10150071000 | 45,59 | - | -45,59 |
| 30 | ПС 110 кВ "Луга-Южная" взамен ПС 35 кВ "Южная" | F\_10080635000 | 44,00 | - | -44,00 |
| 31 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-378 "Обитай") | F\_10151618916 | 41,78 | - | -41,78 |
| 32 | Замена ячеек 10 кВ на ПС 35/10 кВ №716 "Тосно" | F\_10150029000 | 38,19 | - | -38,19 |
| 33 | Проектирование по титулу: "Расширение ПС 110 кВ №324 с установкой силового трансформатора Т-2 мощностью 10 МВА и секции КРУН-10 кВ" | F\_10060040000 | 34,00 | - | -34,00 |
| 34 | Проектирование по титулу: "Реконструкция ПС 110 кВ №377 Шум (замена силовых трансформаторов мощностью 2х6,3 МВА на 2х16 МВА)" | F\_10151607916 | 30,70 | - | -30,70 |
| 35 | Замена ОД и КЗ на ПС 35-110 кВ Ленинградской области (в части ПС-345 "КС-2") | F\_10161805916 | 30,34 | - | -30,34 |
| 36 | Замена ОД и КЗ на ПС 35-110 кВ Ленинградской области (в части ПС № 207 "Ивановская") | F\_10161844916 | 30,34 | - | -30,34 |
| 37 | Перезаводка КЛ-6 кВ в новое РУ-6 кВ на ПС № 50 | F\_10150067000 | 30,00 | - | -30,00 |
| 38 | Реконструкция ПС 35/10 кВ "Рябовская" | F\_10150026000 | 27,93 | - | -27,93 |
| 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 | 27,60 | - | -27,60 |
| 40 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС "Красноармейская") | F\_10151604916 | 23,61 | - | -23,61 |
| 41 | Реконструкция системы оперативного постоянного тока с заменой аккумуляторных батарей на ПС №№ 636, 362, 633, 635, 50, 526, 715 | F\_10110260000 | 23,26 | - | -23,26 |
| 42 | Перевод нагрузок с ПС 35 кВ № 50 на ПС 110 кВ № 91 (Строительство БКРП-10/6кВ с трансформатором мощностью 4 МВА, строительство КЛ-6/10кВ от ТП9490 до ТП-9721, ф.50-01, ф.50-05,ф.50-08, ф.50-10,ф.50-12,ф.91-25,ф.91-25,48 протяженность 5,2 км) | F\_10110182000 | 22,27 | - | -22,27 |
| 43 | Реконструкция КЛ 0,4кВ г.Приозерск (Реконструкция КЛ 0,4кВ от ТП-32 протяженностью 0,26 км, от ТП-20 протяженностью 0,13 км,от ТП-1 протяженностью 0,581 км, от ТП-31 протяженностью 0,276 км, от ТП-520 протяженностью 0,569 км, от ТП-16 протяженностью 1,157 км, от ТП-23 протяженностью 0,287 км, от ТП-605 протяженностью 0,069 км, от ТП-593 протяженностью 0,175 км, от ТП-583 протяженностью 0,302 км в г.Приозерск ) | F\_10120062000 | 22,05 | - | -22,05 |
| 44 | Реконструкция ПС 110/10 кВ №333 (Реконструкция ПС 110/10 кВ №333 трансформаторной мощностью 32МВА с увеличением трансформаторной мощьности на 18 МВА до 50 МВА) | F\_10170024000 | 21,96 | - | -21,96 |
| 45 | Целевая программа по замене масляных выключателей на вакуумные 6-10кВ (в части ПС Елизаветино) (Модернизация ПС "Елизаветино" в части замены масляных выключателей 9 шт.) | F\_10140021005 | 21,84 | - | -21,84 |
| 46 | Модернизация ТП №905 «Усадище очистные», ТП№910 «Морозово комплекс», ТП №928 «Бережки комплекс», ТП№796 «Подвязье комплекс», ТП№788 «Вындин остров ферма», ТП№974 «Кисельня ДК», ТП№975 «Зернокомплекс», ТП№1201 «Ст.Ладога школа», ТП№1217 «ДК Иссад», ТП №1229 «Иссад ферма 1», ТП№1216 «Ст Ладога Котельная», ТП №1238 «Иссад ферма 2», ТП №1036 «Алексино ДК», ТП 10/0,4кВ №1024 «Комплекс Хвалово», ТП №141 «Усадище ферма», ТП №1080 «Детсад», ТП №1083 «ВОС Ручьи», ТП №422 «Потанино жил.Поселок», ТП №411 «Потанино очистные», ТП №412 «Водозабор», ТП №2-2 «Артюшино» ф.36-02, ТП №18-3 ф.Комплекс» №267-18, ТП№3-1 ф. «Комплекс» №327-03, ТП №7-2 ф.323-07 «Комплекс», ТП №4-8 ф.40-04 «Кормобаза», ЗТП 5-4 ф.248-05, РП 6кВ «Квартал Б» г.Сясьстрой», ПС №24 "Бабино" в части замены масляных выключателей на вакуумные в количестве 156шт. | F\_10140021007 | 21,84 | - | -21,84 |
| 47 | 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 | 21,27 | - | -21,27 |
| 48 | Строительство 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". | F\_10150032000 | 20,45 | - | -20,45 |
| 49 | Заходы ВЛ 110 кВ на ПС 330 кВ Заневская | F\_10150095000 | 20,30 | - | -20,30 |
| 50 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-725 "Новолисино") | F\_10151608916 | 19,76 | - | -19,76 |
| 51 | Замена масляных выключателей на вакуумные 6-10кВ в Кингисеппских электрических сетях | F\_10140021006 | 19,22 | - | -19,22 |
| 52 | Реконструкция ПС 110 кВ №187 Глажево трансформаторной мощностью 5 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 7,6 МВА до 12,6 МВА | F\_10151619916 | 17,78 | - | -17,78 |
| 53 | Кабельная электротехническая лаборатория для испытания и поиска мест повреждений силовых кабельных линий напряжением 6-10кВ | F\_20160200101 | 17,70 | - | -17,70 |
| 54 | Установка выключателя 110кВ на ПС 110/35/10/6кВ №225 | F\_10120284000 | 17,51 | - | -17,51 |
| 55 | Замена масляных выключателей на вакуумные 6-10кВ в Выборгских электрических сетях | F\_10140021004 | 17,47 | - | -17,47 |
| 56 | Замена масляных выключателей на вакуумные 6-10кВ в Тихвинских электрических сетях | F\_10140021008 | 17,47 | - | -17,47 |
| 57 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-511 "Плодовое") | F\_10151606916 | 16,82 | - | -16,82 |
| 58 | Реконструкция распределительных сетей 0,4-10кВ в д./ст. Ириновка (Реконструкция ТП-2201,2202,2203 с установкой КТПН с трансформаторами мощностью 0,9МВА, строительство КТП-Т с трансформаторной мощностью 0,57 МВА, реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-2201,2200,2202,2203,2692,2881,7310,7311 в части замены опор и провода ориентировочной протяженностью 16км, строительство ВЛ-10кВ ф.325-11 ориентировочной протяженностью 2км в д./ст. Ириновка) | F\_10140044000 | 15,85 | - | -15,85 |
| 59 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-12 "Алексеевка") | F\_10151613916 | 15,68 | - | -15,68 |
| 60 | Замена ОД и КЗ на ПС 35-110 кВ Ленинградской области (в части ПС 215 "Гоморовичи") | F\_10161840916 | 15,17 | - | -15,17 |
| 61 | Реконструкция ПС №164 Сомино в части замены ОД и КЗ | F\_10161851916 | 15,17 | - | -15,17 |
| 62 | Электротехническая лаборатория для испытаний электрооборудования подстанций напряжением до 110 кВ | F\_20160200007 | 14,63 | - | -14,63 |
| 63 | Модернизация системы сбора и передачи информации на РП 2286, РП 2629, РП 2901, РП 2507, РП 2914, РП 2905, РП 8436, РП 8371 | F\_10140009000 | 14,52 | - | -14,52 |
| 64 | Замена ячеек 10 кВ на ПС 35/10 кВ "Пламя" | F\_10160008000 | 14,00 | - | -14,00 |
| 65 | Реконструкция ПС 35 кВ Кобрино (ПС Кб) (Реконструкция ПС 35 кВ Кобрино трансформаторной мощностью 12,6 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 7,4 МВА до 20 МВА) | F\_10151610916 | 12,85 | - | -12,85 |
| 66 | Реконструкция ПС 35 кВ Пламя (ПС Пм) (Реконструкция ПС 35 кВ Пламя трансформаторной мощьностью 12,6МВА с увеличением трансформаторной мощности на 7,4 МВА до 20 МВА) | F\_10151611916 | 12,85 | - | -12,85 |
| 67 | Реконструкция ПС 35 кВ Кикерино (Реконструкция ПС 35/10 кВ №9 "Кикерино" трансформаторной мощностью 12,6 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 7,4 МВА до 20 МВА) | F\_10151615916 | 12,85 | - | -12,85 |
| 68 | Реконструкция ПС 35/10кВ (ПС-31) (Реконструкция ПС 35/10 кВ №31 трансформаторной мощностью 8 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 12 МВА до 20 МВА) | F\_10151617916 | 12,85 | - | -12,85 |
| 69 | Заходы КЛ 110 кВ на РУ 110 кВ ПС 330 кВ Новодевяткино | F\_10150096000 | 12,18 | - | -12,18 |
| 70 | Реконструкция ПС 35 кВ Гранит (Реконструкция ПС 35/10кВ Гранит трансформаторной мощностью 12,6 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 7,4 МВА до 20 МВА) | F\_10151601916 | 12,04 | - | -12,04 |
| 71 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-633 "Ладожское озеро") | F\_10151623916 | 10,85 | - | -10,85 |
| 72 | Реконструкция ПС 35 кВ Путилово (ПС 731) (Реконструкция ПС 35 кВ Путилово (ПС 731) трансформаторной мощностью 5 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 7,6 МВА до 12,6 МВА) | F\_10151620916 | 10,41 | - | -10,41 |
| 73 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-35 "Оредеж") | F\_10151614916 | 10,41 | - | -10,41 |
| 74 | Приобретение силовых трансформаторов 2,5-63МВА (2 шт.) | F\_20160200111 | 10,23 | - | -10,23 |
| 75 | Реконструкция оборудования 35 кВ ТЭЦ-8 для присоединения ПС 720 | F\_10140049000 | 10,00 | - | -10,00 |
| 76 | Реконструкция здания бригадного пункта в пос.Копорье Ломоносовского района | F\_10140030000 | 9,91 | - | -9,91 |
| 77 | Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП 5-18, 5-19, 5-20 "Токари" (Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП 5-18, 5-19, 5-20 "Токари" и ТП 10/0,4кВ в части установки опор в количестве 177шт. и провода протяженностью по трассе 4,5км, в части установки ТП 10/0,4кВ - 3шт. с трансформаторной мощностью 0,57МВА) | F\_10150002000 | 9,54 | - | -9,54 |
| 78 | Замена масляных выключателей на вакуумные 6-10кВ в Пригородных электрических сетях | F\_10140021003 | 8,74 | - | -8,74 |
| 79 | Реконструкция сетей 0,4-10кВ п.Малышево | F\_10120171000 | 8,35 | - | -8,35 |
| 80 | Строительство площадки для выставки специальной техники и испытательного полигона на территории прилегающей к Учебному комплексу на время проведения соревнований | F\_10160043000 | 8,23 | - | -8,23 |
| 81 | Реконструкция сетей 0,4-10кВ п.Кирпичное | F\_10120043000 | 8,13 | - | -8,13 |
| 82 | Приобретение гусеничного трелевочника или эквивалента | F\_20160400105 | 8,08 | - | -8,08 |
| 83 | Реконструкция сетей 0,4-10кВ от ТП-32 п.Рощино | F\_10120044000 | 8,05 | - | -8,05 |
| 84 | Реконструкция ОРУ 110кВ на ПС 110/10кВ №153 | F\_10120285000 | 7,00 | - | -7,00 |
| 85 | ПС 110/10 кВ "Гороховка" с ВЛ 110 кВ. Присоединение сети 35 кВ с увеличением трансформаторной мощности | F\_10040573000 | 7,00 | - | -7,00 |
| 86 | Реконструкция ВЛ-0,4кВ Лодейнопольский РЭС (Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП №3-5 Фомино ф.32-03, ВЛ-0,4кВ от ТП №3-5 Пога ф.34-03, ВЛ-0,4кВ от ТП №2-8 "Никоновщина ф.394-02, ВЛ-0,4кВ от ТП №5-1 Хвалевщина ф.532-05, ВЛ-0,4кВ от ТП№5-3 Рекеничи ф.532-05, ВЛ-0,4кВ от ТП №5-4 Горка ф.532-05 в части замены опор в количестве 426 шт. и провода протяженностью по трассе 10,92км) | F\_10140046000 | 6,99 | - | -6,99 |
| 87 | Автоматизация сбора данных с ИИК | F\_10992899992 | 5,85 | - | -5,85 |
| 88 | Приобретение автогидроподъемника 22м высокой проходимости 6х6 или эквивалента | F\_20160400011 | 5,72 | - | -5,72 |
| 89 | Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ | F\_10992899961 | 5,64 | - | -5,64 |
| 90 | Организация каналов связи, ТМ для внешнего электроснабжения ПС 110 кВ №496 | F\_10130091000 | 5,37 | - | -5,37 |
| 91 | Приобретение бульдозера гусеничного с гидравлическим управлением или эквивалента | F\_20160400036 | 5,31 | - | -5,31 |
| 92 | Приобретение экскаватора или эквивалента | F\_20160400119 | 5,31 | - | -5,31 |
| 93 | Реконструкция ПС 110/10 кВ №549 "Порт" | F\_10110105000 | 5,00 | - | -5,00 |
| 94 | Реконструкция ПС 57 | F\_10080100000 | 5,00 | - | -5,00 |
| 95 | Строительство новой ПС 110 кВ "Токсово" взамен ПС 35кВ №601 и №628 | F\_10120118000 | 5,00 | - | -5,00 |
| 96 | Приобретение БКМ гусеничный болотоход или эквивалента | F\_20160400020 | 4,91 | - | -4,91 |
| 97 | Организация волоконно-оптической линии связи на участке ПС 7 - ПС 219 | F\_10170016000 | 4,78 | - | -4,78 |
| 98 | Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП 3-5 "Озера" (Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП 3-5 "Озера" с установкой ТП 10/0,4кВ в части замены опор в количестве 95шт. и провода протяженностью по трассе 3,764км, с установкой ТП 10/0,4кВ с силовым трансформатором мощностью 0,25МВА) | F\_10130011000 | 4,75 | - | -4,75 |
| 99 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ЗТП №14 в д. Турово (замена провода ориентировочной протяженностью 6 км, установка силового трансформатора мощностью 1х250 кВА) | F\_10120200000 | 4,73 | - | -4,73 |
| 100 | Приобретение легкового производственного автомобиля повышенной проходимости или эквивалента | F\_20160400079 | 4,60 | - | -4,60 |
| 101 | Приобретение автогидроподъемника 20м на автомобильном шасси или эквивалента | F\_20160400007 | 4,48 | - | -4,48 |
| 102 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 2-11 "Мунгала" ф.2 ГЭС 9 (замена провода ориентировочной протяженностью 5.7 км, опор, установка КТП мощностью 1х0,160 МВА) | F\_10141053000 | 4,36 | - | -4,36 |
| 103 | Приобретение бульдозера гусеничного или эквивалента | F\_20160400037 | 4,07 | - | -4,07 |
| 104 | Реконструкция ПС 110/10 кВ № 259 (замена силовых трансформаторов мощностью 2х16 МВА на 2х25 МВА) | F\_10070763000 | 4,00 | - | -4,00 |
| 105 | Реконструкция ПС 35/10кВ "Потанино" | F\_10120074000 | 4,00 | - | -4,00 |
| 106 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 4-4 "Шархиничи" ф.323-04 (замена провода ориентировочной протяженностью 5,4 км, замена опор, установка новой КТП мощностью 1х0,40 МВА) | F\_10141052000 | 3,99 | - | -3,99 |
| 107 | Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП 2-10 "Ярославичи" (Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП 2-10 "Ярославичи" и ТП 10/0,4кВ в части замены опор в количестве 84шт. и провода протяженностью по трассе 2,603км, в части установки ТП 10/0,4кВ с силовым трансформатором мощностью 0,25МВА) | F\_10140001000 | 3,93 | - | -3,93 |
| 108 | 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 | 3,77 | - | -3,77 |
| 109 | Приобретение легкового производственного бригадного автомобиля повышенной проходимости или эквивалента | F\_20160400078 | 3,68 | - | -3,68 |
| 110 | Приобретение самосвала с 3х сторонней разгрузкой высокой проходимости или эквивалента | F\_20160400092 | 3,66 | - | -3,66 |
| 111 | Приобретение грузового автомобиля повышенной проходимости 4х4 г/п <5тн (фургон) или эквивалента | F\_20160400054 | 3,35 | - | -3,35 |
| 112 | Реконструкция ТП 10/0,4кВ (ЗТП 291) в части замены трансформатора и ячеек 0,4-10 кВ в количестве 1 шт. | F\_10141048000 | 3,17 | - | -3,17 |
| 113 | Трактор колесный или эквивалент | F\_20160400104 | 3,01 | - | -3,01 |
| 114 | Реконструкция РУ 6, 35кВ на ПС 35/6кВ №638 | F\_10120018000 | 3,00 | - | -3,00 |
| 115 | Реконструкция ПС № 56 (РУ 110 кВ) | F\_10070725000 | 2,84 | - | -2,84 |
| 116 | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП №633 (Л-1), от ТП №633 (Л-2), от ТП №633 (Л-3), от ТП№860(Л-1) ориентировочной протяженностью 2,1 км | F\_10140048000 | 2,68 | - | -2,68 |
| 117 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-606 "Красноборск") | F\_10151622916 | 2,49 | - | -2,49 |
| 118 | Реконструкция ПС 35 кВ "Саперная" (замена силовых трансформаторов мощностью 2х6,3 МВА на 2х10 МВА) | F\_10151603916 | 2,47 | - | -2,47 |
| 119 | Реконструкция ТП 10/0,4кВ (ЗТП 873) в части замены ячеек 0,4-10 кВ в количестве 1 шт. | F\_10120093000 | 2,40 | - | -2,40 |
| 120 | Приобретение блок-контейнер-бытовка (2 шт.) | F\_20160200067 | 2,31 | - | -2,31 |
| 121 | Реконструкция ЗТП №1574 н.п.Овсище | F\_10120088000 | 2,21 | - | -2,21 |
| 122 | Реконструкция воздушной линии электропередачи 0.4 кВ от ТП-71 в н.п. Красное Брызгово Волосовского района (Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП-71 протяженностью 2,5 км и реконструкция ТП) | F\_10107992000 | 2,18 | - | -2,18 |
| 123 | Реконструкция сетей 0,4-10кВ д.Лукаши (Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП1406 протяженностью 0,449км, реконструкция ТП-1406 с установкой трансформатора мощностью 0,25 МВА, реконструкция ВЛ-10кВ ф.-01 "Кобралово" протяженностью 0,117км в д.Лукаши) | F\_10120225000 | 2,02 | - | -2,02 |
| 124 | Приобретение грузопассажирского бригадного автомобиля повышенной проходимости или эквивалента | F\_20160400066 | 2,01 | - | -2,01 |
| 125 | Модернизация ТП 10/0,4 кВ (ЗТП 679) в части замены ячеек 0,4-10 кВ в количестве 1 шт. | F\_10120090000 | 1,99 | - | -1,99 |
| 126 | Реконструкция Ефимовского мастерского участка (ориетировачная площадь 238 кв.м.) | F\_10160009000 | 1,85 | - | -1,85 |
| 127 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ № 1,2 от ТП №100 "Дяглево" (Реконструкция ВЛ 0,4 кВ № 1,2 от ТП №100 "Дяглево" в части замены опорв количестве 122шт. и провода протяженностью по трассе 2,633км) | F\_10141057000 | 1,76 | - | -1,76 |
| 128 | Реконструкция воздушной линии электропередачи 0.4 кВ от ТП-8130 в н.п. Клопицы Волосовского района (Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП-8130 протяженностью 2,21 км и реконструкция ТП 1 шт.) | F\_10100447000 | 1,62 | - | -1,62 |
| 129 | Приобретение грузопассажирского автомобиля для устранения и локализации аварий или эквивалента | F\_20160400001 | 1,48 | - | -1,48 |
| 130 | Приобретение прицепа среднего или эквивалента | F\_20160400090 | 1,48 | - | -1,48 |
| 131 | Приобретение трактора или эквивалента | F\_20160400101 | 1,42 | - | -1,42 |
| 132 | Приобретение легкового производственного автомобиля или эквивалента | F\_20160400081 | 1,30 | - | -1,30 |
| 133 | Приобретение легкового производственного автомобиля повышенной проходимости пикап или эквивалента | F\_20160400082 | 1,30 | - | -1,30 |
| 134 | Реконструкция сетей 0,4кВ н.п.Старая Слобода | F\_10120057000 | 1,27 | - | -1,27 |
| 135 | Замена диспетчерского щита на диспетчерском пункте Рощинского РЭС | F\_10110029000 | 0,96 | - | -0,96 |
| 136 | Приобретение легкового автомобиля или эквивалент | F\_20160400074 | 0,92 | - | -0,92 |
| 137 | Реконструкция ОПУ на ПС 35/10кВ "Торошковичи" | F\_10120087000 | 0,86 | - | -0,86 |
| 138 | Реконструкция мастерского участка "Пикалевский" (ориентировочная площадь 216 кв.м.) | F\_10120095000 | 0,76 | - | -0,76 |
| 139 | Строительство мастерского участка "Радогощинский"(ориетировачная площадь 162 кв.м.) | F\_10120097000 | 0,76 | - | -0,76 |
| 140 | Информационно-управляющий телемеханический комплекс для АИСКУЭ | F\_20160200074 | 0,71 | - | -0,71 |
| 141 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-33 "Вердуга") | F\_10151616916 | 0,70 | - | -0,70 |
| 142 | Сервер SIMATIC IPC847C (RACK PC, 19", 4U); INTERFACES:2 X GBIT LAN (RJ45); 1 X DVI-I; AUDIO; 2 X COM; 1 X LPT; 2 X PS/2; 4 X USB 2.0 BACKSIDE, 2 X USB 2.0 FRONTSIDE; TEMPERATURE AND FAN CONTROL; WATCHDOG; BOARD RETAINER CORE I5-520E (2C/4T, 2.4 GHZ, 3MB CACHE,TB,VT-X,VT-D, EM64-T, AMT); MOTHERBOARD W/O FIELDBUS; RAID1 500GB (2X 500GB HDD SATA, 0,5G VIBRATION, 5 G SHOCK, INTERNALLY MOUNTED; 4 GB DDR3 SDRAM (2 X 2GB), DUAL CHANNEL; DVD +/- RW; BOARD WITH 8 SLOTS: 7 X PCI, 1 X PCIE X16; DVI-VGA-ADAPTER FOR ONBOARD GRAPHICS; WINDOWS XP PROFESSIONAL, 32BIT, MUI (EN, GER, FR, IT, SP), SP3, WITHOUT SOFTWARE 110/230 INDUSTRIAL POWER SUPPLY WITH NAMUR; PS CORD EUROPE или эквивалент | F\_20160200070 | 0,59 | - | -0,59 |
| 143 | Приобретение МФУ для прямого копирования формата А0 (36") цветное, с регулируемым напольным стендом и контроллером (1 шт.) | F\_20160200064 | 0,54 | - | -0,54 |
| 144 | Функциональный контроллер или эквивалент | F\_20160200075 | 0,47 | - | -0,47 |
| 145 | Реконструкция ВЛ 0,4кВ ф.32-07 н.п.Черемушки | F\_10120058000 | 0,43 | - | -0,43 |
| 146 | ПС 35кВ № 16. Установка выключателя 35кВ (Модернизация ПС 35кВ Рудно (ПС 16 ) в части установки выключателя 35кВ) | F\_10133410000 | 0,43 | - | -0,43 |
| 147 | Замена ОД и КЗ на ПС 35-110 кВ Ленинградской области (в части ПС 395 "Большевик") | F\_10161807916 | 0,39 | - | -0,39 |
| 148 | Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП 2-16 "Тениничи" | F\_10160002000 | 0,35 | - | -0,35 |
| 149 | Реконструкция РЗА на ПС 35/10кВ "Торошковичи" | F\_10120086000 | 0,33 | - | -0,33 |
| 150 | Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП 2-5 "Акулова гора" | F\_10160001000 | 0,30 | - | -0,30 |
| 151 | Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ | F\_10992899962 | 0,10 | - | -0,10 |
| 152 | Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше | F\_10992899964 | 0,06 | - | -0,06 |
| 153 | Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ | F\_10992899963 | 0,05 | - | -0,05 |

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

* 29 инвестиционных проектов, включенных в утвержденную в 2015 году ИПР, профинансированы с превышением утвержденного плана по использованию собственных тарифных источников – фактическое использование собственных тарифных источников составило 2 560,01 млн. руб. (превышение на 1 312,42 млн. руб. или 105%);
* 100 инвестиционных проекта профинансированы в 2018 году при нулевом утвержденном плане финансирования – фактическое использование собственных тарифных источников составило 932,81 млн. руб.;
* финансирование капитальных вложений в 2018 году за счет собственных тарифных источников осуществлено в отношении 112 инвестиционных проектов, не включенных в утвержденную в 2015 году ИПР (новые инвестиционные проекты) - фактическое использование собственных тарифных источников составило 1775,12 млн. руб.

**Фактическое использование собственных тарифных источников на финансирование инвестиционных проектов (титулов), включенных в утвержденную в 2015 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 2015 году)** | **Факт** | **млн. руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | **1247,58** | **2560,01** | **1312,42** | **105%** |
| 1 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего | Г | 990,45 | 2031,59 | 1041,13 | 105% |
| 1 | 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 | 50,10 | 119,10 | 69,00 | 138% |
| 2 | 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 | 50,00 | 82,99 | 32,99 | 66% |
| 3 | 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 | 9,30 | 41,02 | 31,72 | 341% |
| 4 | Реконструкция ТП №1400 в п. Войскорово (Реконструкция ТП №1400 с установкой 2БКТП с трансформаторами мощностью 2х0,63МВА в п. Войскорово) | F\_10122411000 | 5,07 | 27,23 | 22,15 | 437% |
| 5 | 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 | 11,00 | 23,58 | 12,58 | 114% |
| 6 | Реконструкция КРУН-10кВ на ПС 110/10 №248 "Шамокша" (Модернизация ПС 110/10 №248 "Шамокша" в части замены ячеек КРУН 10кВ в количестве 16 ячеек ) | F\_10141091000 | 28,57 | 40,93 | 12,36 | 43% |
| 7 | Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, ЛО (1 этап 248 точек учета) | F\_10992899952 | 6,64 | 18,91 | 12,28 | 185% |
| 8 | 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 | 11,00 | 22,14 | 11,14 | 101% |
| 9 | 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 | 11,16 | 20,95 | 9,80 | 88% |
| 10 | 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 | 0,44 | 9,97 | 9,54 | 2175% |
| 11 | 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 | 2,55 | 9,74 | 7,19 | 282% |
| 12 | 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 | 4,46 | 10,51 | 6,05 | 136% |
| 13 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 531 Торковичи | F\_10150070030 | 0,51 | 6,24 | 5,72 | 1113% |
| 14 | 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 | 40,18 | 45,43 | 5,25 | 13% |
| 15 | Замена шинных мостов 10 кВ Т-1 и Т-2 с увеличением сечения шинопровода на ПС №483 (Модернизация ПС №483 в части замены шинных мостов Т1 и Т2). | F\_10150006000 | 3,08 | 7,64 | 4,56 | 148% |
| 16 | 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 | 2,60 | 6,93 | 4,34 | 167% |
| 17 | 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 | 2,40 | 6,07 | 3,67 | 153% |
| 18 | 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 | 1,94 | 5,21 | 3,27 | 168% |
| 19 | 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 | 7,13 | 8,57 | 1,44 | 20% |
| 20 | Устройство ж/б ограждения на ПС 110/10кВ №144 (Реконструкция ПС 110 Жельцы (ПС 144) в части установки ж/б ограждений в количестве 0,2 км) | F\_10120102000 | 1,26 | 2,58 | 1,32 | 105% |
| 21 | Устройство ж/б ограждения на РПБ Осьминского РЭУ  (Реконструкция РПБ Осьминского РЭУ в части установки ж/б ограждений в количестве 0,2 км) | F\_10120103000 | 1,26 | 2,58 | 1,32 | 105% |
| 22 | 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 | 1,00 | 1,97 | 0,97 | 97% |
| 23 | Реконструкция ТП 2098 (Реконструкция ТП 2098 с установкой КТПК с трансформатором мощностью 0,25МВА во Всеволожском районе д. Карьер Мяглово) | F\_10141073000 | 0,43 | 0,94 | 0,51 | 119% |
| 24 | Реконструкция ТП 2088 (Реконструкция ТП 2088 с установкой КТПК с трансформатором мощность 0,25МВА во Всеволожском районе д. Новосергиевка) | F\_10141071000 | 0,43 | 0,94 | 0,51 | 119% |
| 25 | Реконструкция ТП 2214 (Реконструкция ТП 2214 с установкой КТПК с трансформатором мощностью 0,4МВА во Всеволожском районе п. Проба) | F\_10141069000 | 0,58 | 1,05 | 0,47 | 80% |
| 26 | Реконструкция ТП 2078 (Реконструкция ТП 2078 с установкой КТПК с трансформатором мощность 0,25МВА во Всеволожском районе д. Разметелево) | F\_10141072000 | 0,43 | 0,89 | 0,46 | 108% |
| 27 | Реконструкция РЗА на ПС Лужского района Ленинградской области (ПС 35 кВ Вердуга (ПС 33), ПС 35 кВ Оредеж (ПС 35)) (Модернизация ПС 35 КВ в части замены РЗА в количестве 1 комплекта) | F\_10110291000 | 2,45 | 2,87 | 0,42 | 17% |
| 28 | Установка устройств ОМП (ИМФ) на ПС № 30 (Модернизация на ПС №30 релейной защиты в части установки ОМП в количестве 4 шт.) | F\_10150003000 | 1,16 | 1,43 | 0,26 | 23% |

**Фактическое использование собственных тарифных источников, на финансирование титулов, включенных в утвержденную в 2015 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 2015 году)** | **Факт** | **млн. руб.** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | **0,00** | **932,81** | **932,81** |
| 1 | Строительство РТП (БРТП) 10 кВ с силовыми трансформаторами мощностью 2x1,6 МВА, установка пяти ТП 10/0,4 кВ для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ГKУ "Управление Строительства Ленинградской области"  (14-39630) | F\_11141008914 | 0,00 | 109,27 | 109,27 |
| 2 | Реконструкция ПС 110/35/10кВ № 48 "Луга" (Реконструкция ПС 110/35/10кВ № 48 "Луга" трансформаторной мощьностью 80 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 46 МВА до 126 МВА) | F\_10100083000 | 0,00 | 79,72 | 79,72 |
| 3 | Модернизация ПС 110/35/6 кВ №32 с компенсацией емкостных токов, РЗиА и заменой АБ | F\_10031844000 | 0,00 | 68,73 | 68,73 |
| 4 | 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 | 0,00 | 54,22 | 54,22 |
| 5 | 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 | 0,00 | 50,41 | 50,41 |
| 6 | 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 | 43,02 | 43,02 |
| 7 | 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 | 0,00 | 40,00 | 40,00 |
| 8 | 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 | 0,00 | 31,05 | 31,05 |
| 9 | 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 | 0,00 | 23,15 | 23,15 |
| 10 | Монтаж быстродействующих защит от дуговых К.З. на подстанциях ГтЭС (Модернизация ПС-225С, Войсковицы, Тайцы, Кобралово, Елизаветино, Сусанино, Юбилейная, Орлино, Мыза, ПС-168, ПС-242, ПС-191,ПС-257, Ижора, Гостилицы, Спиринская, Дятлицы, Лопухинка, Лукаши, Новинка, ПС-716, ПС-717, ПС-718, ПС-721, ПС-722, ПС-723, ПС-724, ПС-725, ПС-723, ПС-58, ПС-333, ПС-203 в части установки быстродействующих защит) | F\_10133356000 | 0,00 | 22,82 | 22,82 |
| 11 | 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 | 0,00 | 22,30 | 22,30 |
| 12 | 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 | 0,00 | 21,83 | 21,83 |
| 13 | 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 | 0,00 | 20,76 | 20,76 |
| 14 | Строительство технологической сети подвижной радиосвязи ПАО «Ленэнерго» на территории Ленинградской области с установкой 123 ретрансляторов связи стандарта DMR | F\_10120138000 | 0,00 | 20,38 | 20,38 |
| 15 | 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 | 19,34 | 19,34 |
| 16 | Реконструкция ВЛ 6 кВ ф.01-01 (замена опор и провода ориентировочной протяженностью ВЛ 6 кВ 16 км) | F\_10133397000 | 0,00 | 19,10 | 19,10 |
| 17 | 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 | 0,00 | 18,47 | 18,47 |
| 18 | Перевод нагрузки с ПС 143 Тихвин-город на ПС 147 Тихвин по сети 6-10 кВ (Строительство КЛ 6-10 кВ направлением от ПС 143 Тихвин-город до ПС 147 Тихвин протяженностью 6 км) | F\_10160033000 | 0,00 | 17,44 | 17,44 |
| 19 | Замена трансформаторов ПС 110кВ №390 (Реконструкция ПС 110кВ №390 в части установки силовых трансформаторов мощностью 50МВА) | F\_10133386000 | 0,00 | 17,06 | 17,06 |
| 20 | Реконструкция ВЛ 6кВ ф.2-ГЭС 9 (Реконструкция ВЛ 6кВ ф.2-ГЭС 9 и ТП 10/0,4кВ в части замены опор в количестве 174шт. и провода протяженностью по трассе 9,478км, в части замены ТП10/0,4кВ с силовым трансформатором мощностью 0,4МВА) | F\_10141055000 | 0,00 | 15,81 | 15,81 |
| 21 | 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 | 0,00 | 14,37 | 14,37 |
| 22 | 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 | 0,00 | 13,26 | 13,26 |
| 23 | Подключение КТПБ 35/10 кв в районе п.Заполье (Строительство КТПБ 35/10 кВ с установкой силовых трансформаторов мощностью 2х6,3 МВА, строительство ВЛ 35 кВ протяженностью 0,05 км, ВЛ 10 кв протяженностью 0,12 км, КЛ 0,4 протяженностью 0,11 км) | F\_10141037000 | 0,00 | 12,77 | 12,77 |
| 24 | 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 | 0,00 | 12,58 | 12,58 |
| 25 | 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 | 11,88 | 11,88 |
| 26 | 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 | 0,00 | 11,73 | 11,73 |
| 27 | 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 | 10,76 | 10,76 |
| 28 | Реконструкция ВЛ 110кВ "Дубровская-1 (замена провода и устранение негабаритов) | F\_10133383000 | 0,00 | 10,00 | 10,00 |
| 29 | 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 | 0,00 | 8,49 | 8,49 |
| 30 | 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 | 0,00 | 8,13 | 8,13 |
| 31 | 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 | 0,00 | 7,83 | 7,83 |
| 32 | 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 | 0,00 | 7,39 | 7,39 |
| 33 | 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 | 0,00 | 7,06 | 7,06 |
| 34 | Установка ДГК: ПС-243 "Городская", ПС-17 "Кингисеппская", ПС-351 "Полимер" (Модернизация ПС 110 кВ Городская (ПС 243), ПС 35кВ Кингисеппская (ПС 17), ПС 110кВ Полимер (ПС 351) в части установки ДГК в количестве 3 шт.) | F\_10141047000 | 0,00 | 6,55 | 6,55 |
| 35 | 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 | 6,33 | 6,33 |
| 36 | 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 | 0,00 | 5,83 | 5,83 |
| 37 | Реконструкция ВЛ-35кВ Назия-4 с переводом на 110кВ | F\_10140036000 | 0,00 | 5,40 | 5,40 |
| 38 | Реконструкция ВЛ-10кВ №323-03 (Реконструкция ВЛ-10кВ №323-03 в части замены опор 56шт. и провода протяженностью по трассе 3,51км) | F\_10141063000 | 0,00 | 5,37 | 5,37 |
| 39 | Замена ДГК на ПС 110/35/10 кВ №483 (1 и 3 СШ) (Модернизация ПС №483 в части установки ДГК в количестве 2 шт.) | F\_10141093000 | 0,00 | 4,94 | 4,94 |
| 40 | 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 | 4,71 | 4,71 |
| 41 | Замена трансформатора, МВ 35 кВ и разъединителей 35 кВ на ПС 35/10 кВ "Лесогорская" (Реконструкция ПС 35/10 кВ "Лесогорская" в части установки силового трансформатора мощностью 16,3 МВА, КРУ 35 кВ 9 ячеек, установка 10 КРУ 15 ячеек, установка ОПУ.) | F\_10130015000 | 0,00 | 4,21 | 4,21 |
| 42 | Установка АЧР на ПС 110/10 кВ №316 (Модернизация ПС 110/10 кВ №316 в части установки АЧР) | F\_10150802905 | 0,00 | 4,12 | 4,12 |
| 43 | 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 | 3,53 | 3,53 |
| 44 | 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 | 0,00 | 2,82 | 2,82 |
| 45 | 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 | 0,00 | 2,41 | 2,41 |
| 46 | 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 | 2,33 | 2,33 |
| 47 | Установка АЧР на ПС 110/35/10 кВ №142 (Модернизация ПС 110/35/10 кВ №142 в части установки АЧР) | F\_10150804905 | 0,00 | 2,08 | 2,08 |
| 48 | Установка АЧР на ПС 35/10 кВ №716 (Модернизация ПС 35/10 кВ №716 в части установки АЧР) | F\_10150801905 | 0,00 | 2,00 | 2,00 |
| 49 | Приобретение стенда для испытания средств защиты от падений с высоты (1 шт.) | F\_20160200006 | 0,00 | 1,98 | 1,98 |
| 50 | 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 | 1,84 | 1,84 |
| 51 | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Назия" | F\_10120079000 | 0,00 | 1,74 | 1,74 |
| 52 | Проектирование по титулу: "Реконструкция ПС 110 кВ №158 Победа (замена силовых трансформаторов мощностью 2х40 МВА на 2х63 МВА)" | F\_10151605916 | 0,00 | 1,66 | 1,66 |
| 53 | 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 | 1,50 | 1,50 |
| 54 | 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 | 1,43 | 1,43 |
| 55 | 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 | 1,09 | 1,09 |
| 56 | Строительство КЛ-10 кВ, две секции шин 10 кВ для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ЛОЭСК по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, Ульяновское ГП, пос. Ульяновка (Строительство двух ячеек 10 кВ в ПС для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя ЛОЭСК по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, Ульяновское ГП, пос. Ульяновка ) | F\_11141017914 | 0,00 | 0,59 | 0,59 |
| 57 | 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 | 0,00 | 0,54 | 0,54 |
| 58 | 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 | 0,00 | 0,45 | 0,45 |
| 59 | Реконструкция участка ВЛ 110 кВ Лужская-1 - Лужская-2 (ориентировочная протяженность 32,1 км) | F\_10150037000 | 0,00 | 0,41 | 0,41 |
| 60 | Замена силовых трансформаторов на ПС 110 кВ №191 (РеконструкцияПС 110 кВ №191 трансформаторной мощьностью 32 МВА с увеличением трансформаторной мощьности на 18 МВА до 50 МВА) | F\_10160038000 | 0,00 | 0,39 | 0,39 |
| 61 | Реконструкция ВЛ 110 кВ "Дубровская-4" (ориентировочная протяженность 19 км) | F\_10120014000 | 0,00 | 0,38 | 0,38 |
| 62 | 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 | 0,00 | 0,37 | 0,37 |
| 63 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 378 Обитай (Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 378 Обитай) | F\_10150070003 | 0,00 | 0,34 | 0,34 |
| 64 | ПС 35/10 №36 Южная.Устройство компенсации емкостного тока замыкания на землю дугогасящими реакторами. (Модернизация ПС 35 кВ Южная (ПС 36) в части установки ДГК 1 шт.) | F\_10110112000 | 0,00 | 0,31 | 0,31 |
| 65 | Реконструкция и усиление межэтажных перекрытий административного помещения мансардного этажа основного здания филиала "КнЭС" | F\_10141046000 | 0,00 | 0,31 | 0,31 |
| 66 | Реконструкция ВЛ 10кВ ф.39-05 (Реконструкция ВЛ 10кВ ф.39-05 в части замены опор в количестве 812шт. и провода протяженностью по трассе 43,64км) | F\_10120149000 | 0,00 | 0,31 | 0,31 |
| 67 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 324 Мгинская | F\_10150070008 | 0,00 | 0,28 | 0,28 |
| 68 | ВЛ 35 кВ Ганьково-1 и Палуя Защита от прямых ударов молнии на подходах ПС 35/10 кВ №11 "Ганьково"(Модернизация ВЛ 35 кВ Ганьково-1 и Палуя Защита в части замены провода протяженность 2,654 км) | F\_10140041000 | 0,00 | 0,19 | 0,19 |
| 69 | Замена силовых трансформаторов на ПС 110 кВ №374 (Реконструкция ПС 110/10кВ №374 Янино трансформаторной мощностью 20 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 30 МВА до 50 МВА) | F\_10160037000 | 0,00 | 0,18 | 0,18 |
| 70 | 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 | 0,16 | 0,16 |
| 71 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 546 Вознесенье | F\_10150070061 | 0,00 | 0,16 | 0,16 |
| 72 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 262 Красный маяк | F\_10150070042 | 0,00 | 0,15 | 0,15 |
| 73 | 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 | 0,00 | 0,15 | 0,15 |
| 74 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 518 Вруда | F\_10150070057 | 0,00 | 0,14 | 0,14 |
| 75 | Установка АЧР на ПС 35/6 кВ №724 (Модернизация ПС 35/6 кВ №724 в части установки АЧР) | F\_10150803905 | 0,00 | 0,14 | 0,14 |
| 76 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 376 Молосковицы | F\_10150070051 | 0,00 | 0,14 | 0,14 |
| 77 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 215 Гоморовичи | F\_10150070037 | 0,00 | 0,14 | 0,14 |
| 78 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 260 Милодежь | F\_10150070041 | 0,00 | 0,13 | 0,13 |
| 79 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № ПС 110 кВ № 206 Подборовье | F\_10150070035 | 0,00 | 0,13 | 0,13 |
| 80 | 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 | 0,00 | 0,13 | 0,13 |
| 81 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 291 Выскотка | F\_10150070043 | 0,00 | 0,13 | 0,13 |
| 82 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 366 Войсковицы | F\_10150070050 | 0,00 | 0,13 | 0,13 |
| 83 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 519 Мельниково | F\_10150070029 | 0,00 | 0,12 | 0,12 |
| 84 | 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 | 0,00 | 0,11 | 0,11 |
| 85 | Установка ЦРАП на ПС № 354 "Ленинградская картонная фабрика"(Модернизация ПС №354 в части установки ЦРАП) | F\_10150044000 | 0,00 | 0,10 | 0,10 |
| 86 | Реконструкция ТП 6/0,4 кВ и ВЛ 6 кВ ф.725-06 (замена опор, замена провода ориентировочной протяженностью ВЛ 6 кВ 5 км, установка БКТП с силовым трансформатором мощностью 1х0,4 МВА) | F\_10133399000 | 0,00 | 0,09 | 0,09 |
| 87 | Установка ЦРАП на ПС № 367 "Шундорово" (Модернизация ПС №367 в части установки ЦРАП) | F\_10150045000 | 0,00 | 0,08 | 0,08 |
| 88 | 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 | 0,00 | 0,06 | 0,06 |
| 89 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 530 Приозерский мебельный комбинат | F\_10150070058 | 0,00 | 0,05 | 0,05 |
| 90 | 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 | 0,00 | 0,05 | 0,05 |
| 91 | 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 | 0,00 | 0,05 | 0,05 |
| 92 | Телемеханизация РП-10кВ "Ахматова гора" с организацией цифрового канала связи "Ахматова гора - ДП НлЭС" по существующей ВОЛС (Модернизация РП-10кВ "Ахматова гора" с организацией цифрового канала связи "Ахматова гора - ДП НлЭС" по существующей ВОЛС в части установки шкафа телемеханики в количестве 1шт.) | F\_10141065000 | 0,00 | 0,04 | 0,04 |
| 93 | 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 | 0,04 | 0,04 |
| 94 | Телемеханизация РП-10 кВ «РП-1» с организацией цифровых каналов связи «РП-1-ДП НлЭС», «РП-1- ДП ПРЭС» (Модернизация РП-10 кВ «РП-1» с организацией цифровых каналов связи «РП-1-ДП НлЭС», «РП-1- ДП ПРЭС» в части установки шкафа телемеханики в количестве 1шт.) | F\_10141064000 | 0,00 | 0,03 | 0,03 |
| 95 | Реконструкция ВЛ 10кВ п.Кирпичное (Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.158-07 в части замены провода ВЛ 10 кВ 13,214 км и КЛ 10 кВ 0,03 км., установка реклоузера в колличестве 1 шт.) | F\_10130014000 | 0,00 | 0,03 | 0,03 |
| 96 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 224 Промзона-1 | F\_10150070038 | 0,00 | 0,02 | 0,02 |
| 97 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 533 Бородинская-1 | F\_10150070059 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| 98 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 511 Плодовое | F\_10150070028 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| 99 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 345 Красное село-2 | F\_10150070046 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| 100 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 193 Синявино (Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 193 Синявино) | F\_10150070002 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |

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

| **№** | **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 2015 году)** | **Факт** | **млн. руб.** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | **-** | **1775,12** | **1775,12** |
| 1 | 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 | - | 501,90 | 501,90 |
| 2 | Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, ЛО (2 этап 9 299 точек учета) | I\_10180023951 | - | 252,56 | 252,56 |
| 3 | Строительство ТП, КЛ-10кВ, реконструкция ПС для гипермаркета оптовой и розничной торовлиООО "БигБокс" по адресу :ЛО,Всевол.р-н,12-13 км ш."Кола" | J\_11154741500 | - | 138,94 | 138,94 |
| 4 | Строительство 2 КЛ 10 кВ от ЗРУ 10кВ ориентировочной протяженностью 18 км для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя ООО "Газпром трансгаз Санкт-Петербург" по адресу: п. Ленинское, Первомайского СП, Выборгского МР (13-11135) | I\_11131113500 | - | 103,10 | 103,10 |
| 5 | Приобретение программно-технический комплекс для обеспечения  наблюдаемости подстанций 35-110кВ, 117 шт.в Ленинградской области | J\_20180761512.61 | - | 75,18 | 75,18 |
| 6 | 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 | - | 67,37 | 67,37 |
| 7 | Строительство электроустановок для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя ООО "Магистраль двух столиц" на участке 58-км 684 (с последующей эксплуатацией на платной основе) 7 и 8 этапы км 633-км 664(Ленинградская область) (16-18009) (Строительство ВЛ 6 кВ протяженностью 0,019 км, КЛ 6 кВ протяженностью 2,842 км, КЛ 10 кВ протяженностью 4,869 км, строительство 2 КТПК 10 кВ с установкой силовых трансформаторов мощностью 2х1,6 МВА для технологического присоединения ООО "Магистраль двух столиц" (16-18009) скоростной автомобильной дороги Москва-СПб на участке 58-684 км) | I\_11161800900 | - | 61,31 | 61,31 |
| 8 | Строительство электроустановок для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя ООО "Магистраль двух столиц", на участке км58-км684 скоростной автодороги Москва-СПб Трубникоборского СП, Тосненского МО (16-23513) (Строительство ВЛ-10 кВ протяженностью 11,33 км, КЛ-10 кВ 9,63 км, реконструкция ячеек в количестве 2 шт. для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО "Магистраль двух столиц", на участке км 58-км 684 скоростной автодороги Москва-СПб Трубникоборского СП, Тосненского МО (16-23513)) | I\_11162351300 | - | 52,26 | 52,26 |
| 9 | Строительство электроустановок для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя ООО "Магистраль двух столиц" на участке км58-км684 скоростной автомобильной дороги Москва-СПб Трубникоборского СП, Тосненского МО (16-18013) (Строительство ВЛ 10кВ протяженностью 5,692 км, КЛ 10кВ протяженностью 16,256 км, замена КРУН - 4шт. для технологического присоединения ООО "Магистраль двух столиц"(16-18013) на участке км58-км684 скоростной автомобильной дороги Москва-СПб Трубникоборского СП, Тосненского МО) | I\_11161801300 | - | 45,89 | 45,89 |
| 10 | Проектирование по титулу "Реконструкция объектов ПАО «Ленэнерго» по Ленинградской области (оснащение антитеррористической защитой 77 объектов)" | I\_10170001621 | - | 31,65 | 31,65 |
| 11 | Установка двух ММПС 110 кВ мощностью 25 МВА каждая на ПС 110 кВ №547 Сосновская | I\_10180443616 | - | 28,25 | 28,25 |
| 12 | Строительство ТП 10/0,4 кВ с силовыми трансформаторами мощностью 3,2 МВА, 2-х КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ПП-700 до РУ-10 кВ новых ТП, КЛ -10 кВ между 2-мя новыми ТП 10/0,4 кВ ориентировочной протяженностью 0,8 км для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя ООО «Газпром инвестгазификация»:«физкультурно-оздоровительный комплекс с катком (многофункциональный)», расположенный на земельном участке по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, МО Первомайское сельское поселение, поселок Ленинское (кадастровый номер 47:01:1706001:437) (17-13305) | I\_11171330500 | - | 28,16 | 28,16 |
| 13 | Строительство электроустановок для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя ООО "Магистраль двух столиц" Скоростная автомобильная дорога Москва-СПб на участке км58-км684, Трубникоборского СП, Тосненского МО (16-18008) (ориентировочный объем работ: протяженность ЛЭП 3,6 км) | I\_11161800800 | - | 23,24 | 23,24 |
| 14 | Строительство КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ в районе ПС 110 кВ №525 ориентировочной протяженностью КЛ 10 кВ 2х0,6 км, установка БКТП-10/0,4 кВ 2х1 МВА для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя ЗАО "Смерфит Каппа Санкт-Петербург" по адресу: ЛО, Всеволожский р-н, г. Всеволожск, ул. Гоголя д.7 | I\_11132702000 | - | 21,85 | 21,85 |
| 15 | Строительство КК, КЛ-0,4 кВ прокладка трассы 1,1 км для технологическое присоединения склада ООО "Аксель групп" по адресу: ЛО,Всеволожский район.Бугровское СП,пос.Бугры | J\_11174577900 | - | 21,85 | 21,85 |
| 16 | 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 | - | 20,76 | 20,76 |
| 17 | Строительство ВЛ 10 кВ ориентировочной протяженностью 2,45 км, установка двух ТП 10/0,4 кВ - 2х1,00 МВА для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя ООО «АПК «Веста» по адресу: ЛО, Волосовский МР, Каложицкое СП, кад.номер 47:22:0000000:17176 | I\_11171051200 | - | 20,40 | 20,40 |
| 18 | Реконструкция ЛЭП 0,4-10 кВ для повышения надежности электроснабжения массива "Лемболовская твердыня" (Реконструкция ВЛ 0,4 кв в части замены опор 11 шт, строительства ВЛЗ 10 кв протяженностью - 6,795 км с заменой опор 197 шт, ВКЛ 10 кв протяженностью 0,625 км ). | I\_10160085000 | - | 19,19 | 19,19 |
| 19 | Строительство ВЛ-10 кВ от Л:ПС-ППр 2018 фид. 374-07, от Л:ПС-2538 фид. 374-07, КЛ-0,4кВ ориентировочной протяженностью ВЛ 10 кВ 0,2 км, КЛ 0,4 кВ 6х0,1 км, установка КТП-10/0,4 2х1 МВА для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя ООО "ФОРВАРД ДЕВЕЛОПМЕНТ" по адресу: ЛО, Всеволожский р-н, д.Янино-2, уч.1Д | I\_11163325300 | - | 18,15 | 18,15 |
| 20 | Установка реклоузеров (2017г.) в части филиала ПрЭС | J\_10170601903 | - | 15,83 | 15,83 |
| 21 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. 635-06 (замена провода ориентировочной протяженностью ВЛ-6 кВ 9 км и опор) | I\_10180187603 | - | 13,67 | 13,67 |
| 22 | Приобретение КТП 100-10(0,6)/0,4 - 5 шт., КТП 160-10(0,6)/0,4 - 12 шт., панели ЩО 70-1-03 - 4 шт., КТП 100-10(0,6)/0,4 - 2 шт., КТП 160-10(0,6)/0,4 в Ленинградской области | J\_20170105511.61 | - | 13,28 | 13,28 |
| 23 | Установка ММПС 110 кВ мощностью 25 МВА на ПС 110 кВ №525 Ильинка | I\_10180441616 | - | 11,94 | 11,94 |
| 24 | Установка ММПС 110 кВ мощностью 25 МВА на ПС 110 кВ №158 Победа | I\_10180442616 | - | 10,98 | 10,98 |
| 25 | Электроснабжение заявителя ООО "Озерный край", расположенного по адресу: Ленинградская область, Приозерский район, Приозерское лесничество, Денисовское участковое лесничество, квартал №40 (части выделов 14, 15, 19, 25) (Строительство ТП 10/0,4 кВ с силовыми трансформаторами мощностью 1,0 МВА, ЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-8275 до новой КТП 10/04 кВ ориентировочной протяженностью 0,5 км для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя ООО «Озерный край»: рекреационная база, расположенная по адресу: Ленинградская область, Приозерский район, Приозерское лесничество, Денисовское участковое лесничество, квартал № 40 (части выделов 14, 15, 19, 25), квартал № 41 (части выделов 33, 34). (17-2743)) | I\_11172743000 | - | 10,45 | 10,45 |
| 26 | Реконструкция базы СЛЭП 35-110 кВ и подсобных помещений Волховского РЭС | J\_10180311607 | - | 10,42 | 10,42 |
| 27 | 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 | - | 9,71 | 9,71 |
| 28 | Реконструкция системы оперативного постоянного тока с заменой аккумуляторных батарей на ПС №№ 636, 362, 633, 635, 50, 526, 715 (Модернизация ПС 35/10 кВ №636 в части замены ЩПТ, ЩСН с аккумуляторной батареей в количестве 1 кмп., 2-х выпрямительных устройств) | I\_10110260000.2 | - | 9,66 | 9,66 |
| 29 | Приобретение специальных автомобилей и грузоподъемной техники для нужд филиалов ПАО "Ленэнерго" по Ленинградской области (176 шт.) | I\_20180408615 | - | 9,62 | 9,62 |
| 30 | Модернизация системы сбора и передачи информации на 25 ПС 110 кВ | J\_10100661000 | - | 7,88 | 7,88 |
| 31 | 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 | - | 7,65 | 7,65 |
| 32 | Расширение просек ВЛ 6-10 кВ в части филиала ОАО "Ленэнерго" "НлЭС" Лодейнопольский РЭС, 5 й этап (Реконструкция линий ф.34-01, ф.34-02, ф.34-04, ф.2ГЭС9, ф.3ГЭС9, ф.248-04, ф.248-01, ф.323-04, ф.40-05, ф.40-04, ф.323-01, ф.323-08, ф.323-05 в части расширения просек 248,831га) | I\_10991499907.5 | - | 7,34 | 7,34 |
| 33 | 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 | - | 7,17 | 7,17 |
| 34 | 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 | - | 6,04 | 6,04 |
| 35 | Приобретение автоматизированного рабочего места диспетчера Всеволожского РЭС - 2 шт.в Ленинградской области | J\_20180779512.61 | - | 5,07 | 5,07 |
| 36 | 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 опорв 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 | - | 5,00 | 5,00 |
| 37 | Внешнее электроснабжение заявителя Пивоваров С.Н. 17-35514 по адресу: ЛО, Всеволожский р-н, п. Бугры | J\_11173551400 | - | 4,84 | 4,84 |
| 38 | Строительство КЛ-10 кВ от ближайшей опоры ОЛ9596 фид. 21-15 ориентировочной протяженностью КЛ-10 кВ 0,07 км, установка КТП-10/0,4 1,0 МВА для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя АО "Завод акустических конструкций" по адресу: ЛО, Всеволожский МР, Новодевяткинское СП, д. Новое Девяткино, территория Северной ТЭЦ, пр. 2-й, уч. 3, уч. 4, уч. 5. | I\_11173325000 | - | 4,82 | 4,82 |
| 39 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. 635-02 (замена провода ориентировочной протяженностью ВЛ-6 кВ 6 км и опор) | I\_10180186603 | - | 4,66 | 4,66 |
| 40 | Расширение ПС №2 "Бор",ПС №5 "Пяхта",ПС №6 "Коськово",ПС №12 "Пашозеро",ПС №17 "Климово" в части установки АРНТ 9 шт. | I\_10160083000 | - | 3,36 | 3,36 |
| 41 | Расширение просек ВЛ в части 6-10 кВ филиала ОАО "Ленэнерго" Кингисеппские электрические сети" Кингисеппский РЭС (Реконструкция ВЛ 6-10 кВ л.12-03, л.12-09, л.21-03, л.21-04, л.17-10, л.12-11,  л.12-04, л.6-02, л.6-01, л.6-06, л.6-04, л.6-03, л.18-02, л.18-04, л.18-05, л.18-03, л.10-11, л.10-13, л.18-01, л.18-06, л.17-01, л.243-10, л.666-03, л.336-07, л.336-06, л.189-10 отп.к ТП-913, л.189-10 отп.к ТП-915, л.189-11 отп.к ТП-833, л.189-12 отп.к ТП-1622, л.189-21, л.189-24 отп.к ТП-806, л.7-03, л.7-05, л.9-10, л.396-01, л.396-03, л.20-02 отп к тп -1331, отп от лр-650, л.291-03, л.291-02, л.291-06, отп.к тп-1413 отп.к тп-1476, л.19-02, л.16-05 отп.к тп-1517, л.15-06 отп.15, л.351-01, л.13-05, л.13-03, л.15-05, л.15-03, л.15-04, л.3-04/05/06, л.5-01 отп.от ЛР-753, отп. от ЛР-577 л.5-02, отп.к ТП-531, отп.к ТП-532, л.5-03 отп.от ЛР-97, отп.к ТП-505, отп.к ТП-545 отп.от ЛР-241, л.5-07, л.5-07 отп.к ТП-541, л.292-04, л.292-04 отп.к ТП-438, л.292-02, л.242-01, л.242-05, отп.от ЛР-68, л.292-05 отп.к ТП-460,  отп.к ТП-443, отп.к ТП-441, л.292-06, л.306-01/02, л.11-02, л.3-01, л.3-02/03, л.3-06 отп.от ЛР-320, 3-05 отп.от ЛР-139 Кингисеппского РЭС в части расширения просек ВЛ в количестве 678 га.) | I\_10991499906.4 | - | 3,31 | 3,31 |
| 42 | Приобретение автоматических выключателей - 1 шт. ячейки 10 кВ - 1 шт.в Ленинградской области | J\_20170102511.61 | - | 3,28 | 3,28 |
| 43 | Приобретение здания административного модульного - 1 шт. | I\_20170210611 | - | 3,20 | 3,20 |
| 44 | Строительство ТП 10/0,4 кВ с силовыми трансформаторами мощностью 1,0 МВА, ВЛЗ-10 кВ ( ф.621-21 от ЛР-177 до ЛР-297 )до новой ТП-10/0,4 РУ-0,4 кВ ориентировочной протяженностью 0,4 км для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя коттеджный поселок, расположенный на земельных участках по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, Первомайское сельское поселение, пос. Ленинское, дачное некоммерческое партнерство «Репино-2», кадастровые номера 47:01:1706001:4477, 47:01:1706001:4476. (17-9884) | I\_11179884000 | - | 3,07 | 3,07 |
| 45 | Расширение просек ВЛ в Филиале ПАО "Ленэнерго" ВЭС (в части ВЛ 6-10 кВ) (Реконструкция ВЛ 6-10 кВ ф.К-22, ф.К-23, ф.417-04, ф.К-21, ф.Пер-03, ф.Пер-13, ф.Гнч-02, ф.Гнч-03 , ф.377-03, ф.Кнд-05, ф.Ряб-03, ф.Ряб-01, ф.Бч-01,ф.Ткр-03, ф.Ткр-08, ф.Прб-08, ф.Прб-09, ф.533-04, ф.Сап-07, ф.Крм-07 , ф.Крм-01, ф.Березово 6 кВ, ф.415-04, ф.519-04 отпайка на п.Каверино, ф.519-04, ф.414-02, ф.519-03, ф.Лсг-01 в части расширения просек 301,438 га) | I\_10991499904.4 | - | 3,04 | 3,04 |
| 46 | Расширение просек ВЛ 6-10 кВ в части филиала ОАО "Ленэнерго" "НлЭС" Подпорожский РЭС, 7 й этап (Реконструкция линий ф.215-03, ф.267-18, ф.368-02, ф.36-03, ф.141-06, ф.546-03/1, ф.546-03/2 в части расширения просек 43,708 га) | I\_10991499907.6 | - | 2,77 | 2,77 |
| 47 | Расширение ПС 110 кВ №367 Шундорово (установка АОПО) (Модернизация ПС 110 кВ №367 Шундорово в части установки АОПО) | I\_10170002605 | - | 2,72 | 2,72 |
| 48 | Расширение просек ВЛ в филиале ОАО "Ленэнерго" "ТхЭС" | J\_10133352000 | - | 2,59 | 2,59 |
| 49 | Внешнее электроснабжение заявителей Выборгского р-на Ленинградской области (ДПК "Созвездие") (Строительство ВЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-1085 ориентировочной протяженностью 1,5 км для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя ДПК «Созвездие» по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, МО «Первомайское сельское поселение», СПК «Коопхоз «Нива» кадастровый номер 47:01:1706001:5036 (16-34764)) | I\_11163476400 | - | 2,50 | 2,50 |
| 50 | Строительство КЛ-10 кВ от яч. №9 и 16 РУ-10 кВ БКРТП-9222 ориентировочной протяженностью КЛ-10 кВ 2х2,7 км, установка 2-х КТП-10/0,4 2х1,0 МВА, строительство КЛ-0,4 от новых ТП ориентировочной протяженностью КЛ-0,4 кВ 18х0,1 км для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя ООО "Цертус" по адресу: ЛО, Всеволожский МР, Новодевяткинское СП, Бугровское СП, п. Бугры. | I\_11172516000 | - | 2,49 | 2,49 |
| 51 | Приобретение микроомметра МИКО-21 1 шт. аппарата высоковольтный испытательный СКАТ-70М1 - 2 шт. прибора контроля усилия нажатия - 6 шт., вольтамперофазометра - 1 шт., измерителя сопротивления изоляции - 1 шт., микроомметра МИКО-21 - 1 шт., микроомметра МИКО-8 - 1 шт. в Ленинградской области | J\_20170110511.61 | - | 2,46 | 2,46 |
| 52 | Модернизация ПС 110 кВ Вистино (ПС 292), ПС 110 кВ Порт (ПС 549) , ПС 35 кВ Котлы (ПС 3), ПС 35 кВ Рассия (ПС 11) и ВЛ 6-10 кВ л. 3-05, л.3-07, л. 11-06, л. 295-05, л. 549-305 в части установки систем диспетчерского управления 7 шт. | J\_10180215606 | - | 2,40 | 2,40 |
| 53 | Расширение просек ВЛ 35-110 кВ Новоладожских электрических сетей (Реконструкция линий Апраксинская-1, Бережковская-3, Волховская-1, Волховская-2, Волховская-6, Волховская-7, Волховская-9, Дубровская-1, Дубровская-11, Дубровская-9, Ивановская-2, Колпинская-2, Колчановская-2, Л-188, Л-33, Л-34, Л-36, Л-47, Л-48, Ладожская-1, Ладожская-3, Малуксинская-2, Мгинская-1, Мгинская-2, Мыслинская-1, Невская-1, Невская-2, Никольская-2, ОЛ Ладожская-1,2, ОЛ Мыслинская-2, ОЛ-31, Пелла-1, Подпорожская-3, Полянская-2, Потанинская-1, Потанинская-2, Потаниснкая-3, Путиловская-1, Путиловская-2, Синявинская-2, Теребочевская-3, Шапкинская-2, Шапкинская-3, Мыслинская-3, Яровщинская-1, Дубровская-2, Дубровская-5, Дубровская-7, Ивановская-1, Ивановская-2, Волховская-3 в части расширения просек 106 га) | I\_10181868607 | - | 2,37 | 2,37 |
| 54 | Реконструкция ВЛ 6-10 кВ ф.211-14, ф.21, ф.02, ф.16, ф.725-06, ф.01, ф.03, ф.01, ф.607-19, ф.21-10, ф.374-02, ф.374-11, ф.01-05, ф.01-01, ф.01-04, ф.01-07, ф.374-10, ф.244-07, ф.244-10, ф.362-16/116, ф.294-04, ф.635-01, ф.635-02, ф.635-06, ф.325-11, ф.325-32, ф.633-05, ф.636-08, ф.636-103, ф.632-11, ф.362-15/115, ф.294-10, ф.294-11, в части расширения просек 151,6 га | I\_10991499903.1 | - | 2,05 | 2,05 |
| 55 | 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 | - | 2,03 | 2,03 |
| 56 | ПС 35 кВ №730. Реконструкция ОРУ 35кВ | J\_10151002000 | - | 1,91 | 1,91 |
| 57 | Реконструкция ПС 110 кВ Огоньки (ПС 315) для присоединения генераторов ООО "Газпром трансгаз Санкт-Петербург" (в части заземления нейтралей силовых трансформаторов) | I\_10180297604 | - | 1,66 | 1,66 |
| 58 | 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 | - | 1,54 | 1,54 |
| 59 | Строительство ВЛ-10 кВ от Ф-9 ПС-Дятлицы и ТП-10/0,4 кВ для технологического присоединения энергопринимающих устройств ДПК "Красное" по адресу: Ленинградская область, Ломоносовское МО, Гостилицкое СП, у д. Клясино (ориентировочный объем работ: установка силовых трансформаторов суммарной мощностью 2,63 МВА, протяженность ЛЭП 8,32 км) | I\_11170160000 | - | 1,44 | 1,44 |
| 60 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 187 Глажево | I\_10180409612 | - | 1,33 | 1,33 |
| 61 | 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 | - | 1,33 | 1,33 |
| 62 | 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 | - | 1,13 | 1,13 |
| 63 | Приобретение индикаторов неисправности воздушных линий для нужд филиала НлЭС, 35 шт. | I\_20180873607 | - | 1,08 | 1,08 |
| 64 | Приобретение портативной мотолебедки для работы с проводом СИП для нужд филиала НлЭС, 1 шт. | I\_20180870607 | - | 0,94 | 0,94 |
| 65 | Расширение просек ВЛ 6-10 кВ ГтЭС Ломоносовский РЭС (Реконструкция ВЛ 6-10 кВ ЛРЭС в части расширения просек (79,59 га) | I\_10991499905.1 | - | 0,90 | 0,90 |
| 66 | Расчет электрических режимов работы сети 110-35кВ по 27 источникам питания | I\_10160086000 | - | 0,75 | 0,75 |
| 67 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 56 Каменогорская-1 | I\_10170070001 | - | 0,68 | 0,68 |
| 68 | Расширение просек ВЛ в филиале ОАО "Ленэнерго" "ПрЭС" (Пушкинский РЭС, Сертоловский РЭС и Всеволожский РЭС) (Реконструкция ВЛ 6-10 кВ Выборгских электрических сетей (Сертоловский РЭС) ВЛ-10 кв ф.5 Красноборская, ВЛ-10 кв ф.2 Красноборская, ВЛ-10 кв ф.606-03 ОЛ-8623-8613, ВЛ-10 кв ф-6 Красноборская, ВЛ-10 кв от РТП до ТП-8352 ф-13 Осельки, ВЛ-10 кв эл.сн. 28 км Приоз. шоссе, ВЛ-10 кв ПС-603-8690 Ф.603-15, ВЛ-10 кв ф-603-05 ПС Лемболово, ВЛЗ-10 кв Л.ППв-8027-8665 ф.620-210 ПС Васкелово, ВЛ-10 кв ф.620-210 н.п. Васкелово, ВЛ-10 кв ф.620-11 (Реконструкция №131714); ф.11 Можайская, ВЛ 10 кв ЛТПП-8729-РП-8730 ф.619-11, ВЛ 10 кв ф.19 Осельки, ВЛ-10 кв ф.620-11 №131714 в части расширения просек 51,218 га) | I\_10991499904.1 | - | 0,68 | 0,68 |
| 69 | Строительство ВЛ 10 кВ ориентировочной протяженностью 0,05 км и КЛ 10 кВ - 0,02 км для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя ООО «ИДАВАНГ ЛУГА» по адресу: ЛО, Лужского МО, Тесовское СП, вблизи д.Хрепелка, кад.номер 47:29:05750001:2230 | I\_11161871100 | - | 0,61 | 0,61 |
| 70 | Реконструкция ПС 110 кВ №294 установка силовых трансформаторов 2х40 МВА | J\_10060029000 | - | 0,56 | 0,56 |
| 71 | Модернизация ТП №905 "Усадище очистные", ТП №910 "Морозово комплекс", ТП №928 "Бережки комплекс", ТП №796 "Подвязье коаплекс", ТП №788 "Вындин Остров ферма", ТП №974 "Кисельня ДК", ТП №975 "Зернокомплекс", ТП №1201 "Ст Ладога школа", ТП №1217 "ДК Иссад", ТП №1229 "Иссад ферма 1", ТП №1216 "Ст Ладога Котельная", ТП №1238 "Иссад ферма 2", ТП №1036 "Алексино ДК", ТП 10/0,4 кВ №1024 "Комплекс Хвалово", ТП №141 "Усадище ферма", ТП "1080 "Детсад", ТП "1083 "ВОС Ручьи", ТП №422 "Потанино жил. Поселок", ТП№411 "Потанино очистные", ТП №3634 ф193-02 инв. №37150715, ТП №2-2 "Артюшино" ф 36-02, ТП №18-3 ф. "Крмплекс" №267-18, ТП №3-1 ф. "Комплекс" №327-03, ТП № 7-2 ф.323-07 "Комплекс", ТП №4-8 ф. 40-04 "Кормобаза", ЗТП 5-4 ф.248-05 в части замены масляных выключателей в количестве 130 ячеек | I\_10140021007.1 | - | 0,52 | 0,52 |
| 72 | Реконструкция ПС, ТП, РТП, РП 10-35 кВ ПрЭС в части установки антитеррорестического оборудования | J\_10110268903 | - | 0,50 | 0,50 |
| 73 | Оборудование, не входящее в сметы строек, филиал КнЭС (ОЗП 2014-2015) | J\_20140201906 | - | 0,49 | 0,49 |
| 74 | Приобретение мультиплексора, 1 шт. | I\_20180906612 | - | 0,49 | 0,49 |
| 75 | 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 | - | 0,44 | 0,44 |
| 76 | Расширение просек ВЛ 35-110 кВ в части филиала ОАО "Ленэнерго" "НлЭС", 4 й этап( Реконструкция линий Л-38, Мыслинская-2, Мыслинская-1, Ол Мыслинская-1, ОЛ Мыслинская-2, Мыслинская-3, Бережковская-3, Волховская-1, Волховская-6, Л-43, Л-44, Доможировская-1, Доможировская-2, Новоладожская-1, Пашская-1, Пашская-2, Сухое-1, Сухое-2 в части расширения просек 48,6 га) | I\_10991499907.2 | - | 0,40 | 0,40 |
| 77 | Приобретение робот-тренажера - 1 шт. | I\_20170207611 | - | 0,38 | 0,38 |
| 78 | Модернизация реклоузеров с организацией системы дистанционного управления | I\_10170018607 | - | 0,27 | 0,27 |
| 79 | Расширение просек ВЛ в филиале ОАО "Ленэнерго" "ТхЭС" (дог. 2014) | J\_10141404908 | - | 0,26 | 0,26 |
| 80 | 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 | - | 0,26 | 0,26 |
| 81 | 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 | - | 0,25 | 0,25 |
| 82 | 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 | - | 0,23 | 0,23 |
| 83 | Приобретение блок-контейнера для нужд филиала ТхЭС, 1 шт. | I\_20180894608 | - | 0,22 | 0,22 |
| 84 | Приобретение аквадистиллятора - 1 шт., пылесоса электрического - 1 шт., генераторов бензиновых - 1 шт. в Ленинградской области | J\_20170101911.61 | - | 0,20 | 0,20 |
| 85 | Приобретение комплектов инструментов для работы с проводом СИП для нужд филиала НлЭС, 7 шт. | I\_20180861607 | - | 0,20 | 0,20 |
| 86 | Поставка средств измерений, приборов, приспособлений для проведения работ по испытаниям в электросетевом комплексе Общества, ЛО (296 шт.) | J\_20170211611 | - | 0,19 | 0,19 |
| 87 | Расширение ПС 35 кВ №640 Пугарево (установка вакуумного реклоузера) (Модернизация ПС 35 кВ №640 Пугарево (установка вакуумного реклоузера)) | I\_10170002602 | - | 0,17 | 0,17 |
| 88 | Приобретение прибора контроля усилия нажатия - 1 шт. | I\_20170211611.6 | - | 0,16 | 0,16 |
| 89 | Приобретение световой башни для нужд филиала ГтЭС, 1 шт. | I\_20180810605 | - | 0,14 | 0,14 |
| 90 | Приобретение блок-модульного здания мастерского участка, 10 шт. | I\_20180905611 | - | 0,13 | 0,13 |
| 91 | Реконструкция РЗиА и каналов связи на ПС 110 кВ № 526 для присоединения генераторов ООО "Нокиан-тайерс" | I\_10160091000 | - | 0,13 | 0,13 |
| 92 | 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 | - | 0,11 | 0,11 |
| 93 | Приобретение снегоуборщиков - 2 шт. в Ленинградской области | J\_20180691502.61 | - | 0,10 | 0,10 |
| 94 | Расширение просек ВЛ 6-10 кВ в части филиала ОАО "Ленэнерго" "НлЭС" Волховский РЭС, 6 й этап (Модернизация линий "№51 Златынская", "№226-02 Лавниевская", "№226-03 Песковская", " №226-08 Чаплинская", "№226-05 Голтовская", "№338-02 Зареченская"," №227-14 Дубенская", "№208-01 Дубровская", "№208-06 Подвезье", "№208-02 Верховинская", "№208-03 Славковская", "№422-17 Любынская", "№337-05 Гостинопольская", "№69 Шпалозаводская", "№70 АБЗ", "№11 Юбилейная", "№10 Кондежская", " №81 Карпинская", " №71 Гуриновская", " №43 Чуновская", " №227-03 Березье", " СФВ-09 Новая Деревня", " №37-01 Авровская", " №40 Волосовская", " №295-12 Усадищенская", " №295-08 Юрцевская" в части расширения просек 70,012 га) | I\_10991499907.3 | - | 0,08 | 0,08 |
| 95 | 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 | - | 0,08 | 0,08 |
| 96 | Расширение просек ВЛ в части филиала ОАО "Ленэнерго" "Тихвинские ЭС" 4-этап (16,476 га) (Реконструкция ВЛ 35 кВ Коськово-2, ВЛ 35 кВ Михалево-1, ВЛ 110 кВ Бокситогорская-6, Вл 35 кВ Михалево-3 в части расширения просек 16,476 га) | I\_10181871608 | - | 0,06 | 0,06 |
| 97 | Замена силовых трансформаторов суммарной мощностью 0,60 МВА для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя СНТ «Птицевод» :объекты расположенные на 57 участках садоводческого товарищества по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, Красносельское СП, п. Коробицынов (16-38000) | I\_11163800000 | - | 0,06 | 0,06 |
| 98 | Модернизация РП 6 кВ "Квартал Б" г. Сясьстрой в части замены масляных выключателей в количестве 14 ячеек | I\_10140021007.3 | - | 0,05 | 0,05 |
| 99 | Приобретение генератора для нужд филиала НлЭС, 1 шт. | I\_20180867607 | - | 0,05 | 0,05 |
| 100 | Модернизация ПС 35/10 кВ №24 "Бабино" в части замены масляных выключателей в количестве 12 ячеек | I\_10140021007.2 | - | 0,05 | 0,05 |
| 101 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 222 Горелово | I\_10180410612 | - | 0,04 | 0,04 |
| 102 | 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 | - | 0,03 | 0,03 |
| 103 | Строительство каналов связи, ТМ и РЗА для внешнего электроснабжения ПС 110 кВ "Игора" | J\_10130058000 | - | 0,03 | 0,03 |
| 104 | Расширение просек ВЛ в части филиала ОАО "Ленэнерго" Новоладожские ЭС Киришский РЭС 6-10 кВ, 3-й этап (Реконструкция линий 332-03, 332-07, 187-05 Оломенская, 187-06 Меминская, 187-01 Кривашская, №30 Березовская, №36 Ирсовская, №98 Производственная, 536-02 Изумрудная, 536-03 Монтажная, 536-01 Предпортовая, №99 Водозабор (остров), 187-04 Тихорецкая, 187-03 Городищенская, 187-02 Черенцевская, 422-18 Теребочевская, 332-02, 332-04, 332-06, 411-18 Горчаковская, 340-07 Гремячевская в части расширения просек 115,844 га) | I\_10991499907.4 | - | 0,03 | 0,03 |
| 105 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 375 Первомайская | I\_10180411612 | - | 0,02 | 0,02 |
| 106 | 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 | - | 0,02 | 0,02 |
| 107 | Реконструкция здания склада СМиТ ГМиТ Луга в г. Луга (установка пожарной сигнализации) | I\_10170001606 | - | 0,02 | 0,02 |
| 108 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 58 Институт | I\_10180402612 | - | 0,02 | 0,02 |
| 109 | Реконструкция здания КРЭС в г. Сланцы (установка пожарной сигнализации) | J\_10160016000 | - | 0,02 | 0,02 |
| 110 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 389 Мозолево ЛО | I\_10170001612 | - | 0,01 | 0,01 |
| 111 | Расширение ПС 110 кВ №189 (установка АЧР) (Модернизация ПС 110 кВ №189 в части установки АЧР) | I\_10170001605 | - | 0,01 | 0,01 |
| 112 | Реконструкция зданий на территории ремонтно-производственной базы КнЭС в г. Кингисепп (установка радиоканальной пожарной сигнализации) | I\_10180233606 | - | 0,01 | 0,01 |

По результатам анализа Исполнителем определено 69 инвестиционных проектов, 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 2 581,87 млн. руб.

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

| **№** | **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 2015 году)** | **Факт** | **млн. руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | **3219,38** | **637,51** | **-2581,87** | **-80%** |
| 1 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего | Г | 573,40 | 173,95 | -399,46 | -70% |
| 2 | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ №524 "Салют"трансформаторной мощностью 14 МВА с переводом объекта в класс распределительной подстанции 110/10 кВ с увеличением трансформаторной мощности на 6 МВА до 20 МВА | F\_10160013000 | 207,63 | 8,36 | -199,26 | -96% |
| 3 | Строительство ПС 110 кВ "Девяткино" взамен ПС 35 кВ № 50 | F\_10070678000 | 158,32 | 0,00 | -158,32 | -100% |
| 4 | Строительство ВЛ-110кВ от ПС "Лехтуси" до ТЭЦ-21 (ориентировочная протяженность 28 км | F\_10090005000 | 161,00 | 7,85 | -153,15 | -95% |
| 5 | Замена силовых трансформаторов на ПС 110/10 кВ №526 (Реконструкция ПС 110/10кВ №526 Форд-Всеволожск трансформаторной мощностью 80 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 46 МВА до 126 МВА) | F\_10130055000 | 142,27 | 3,00 | -139,27 | -98% |
| 6 | Реконструкция ПС 110 кВ № 330 "Мичуринская" (Реконструкция ПС 110/35/10кВ №330 Мичуринская трансформаторной мощностью 26 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 24 МВА до 50 МВА с реконструкцией участка ВЛ 35 кВ Мичуринская-2 протяженностью 7,8км) | F\_10100122000 | 135,36 | 4,59 | -130,77 | -97% |
| 7 | Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, ЛО (1 этап 10 точек учета) | F\_10992899954 | 119,40 | 0,10 | -119,30 | -100% |
| 8 | ПС 110 кВ "Тайцы" (Строительство ПС 110/10/6 кВ "Истинка" с установкой силовых трансформаторов 2х25 МВА, строительство ВЛ 110 кВ протяженностью 3,56 км) | F\_10100648000 | 153,97 | 49,65 | -104,33 | -68% |
| 9 | Строительство АБК с ЦУС Гатчинских электрических сетей на территории ПС 35/6 кВ "Гатчина" | F\_10150005000 | 109,44 | 5,12 | -104,32 | -95% |
| 10 | Целевая программа модернизации систем телемеханики, Ленинградская область | F\_10110209000 | 79,65 | 8,98 | -70,67 | -89% |
| 11 | Реконструкция ПС 35/10 кВ "Кондратьевская" трансформаторной мощностью 10,3 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 39,7 МВА до 50 МВА с переводом на напряжение 110 кВ, строительством ВЛ 110кВ 3,5км, подвесом второй цепи ВЛ 110кВ 47,8км | F\_10100131000 | 70,05 | 0,40 | -69,66 | -99% |
| 12 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-393 "Волхов") | F\_10151624916 | 64,22 | 4,73 | -59,49 | -93% |
| 13 | Приобретение измерительных трансформаторов (Трансформаторы напряжения - 9 шт., Трансформатор тока - 1 шт.) | F\_20160200113 | 59,00 | 0,00 | -59,00 | -100% |
| 14 | Строительство ПС 35 кВ "Ганино" с заходом ВЛ-35 кВ в габаритах 10 кВ на ПС №158 | F\_10100474000 | 52,08 | 0,13 | -51,96 | -100% |
| 15 | Модернизация ПС 110 кВ №482 (реконструкция РУ-35 кВ) | F\_10141077000 | 49,17 | 0,00 | -49,17 | -100% |
| 16 | Строительство производственной базы г.Волхов (ориентировочная площадь 8 697 кв.м.) | F\_10080446000 | 50,67 | 9,11 | -41,57 | -82% |
| 17 | Строительство 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. | F\_10130031000 | 38,94 | 0,12 | -38,82 | -100% |
| 18 | Замена масляных выключателей на вакуумные 6-10 кВ во Всеволожском районе Ленинградской области | F\_10140021002 | 34,94 | 0,03 | -34,91 | -100% |
| 19 | Организация волоконно-оптической линии связи на участках ПС 351 – ПС 209 – ПС 7 (Строительствоволоконно-оптической линии связи на участках ПС 351 – ПС 209 – ПС 7 протяженностью 64,517 км) | F\_10170018000 | 35,11 | 0,90 | -34,21 | -97% |
| 20 | 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 | 37,10 | 4,69 | -32,41 | -87% |
| 21 | Реконструкция ПС 110 кВ ПС №547 Сосновская (замена силовых трансформаторов мощностью 2х25 МВА на 2х40 МВА) | F\_10151602916 | 32,77 | 1,63 | -31,14 | -95% |
| 22 | Построение ДП ОДС Востока (Строительство диспетчерского пункта ОДС Востока) | F\_10100186000 | 31,04 | 0,62 | -30,42 | -98% |
| 23 | Организация ВОЛС на участках ПС 40 - ГРЭС 19 - ПС 187 - ПС 544 - ПС 422 - ПС 332 - ПС 421 (Строительство волоконно-оптической линии связи на участках ПС 40 - ГРЭС 19 - ПС 187 - ПС 544 - ПС 422 - ПС 332 - ПС 421 протяженностью 71,58 км) | F\_10130025000 | 28,96 | 0,68 | -28,28 | -98% |
| 24 | 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 | 75,06 | 47,49 | -27,57 | -37% |
| 25 | Организация волоконно-оптической линии связи на участках ПС 48 - ПС 531 - ПС 260 - ПС 423 (Строительствоволоконно-оптической линии связи на участках ПС 48 - ПС 531 - ПС 260 - ПС 423 протяженностью 22,86 км) | F\_10150013000 | 27,72 | 0,48 | -27,24 | -98% |
| 26 | Поставка и монтаж здания АБК в пос. Гостилицы Ломоносовского района (Строительство здания АБК в пос. Гостилицы Ломоносовского района ориентировочной площадью 1441,8 кв.м.) | F\_10130084000 | 29,88 | 3,07 | -26,81 | -90% |
| 27 | 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 | 143,79 | 117,33 | -26,46 | -18% |
| 28 | Реконструкция РПБ-5 для размещения ОДС "Севера" | F\_10160010000 | 24,11 | 0,02 | -24,08 | -100% |
| 29 | Реконструкция ПС 35кВ №635 (Реконструкция ПС 35/6 кВ №635 "Романовка трансформаторной мощностью 11,2 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 20,8 МВА до 32 МВА) | F\_10080188000 | 35,29 | 11,66 | -23,63 | -67% |
| 30 | 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 | 90,61 | 68,69 | -21,92 | -24% |
| 31 | 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 | 21,19 | 0,84 | -20,35 | -96% |
| 32 | 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 | 13,84 | 0,84 | -13,00 | -94% |
| 33 | 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 | 12,30 | 0,00 | -12,30 | -100% |
| 34 | 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 | 20,00 | 8,54 | -11,46 | -57% |
| 35 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 209 Родина | F\_10150070024 | 11,00 | 0,00 | -10,99 | -100% |
| 36 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 337 Вындин Остров | F\_10150070016 | 11,00 | 0,01 | -10,99 | -100% |
| 37 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 331 Красносельская | F\_10150070015 | 11,00 | 0,01 | -10,99 | -100% |
| 38 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 226 Кисельня | F\_10150070025 | 11,00 | 0,01 | -10,99 | -100% |
| 39 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 349 Липки | F\_10150070017 | 11,00 | 0,01 | -10,99 | -100% |
| 40 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 538 Пехенец | F\_10150070020 | 11,00 | 0,01 | -10,99 | -100% |
| 41 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 144 Жельцы | F\_10150070022 | 11,00 | 0,01 | -10,99 | -100% |
| 42 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 304 Запорожская | F\_10150070014 | 11,00 | 0,01 | -10,99 | -100% |
| 43 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 330 Мичуринская | F\_10150070026 | 11,00 | 0,01 | -10,99 | -100% |
| 44 | 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 | 11,00 | 0,22 | -10,77 | -98% |
| 45 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 351Сланцевский регенераторный завод (Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 351Сланцевский регенераторный завод) | F\_10150070018 | 11,00 | 0,28 | -10,71 | -97% |
| 46 | 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 | 10,06 | 0,02 | -10,05 | -100% |
| 47 | 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 | 9,84 | 0,00 | -9,84 | -100% |
| 48 | Построение объединенного ДП филиала ОАО "Ленэнерго" "КнЭС" (Строительство диспетчерского пункта филиала ОАО "Ленэнерго" "КнЭС") | F\_10133414000 | 11,43 | 2,06 | -9,38 | -82% |
| 49 | Реконструкция КЛ 6 кВ в районе ПС 110/10/6 кВ №294 (ориентировочная протяженность КЛ 6 кВ 6 км) | F\_10120226000 | 11,26 | 2,34 | -8,91 | -79% |
| 50 | Реконструкция ПС 35/6 кВ "Ирмино" (с увеличением трансформаторной мощьностью на 5,2 МВА с 7,4МВА до 12,6 МВА | F\_10120015000 | 61,78 | 53,84 | -7,94 | -13% |
| 51 | Реконструкция мастерского участка "Бокситогорский" (Строительство здания АБК мастерского участка "Бокситогорский" площадью 823 км.м.) | F\_10141087000 | 13,55 | 7,91 | -5,64 | -42% |
| 52 | Строительство волоконно-оптической линии связи на участках ПС 403 - ПС 325 - ПС 515 протяженностью 45,82 км | F\_10150022000 | 5,72 | 0,13 | -5,59 | -98% |
| 53 | Реконструкция ПС 35 кВ №620 "Васкелово" (замена силовых трансформаторов мощностью 1х6,3 МВА 1х10 МВА на 2х16 МВА) | F\_10151621916 | 7,30 | 1,79 | -5,51 | -76% |
| 54 | 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 | 5,20 | 0,22 | -4,98 | -96% |
| 55 | 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 | 4,13 | 0,21 | -3,92 | -95% |
| 56 | Модернизация ПС 35/10 кВ №601 в части замены АВР 10-35 кВ) | F\_10151003000 | 3,37 | 0,17 | -3,20 | -95% |
| 57 | Реконструкция электрокотельной РПБ-IV в г. Луга (Реконструкция электрокотельной РПБ-IV в г. Луга в части замены электроотопительного оборудования ) | F\_10110111000 | 2,07 | 0,09 | -1,97 | -95% |
| 58 | 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 | 4,15 | 2,46 | -1,70 | -41% |
| 59 | Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, ЛО (5 точек учета) | F\_10992899953 | 11,27 | 9,60 | -1,68 | -15% |
| 60 | Реконструкция сетей 0,4кВ д.Новинка (Реконструкция сетей 0,4кВ ВЛ-0,4кВ от ТП-3440 д.Новинка в части замены опор 67шт. и провода протяженностью по трассе 3,907км) | F\_10120221000 | 1,74 | 0,08 | -1,67 | -95% |
| 61 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф."РП 70-04" | F\_10100411000 | 1,58 | 0,00 | -1,58 | -100% |
| 62 | 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 | 11,00 | 10,05 | -0,95 | -9% |
| 63 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 379 Серебрянка | F\_10150070027 | 0,62 | 0,02 | -0,61 | -97% |
| 64 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 534 Дзержинка | F\_10150070031 | 0,51 | 0,01 | -0,50 | -98% |
| 65 | Реконструкция ТП 2040 | F\_10141074000 | 0,43 | 0,00 | -0,43 | -99% |
| 66 | Реконструкция ТП 1041 | F\_10141070000 | 0,37 | 0,00 | -0,36 | -99% |
| 67 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 141 Ошта | F\_10150070032 | 0,36 | 0,12 | -0,24 | -66% |
| 68 | Установка устройств ОМП (ИМФ) на ПС № 193 (Модернизация на ПС №193 релейной защиты в части установки ОМП в количестве 3 шт.) | F\_10160004000 | 1,16 | 1,09 | -0,07 | -6% |
| 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 | 1,20 | 1,15 | -0,05 | -4% |

С учетом результатов анализа исполнения ИПР ПАО «Россети Ленэнерго» по итогам ее реализации в 2018 году, объем фактического финансирования ИПР за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) составляет:

* 65% от утвержденного планового значения (план – 9 067,8 млн руб. с НДС, факт – 5 907,3 млн. руб. с НДС) - при учете результатов финансирования новых инвестиционных проектов;
* 46% от утвержденного планового значения (план – 9 067,8 млн руб. с НДС, факт – 4 132,1 млн. руб. с НДС) - при учете результатов финансирования инвестиционных проектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке ИПР от 28.12.2015 г.

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 «Россети Ленэнерго» в рамках отчета о реализации ИПР за 2018 год отнесены:

* кредитные средства в размере 5 532,83 млн руб. (план на 2018 год) и 1 805,62 млн руб. (факт за 2018 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 2018 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 «Россети Ленэнерго» за 2018 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: 116% от утвержденного планового значения – при учете результатов финансирования новых инвестиционных проектов согласно данным формы «Источники финансирования инвестиционной программы»;
* оценка с учетом пообъектного анализа: 66% 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 2018 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 2018 год | 9 067,8 | 5 907,2 | 4 132,1 | 65,1% | 45,6% |
| То же, за вычетом источников, не предусмотренных ТБР в составе собственных (тарифных) средств | 3 534,9 | 4 101,6 | 2 326,5 | 116,0% | 65,8% |

На основе отчетных данных о реализации ИПР за 2018 год Исполнителем проведена оценка предполагаемой величины корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) ИПР за 2018 год. Оценка выполнена согласно формуле пункта 42 Методических указаний № 228-э.

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

* величина возврата инвестированного капитала, установленная для ПАО «Россети Ленэнерго» в рамках тарифно-балансовых решений на 2018 год – 2 784,925 млн. руб.;
* величина дохода на инвестированный капитал, установленная для ПАО «Россети Ленэнерго» в рамках тарифно-балансовых решений на 2018 год – 3 025,525 млн. руб.;
* величина изменения НВВ, определяемого в целях сглаживания тарифов, установленная для ПАО «Россети Ленэнерго» в рамках тарифно-балансовых решений на 2018 год – 189,209 млн. руб.;
* величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности в 2018 году, согласно объему, заявленному ПАО «Россети Ленэнерго» и принятому Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области – 1 368,226 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 «Россети Ленэнерго» о раздельном учете доходов и расходов за 2018 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», а также данными о капитализируемых процентах по заемным средствам;
* величина выпадающих доходов ПАО «Россети Ленэнерго» от льготного технологического присоединения в 2018 году в части расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства принята Исполнителем согласно объему, заявленному ПАО «Россети Ленэнерго» и принятому Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, с учетом обосновывающих материалов электросетевой организации в размере 90,442 млн. руб.;
* величина фактических расходов из прибыли в 2018 году, признанных регулирующим органом обоснованными – 226,953 млн руб. (учтено согласно уровню расходов, принятому к учету Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области).

Исполнитель отмечает, что в рамках тарифно-балансовых решений на 2019 год величина корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по результатам 9 месяцев 2018 года (в соответствии с Экспертным заключением Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области) не учитывалась.

Расчет оценочной величины корректировки НВВ по результатам исполнения (неисполнения) ИПР за 2018 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 2018 год, а также результаты оценки размера корректировки приведены ниже.

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 ПАО «Россети Ленэнерго» необходимо документально (согласно первичным учетным документам бухгалтерского учета, реестрам первичных учетных документов) подтвердить фактическую величину финансирования инвестиционной программы 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.

**Оценочный расчет размера корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2018 год**

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Составляющая корректировки НВВ, млн. руб.** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Возврат капитала, учтенный при расчете НВВ | 2 784,925 |
| 2 | Доход на капитал, учтенный при расчете НВВ | 3 025,525 |
| 3 | Сглаживание, учтенное при расчете НВВ | 189,209 |
| 4 | Фактическая стоимость обслуживания заемных средств (процентов) | 1 368,226 |
| 5 | Фактические расходы из прибыли (экономически обоснованные) | 226,953 |
| 6 | Выпадающие доходы от льготного ТП (стройка) | 90,442 |
| 7 | **Объем собственных средств на реализацию ИПР** | 4 314,038 |
| 8 | Плановый размер финансирования ИПР | 4 314,038 |
| 9 | Фактический размер финансирования ИПР | 4 101,631 |
| *9.1.* | *отклонение по исполнению ИПР* | -212,407 |
| *9.2.* | *% исполнения ИПР* | -4,9% |
| 10 | **Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР** | **-212,407** |

По результатам анализа исполнения инвестиционных программ, учтенных Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2017 и 2018 годы, Исполнитель рекомендует:

* проводить своевременную корректировку параметров инвестиционной программы;
* усилить контроль за соблюдением графиков реализации инвестиционных проектов;
* в составе материалов заявления на установление тарифов дополнительно прилагать документы, подтверждающие экономическую обоснованность фактически понесенных за соответствующий 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);
* в составе предложения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на соответствующий год при необходимости 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 предложения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на соответствующий год при необходимости 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 предложения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на соответствующий год при необходимости 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 2017 и 2018 гг., 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 «Россети 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 «Россети 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 «Россети 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 «Россети 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 «Россети 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 «Россети 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 «Россети 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 «Россети 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 «Россети 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 «Россети 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 «Россети 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 «Россети 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 «Россети 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 «Россети 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 «Россети 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 «Россети 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 «Россети 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 «Россети 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 «Россети 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 «Россети 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 «Россети 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 «Россети 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 2017 и 2018 гг.**

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**

2017 год является седьмым годом первого долгосрочного периода регулирования ПАО «Россети Ленэнерго» на территории Ленинградской области.

Письмом от 27.04.2016 № ЛЭ/14-20/760 ПАО «Россети 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 2017-2020 годы методом доходности инвестированного капитала с приложением расчета и обосновывающих материалов.

Величина необходимой валовой выручки на содержание электросетевых объектов ПАО «Россети Ленэнерго» заявлена в размере 14 480 532 тыс. руб., что на 4 126 431 тыс. руб. выше утвержденного на 2016 год уровня.

| **Наименование** | **Единицы измерения** | **ТБР 2016 г.** | **Предложение ПАО «Россети Ленэнерго» на 2017 г.** | ***Отклонение***  ***Предложение на 2017 г./ТБР на 2016г.*** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***тыс. руб.*** | ***%*** |
| **НВВ (собственная, содержание)** | **тыс. руб.** | **10 354 100** | **14 480 532** | ***4 126 431*** | ***39,9%*** |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 3 120 812 | 3 956 704 | *835 892* | *26,8%* |
| Неподконтрольные расходы всего | тыс. руб. | 3 627 091 | 4 522 776 | *895 685* | *24,7%* |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 2 620 522 | 2 921 881 | *301 359* | *11,5%* |
| Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 17 013 | 20 912 | *3 899* | *22,9%* |
| Налоги, всего, в том числе: | тыс. руб. | 164 931 | 206 777 | *41 846* | *25,4%* |
| Плата за землю | тыс. руб. | 5 525 | 5 464 | *-62* | *-1,1%* |
| Налог на имущество | тыс. руб. | 155 544 | 197 070 | *41 526* | *26,7%* |
| Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 3 861 | 4 243 | *382* | *9,9%* |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 408 737 | 671 984 | *263 247* | *64,4%* |
| Налог на прибыль (в части услуг по передаче электрической энергии) | тыс. руб. | 0 | 0 | *0* | *0* |
| Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств (-) | тыс. руб. | 415 888 | 701 222 | *285 334* | *68,6%* |
| в т. ч. выпадающие доходы от льготного ТП | тыс. руб. | 32 844 | 70 803 | *37 959* | *115,6%* |
| в т. ч. расходы по досудебному урегулированию споров | тыс. руб. | 383 043 | 630 418 | *247 375* | *-81,5%* |
| Возврат капитала | тыс. руб. | 2 434 769 | 2 769 113 | *334 343* | *13,7%* |
| Доход на капитал | тыс. руб. | 1 818 383 | 3 048 807 | *1 230 424* | *67,7%* |
| Общая величина корректировки НВВ | тыс. руб. | 579 645 | 552 312 | *-27 332* | *-4,7%* |
| «Сглаживание» | тыс. руб. | -1 226 600 | -369 180 | *857 420* | *-69,9%* |
| Расходы на оплату услуг ТСО | тыс. руб. | 7 538 675 | 6 951 606 | *-587 069* | *-7,8%* |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 2 563 382 | 2 987 926 | *424 544* | *16,6%* |
| **НВВ котловая (котел ПАО "Ленэнерго")** | **тыс. руб.** | **20 456 158** | **24 420 064** | ***3 963 906*** | ***19,4%*** |

2018 год является восьмым годом первого долгосрочного периода регулирования ПАО «Россети Ленэнерго» на территории Ленинградской области.

Письмом от 26.04.2017 № ЛЭ/14-20/691 ПАО «Россети 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 2018 год методом доходности инвестированного капитала с приложением расчета и обосновывающих материалов.

Величина необходимой валовой выручки на содержание электросетевых объектов ПАО «Россети Ленэнерго» заявлена в размере 16 832 460 тыс. руб., что на 5 339 711 тыс. руб. выше утвержденного на 2017 год уровня.

| **Наименование** | **Единицы измерения** | **ТБР 2017 г.** | **Предложение ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 г.** | **Отклонение**  **Предложение на 2018 г./ТБР на 2017 г.** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***тыс. руб.*** | ***%*** |
| **НВВ (собственная, содержание)** | **тыс. руб.** | **11 492 749** | **16 832 460** | ***5 339 711*** | ***46,5%*** |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 3 501 007 | 3 713 397 | *212 390* | *6,1%* |
| Неподконтрольные расходы всего | тыс. руб. | 4 022 592 | 4 892 724 | *870 132* | *21,6%* |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 2 828 835 | 3 067 941 | *239 106* | *8,5%* |
| Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 20 912 | 183 251 | *162 339* | *776,3%* |
| Налоги, всего, в том числе: | тыс. руб. | 158 051 | 213 163 | *55 112* | *34,9%* |
| Плата за землю | тыс. руб. | 5 464 | 5 405 | *-59* | *-1,1%* |
| Налог на имущество | тыс. руб. | 148 344 | 202 978 | *54 634* | *36,8%* |
| Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 4 243 | 4 781 | *538* | *12,7%* |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 546 416 | 952 698 | *406 282* | *74,4%* |
| Налог на прибыль (в части услуг по передаче электрической энергии) | тыс. руб. | 0 | 7 430 | *7 430* | *100%* |
| Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств (-) | тыс. руб. | 468 378 | 468 240 | *-138* | *0,03%* |
| в т. ч. выпадающие доходы от льготного ТП | тыс. руб. | 91 325 | 91 187 | *-138* | *-0,2%* |
| в т. ч. расходы по досудебному урегулированию споров | тыс. руб. | 377 053 | 377 053 | *0* | *-75,8%* |
| Возврат капитала | тыс. руб. | 2 597 361 | 2 784 925 | *187 564* | *7,2%* |
| Доход на капитал | тыс. руб. | 2 366 095 | 3 025 525 | *659 430* | *27,9%* |
| Общая величина корректировки НВВ | тыс. руб. | 494 556 | 2 415 889 | *1 921 333* | *388,5%* |
| «Сглаживание» | тыс. руб. | -1 488 862 | 0 | *1 488 862* | *-100%* |
| Расходы на оплату услуг ТСО | тыс. руб. | 7 792 988 | 8 198 572 | *405 584* | *5,2%* |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 2 749 468 | 3 057 031 | *307 563* | *11,2%* |
| **НВВ котловая (котел ПАО "Ленэнерго")** | **тыс. руб.** | **22 035 205** | **28 088 062** | ***6 052 857*** | ***27,5%*** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30.12.2016 № 567-п установлена необходимая валовая выручка ПАО «Россети Ленэнерго» на 2017 год в размере 11 492 750,26 тыс. руб. (без учета стоимости электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях).

| **Наименование** | **Единицы измерения** | **Предложение ПАО «Россети Ленэнерго» на 2017 г.** | **ТБР 2017 г., после предписания ФАС** | ***Отклонение***  ***ТБР/ заявлено на 2017 г.*** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***тыс. руб.*** | ***%*** |
| **НВВ (собственная, содержание)** | **тыс. руб.** | **14 480 532** | **11 492 750** | ***-2 987 781*** | ***-20,6%*** |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 3 956 704 | 3 501 007 | *-455 696* | *-11,5%* |
| Неподконтрольные расходы всего | тыс. руб. | 4 522 776 | 4 022 591 | *-500 185* | *-11,1%* |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 2 921 881 | 2 828 834 | *-93 047* | *-3,2%* |
| Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 20 912 | 20 912 | *0* | *0,0%* |
| Налоги, всего, в том числе: | тыс. руб. | 206 777 | 158 051 | *-48 726* | *-23,6%* |
| Плата за землю | тыс. руб. | 5 464 | 5 464 | *0* | *0,0%* |
| Налог на имущество | тыс. руб. | 197 070 | 148 344 | *-48 726* | *-24,7%* |
| Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 4 243 | 4 243 | *0* | *0,0%* |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 671 984 | 546 416 | *-125 568* | *-18,7%* |
| Налог на прибыль (в части услуг по передаче электрической энергии) | тыс. руб. | 0 | 0 | *0* |  |
| Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств (-) | тыс. руб. | 701 222 | 468 378 | *-232 844* | *-33,2%* |
| в т. ч. выпадающие доходы от льготного ТП | тыс. руб. | 70 803 | 91 325 | *20 522* | *29,0%* |
| в т. ч. расходы по досудебному урегулированию споров | тыс. руб. | 630 418 | 377 053 | *-253 365* | *-40,2%* |
| Возврат капитала | тыс. руб. | 2 769 113 | 2 597 361 | *-171 752* | *-6,2%* |
| Доход на капитал | тыс. руб. | 3 048 807 | 2 366 095 | *-682 712* | *-22,4%* |
| Общая величина корректировки НВВ | тыс. руб. | 552 312 | 494 556 | *-57 756* | *-10,5%* |
| «Сглаживание» | тыс. руб. | -369 180 | -1 488 862 | *-1 119 682* | *303,3%* |
| Расходы на оплату услуг ТСО | тыс. руб. | 6 951 606 | 7 792 988 | *841 381* | *12,1%* |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 2 987 926 | 2 749 468 | *-238 458* | *-8,0%* |
| **НВВ котловая (котел ПАО "Ленэнерго")** | **тыс. руб.** | **24 420 064** | **22 035 206** | ***-2 384 858*** | ***-9,8%*** |

Приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 27.12.2017 № 659-п установлена необходимая валовая выручка ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 год в размере 14 741 741,60 тыс. руб. (без учета стоимости электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях).

| **Наименование** | **Единицы измерения** | **Предложение ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 г.** | **ТБР 2018 г., после предписания ФАС** | ***Отклонение***  ***ТБР/ заявлено на 2018 г.*** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***тыс. руб.*** | ***%*** |
| **НВВ (собственная, содержание)** | **тыс. руб.** | **16 832 460** | **14 741 715** | ***-2 090 745*** | ***-12,4%*** |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 3 713 397 | 3 553 748 | *-159 648* | *-4,3%* |
| Неподконтрольные расходы всего | тыс. руб. | 4 892 724 | 4 426 272 | *-466 452* | *-9,5%* |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 3 067 941 | 3 074 408 | *6 466* | *0,2%* |
| Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 183 251 | 119 877 | *-63 374* | *-34,6%* |
| Налоги, всего, в том числе: | тыс. руб. | 213 163 | 192 333 | *-20 830* | *-9,8%* |
| Плата за землю | тыс. руб. | 5 405 | 5 064 | *-341* | *-6,3%* |
| Налог на имущество | тыс. руб. | 202 978 | 183 146 | *-19 831* | *-9,8%* |
| Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 4 781 | 4 123 | *-658* | *-13,8%* |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 952 698 | 564 730 | *-387 968* | *-40,7%* |
| Налог на прибыль (в части услуг по передаче электрической энергии) | тыс. руб. | 7 430 | 7 430 | *0* | *0%* |
| Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств (-) | тыс. руб. | 468 240 | 467 495 | *-746* | *-0,2%* |
| в т. ч. выпадающие доходы от льготного ТП | тыс. руб. | 91 187 | 90 442 | *-746* | *-0,8%* |
| в т. ч. расходы по досудебному урегулированию споров | тыс. руб. | 377 053 | 377 053 | *0* | *0%* |
| Возврат капитала | тыс. руб. | 2 784 925 | 2 784 925 | *0* | *0%* |
| Доход на капитал | тыс. руб. | 3 025 525 | 3 025 525 | *0* | *0%* |
| Общая величина корректировки НВВ | тыс. руб. | 2 415 889 | 762 036 | *-1 653 853* | *-68,5%* |
| «Сглаживание» | тыс. руб. | 0 | 189 209 | *189 209* | *100%* |
| Расходы на оплату услуг ТСО | тыс. руб. | 8 198 572 | 8 177 677 | *-20 895* | *-0,3%* |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 3 057 031 | 2 992 985 | *-64 046* | *-2,1%* |
| **НВВ котловая (котел ПАО "Ленэнерго")** | **тыс. руб.** | **28 088 062** | **25 912 377** | ***-2 175 685*** | ***-7,7%*** |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В соответствии с представленными материалами необходимая валовая выручка ПАО «Россети Ленэнерго» на 2017 год (без учета стоимости услуг территориальных сетевых организаций) установлена Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в размере 11 492 750 тыс. руб., что на 2 987 781 тыс. руб. или 20,6% ниже предложения ПАО «Россети Ленэнерго». Ключевые расхождения между утвержденной величиной необходимой валовой выручки и заявленной ПАО «Россети Ленэнерго» наблюдаются по следующим показателям:

* неподконтрольные расходы (утверждено Комитетом на 500 185 тыс. руб. или 11% меньше заявленной величины);
* общая величина корректировок (утверждено Комитетом на 55 756 тыс. руб. или на 10,5% ниже заявленной величины);
* величина «сглаживания» (утверждено Комитетом на 1 119 862 тыс. руб. или в 4 раза ниже заявленной величины).

В рамках экспертиза обоснованности решений, принятых Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в отношении необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» на 2017 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 2.1.1., раздел 5);
* экспертиза обоснованности расчетов по статьям неподконтрольных расходов (детальная позиция Исполнителя представлена в отчете по этапу 2.1.1., раздел 4.2);
* анализ обоснованности принятых регулирующими органами в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования (детальная позиция Исполнителя представлена в отчете по этапу 2.1.1., раздел 6 и в отчете по этапу 2.1.2, раздел 3.1);
* экспертиза расчета величин возврата инвестированного капитала и дохода на инвестированный капитал (детальная позиция Исполнителя представлена в отчете по этапу 2.1.1., раздел 7);
* экспертиза обоснованности расчетов в части расходов на приобретаемую электрическую энергию в целях компенсации потерь в сетях (детальная позиция Исполнителя представлена в отчете по этапу 2.1.1., раздел 8);
* анализ обоснованности расчетов корректировок необходимой валовой выручки (детальная позиция Исполнителя представлена в отчете по этапу 2.1.2., раздел 4)
* экспертиза обоснованности величины изменения необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов (детальная позиция Исполнителя представлена в отчете по этапу 2.1.2., раздел 7).

По результатам выполненного анализа Исполнитель отмечает следующее.

* Величина операционных расходов ПАО «Россети Ленэнерго» на 2017 год по расчету Исполнителя выше уровня соответствующего показателя, утвержденного Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области на 258 249 тыс. руб. в связи с различиями в подходах определения рассматриваемых расходов.
* При определении величины неподконтрольных расходов ПАО «Россети Ленэнерго» на 2017 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 «Россети 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 «Россети Ленэнерго» на 2017 год, наблюдаются по следующим статьям неподконтрольных расходов:
* оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» - величина расходов по расчету Исполнителя превышает установленный уровень соответствующих расходов на 9 116 тыс. руб.;
* оплата аренды имущества - величина расходов по расчету Исполнителя ниже установленного уровня соответствующих расходов на 1 337 тыс. руб.;
* отчисления на социальные нужды - величина расходов по расчету Исполнителя ниже установленного уровня соответствующих расходов на 37 053 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 2017 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 2017 год (в соответствии с данными, размещенными на официальном сайте ПАО «Россети Ленэнерго» в рамках форм раскрытия информации) по сравнению с соответствующими плановыми (утвержденными) параметрами, формирующими НВВ ПАО «Россети Ленэнерго», выявил следующее.

* Фактическая выручка на содержание электросетевых объектов ПАО «Россети Ленэнерго» на территории Ленинградской области за 2017 году (без учета оплаты услуг ТСО) сложилась в размере 10 174 839 тыс. руб., что на 1 317 911 тыс. руб. ниже утвержденной Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области величины.
* Ключевые расхождения фактических уровней расходов ПАО «Россети Ленэнерго» за 2017 год и плановых показателей по расчету Исполнителя на 2017 год наблюдаются по следующим статьям:
* «Плата за аренду имущества» - величина фактических расходов выше соответствующей величины по расчету Исполнителя на 120 080 тыс. руб.;
* «Отчисления на социальные нужды» - величина фактических расходов выше соответствующей величины по расчету Исполнителя на 177 500 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 выше соответствующей величины по расчету Исполнителя на 237 416 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 2.1.1 и 2.1.2).

| **Наименование** | **Единицы измерения** | **Заявлено ПАО «Россети** **Ленэнерго» на 2017 г.** | **ТБР на 2017 г.** | **Расчет Исполнителя** | ***Отклонение***  ***Расчет Исполнителя / ТБР на 2017 г.*** | | **Факт**  **2017 г.** | ***Отклонение Факт 2017 г. -Расчет Исполнителя, тыс. руб.*** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***тыс. руб.*** | ***%*** |
| **НВВ (собственная, содержание)** | **тыс. руб.** | **14 480 532** | **11 492 750** | **11 804 118** | ***311 368*** | ***3%*** | **10 174 839** | ***-1 629 279*** |
| **НВВ (собственная, содержание) без учета "сглаживания"** | **тыс. руб.** | **14 849 712** | **12 981 612** | **13 413 771** | ***432 159*** | ***3,3%*** | **х** | ***х*** |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 3 956 704 | 3 501 007 | 3 759 256 | *258 249* | *7%* | 4 288 405 | *529 149* |
| Неподконтрольные расходы всего | тыс. руб. | 4 522 776 | 4 022 591 | 4 041 975 | *19 384* | *0%* | 4 649 688 | *607 713* |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 2 921 881 | 2 828 834 | 2 837 950 | *9 116* | *0,3%* | 2 904 132 | *66 182* |
| Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 20 912 | 20 912 | 19 575 | *-1 337* | *-6%* | 139 655 | *120 080* |
| Налоги, всего, в том числе: | тыс. руб. | 206 777 | 158 051 | 206 709 | *48 658* | *31%* | 166 652 | *-40 057* |
| Плата за землю | тыс. руб. | 5 464 | 5 464 | 5 395 | *-68* | *-1%* | нет данных | *нет данных* |
| Налог на имущество | тыс. руб. | 197 070 | 148 344 | 197 070 | *48 726* | *33%* | нет данных | *нет данных* |
| Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 4 243 | 4 243 | 4 243 | *0* | *0%* | нет данных | *нет данных* |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 671 984 | 546 416 | 509 363 | *-37 053* | *-7%* | 686 863 | *177 500* |
| Налог на прибыль (в части услуг по передаче электрической энергии) | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | *0* |  | 237 416 | *237 416* |
| Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств (-) | тыс. руб. | 701 222 | 468 378 | 468 378 | *0* | *0%* | 514 970 | *46 592* |
| в т. ч. выпадающие доходы от льготного ТП | тыс. руб. | 70 803 | 91 325 | 91 325 | *0* | *0%* | х | *х* |
| в т. ч. расходы по досудебному урегулированию споров | тыс. руб. | 630 418 | 377 053 | 377 053 | *0* | *0%* | х | *х* |
| Возврат капитала | тыс. руб. | 2 769 113 | 2 597 361 | 2 627 406 | *30 045* | *1%* | 2 597 361 | *-30 045* |
| Доход на капитал | тыс. руб. | 3 048 807 | 2 366 095 | 2 477 844 | *111 749* | *5%* | 2 123 983 | *-353 861* |
| Общая величина корректировки НВВ | тыс. руб. | 552 312 | 494 556 | 507 290 | *12 734* | *3%* | 494 556 | *-12 734* |
| «Сглаживание» | тыс. руб. | -369 180 | -1 488 862 | -1 609 653 | *-120 791* | *8%* | -3 981 594 | *-2 371 941* |
| Расходы на оплату услуг ТСО | тыс. руб. | 6 951 606 | 7 792 988 | 7 792 988\* | *0* | *0%* | 8 923 634 | *1 130 646* |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 2 987 926 | 2 749 468 | 2 800 381 | *50 913* | *2%* | 3 066 967 | *266 586* |

⃰⃰⃰*в целях формирования плановой котловой выручки на 2017 год принята Исполнителем в размере величины, утвержденной Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области*

В соответствии с представленными материалами необходимая валовая выручка ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 год (без учета стоимости услуг территориальных сетевых организаций) установлена Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в размере 14 741 715 тыс. руб., что на 2 090 745 тыс. руб. или 12,4% ниже предложения ПАО «Россети Ленэнерго». Ключевые расхождения между утвержденной величиной необходимой валовой выручки и заявленной ПАО «Россети Ленэнерго» наблюдаются по следующим показателям:

* неподконтрольные расходы (утверждено Комитетом на 466 452 тыс. руб. или 9,5% меньше заявленной величины);
* общая величина корректировок (утверждено Комитетом на 1 653 853 тыс. руб. или на 68,5% ниже заявленной величины);
* величина «сглаживания» (утверждено Комитетом на 189 209 тыс. руб. или на 100% выше заявленной величины).

В рамках экспертиза обоснованности решений, принятых Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в отношении необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 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 2.1.1., раздел 5);
* экспертиза обоснованности расчетов по статьям неподконтрольных расходов (детальная позиция Исполнителя представлена в отчете по этапу 2.1.1., раздел 4.2);
* анализ обоснованности принятых регулирующими органами в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования (детальная позиция Исполнителя представлена в отчете по этапу 2.1.1., раздел 6 и в отчете по этапу 2.1.2, раздел 3.1);
* экспертиза расчета величин возврата инвестированного капитала и дохода на инвестированный капитал (детальная позиция Исполнителя представлена в отчете по этапу 2.1.1., раздел 7);
* экспертиза обоснованности расчетов в части расходов на приобретаемую электрическую энергию в целях компенсации потерь в сетях (детальная позиция Исполнителя представлена в отчете по этапу 2.1.1., раздел 8);
* анализ обоснованности расчетов корректировок необходимой валовой выручки (детальная позиция Исполнителя представлена в отчете по этапу 2.1.2., раздел 4)
* экспертиза обоснованности величины изменения необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов (детальная позиция Исполнителя представлена в отчете по этапу 2.1.2., раздел 7).

По результатам выполненного анализа Исполнитель отмечает следующее.

* Величина операционных расходов ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 год по расчету Исполнителя выше уровня соответствующего показателя, утвержденного Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области на 104 717 тыс. руб. в связи с различиями в подходах определения рассматриваемых расходов.
* При определении величины неподконтрольных расходов ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 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 «Россети 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 2018 год, наблюдаются по следующим статьям неподконтрольных расходов:
* оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» - величина расходов по расчету Исполнителя превышает установленный уровень соответствующих расходов на 38 937 тыс. руб.;
* оплата аренды имущества - величина расходов по расчету Исполнителя выше установленного уровня соответствующих расходов на 17 399 тыс. руб.;
* отчисления на социальные нужды - величина расходов по расчету Исполнителя ниже установленного уровня соответствующих расходов на 69 023 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 2018 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 2018 год (в соответствии с данными, размещенными на официальном сайте ПАО «Россети Ленэнерго» в рамках форм раскрытия информации) по сравнению с соответствующими плановыми (утвержденными) параметрами, формирующими НВВ ПАО «Россети Ленэнерго», выявил следующее.

* Фактическая выручка на содержание электросетевых объектов ПАО «Россети Ленэнерго» на территории Ленинградской области за 2018 году (без учета оплаты услуг ТСО) сложилась в размере 13 500 042 тыс. руб., что на 1 241 673 тыс. руб. ниже утвержденной Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области величины.
* Ключевые расхождения фактических уровней расходов ПАО «Россети Ленэнерго» за 2018 год и плановых показателей по расчету Исполнителя на 2018 год наблюдаются по следующим статьям:
* «Плата за аренду имущества» - величина фактических расходов выше соответствующей величины по расчету Исполнителя на 32 563 тыс. руб.;
* «Отчисления на социальные нужды» - величина фактических расходов выше соответствующей величины по расчету Исполнителя на 206 132 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 206 132 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 2.1.1 и 2.1.2).

| **Наименование** | **Единицы измерения** | **Заявлено ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 г.** | **ТБР на 2018 г.** | **Расчет Исполнителя** | ***Отклонение***  ***Расчет Исполнителя / ТБР на 2018 г.*** | | **Факт**  **2018 г.** | ***Отклонение Факт 2018 г. -Расчет Исполнителя, тыс. руб.*** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***тыс. руб.*** | ***%*** |
| **НВВ (собственная, содержание)** | **тыс. руб.** | **16 832 460** | **14 741 715** | **14 741 715** | ***0*** | ***0%*** | **13 500 042** | *-1 241 673* |
| **НВВ (собственная, содержание) без учета "сглаживания"** | **тыс. руб.** | **16 832 460** | **14 552 506** | **16 284 381** | ***1 731 874*** | ***11.9%*** | **х** | *х* |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 3 713 397 | 3 553 748 | 3 658 465 | *104 717* | *3%* | 4 386 347 | *727 882* |
| Неподконтрольные расходы всего | тыс. руб. | 4 892 724 | 4 426 272 | 4 902 560 | *476 288* | *11%* | 5 007 910 | *105 350* |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 3 067 941 | 3 074 408 | 3 113 345 | *38 937* | *1,3%* | 3 153 319 | *39 974* |
| Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 183 251 | 119 877 | 137 276 | *17 399* | *15%* | 169 839 | *32 563* |
| Налоги, всего, в том числе: | тыс. руб. | 213 163 | 192 333 | 213 100 | *20 767* | *11%* | 176 016 | *-37 084* |
| Плата за землю | тыс. руб. | 5 405 | 5 064 | 5 342 | *278* | *5%* | нет данных | *нет данных* |
| Налог на имущество | тыс. руб. | 202 978 | 183 146 | 202 978 | *19 831* | *11%* | нет данных | *нет данных* |
| Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 4 781 | 4 123 | 4 781 | *658* | *16%* | нет данных | *нет данных* |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 952 698 | 564 730 | 495 707 | *-69 023* | *-12%* | 701 838 | *206 132* |
| Налог на прибыль (в части услуг по передаче электрической энергии) | тыс. руб. | 7 430 | 7 430 | 477 554 | *477 124* | *63282%* | 221 143 | *-256 411* |
| Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств (-) | тыс. руб. | 468 240 | 467 495 | 465 577 | *-1 917* | *0%* | 585 755 | *120 178* |
| в т. ч. выпадающие доходы от льготного ТП | тыс. руб. | 91 187 | 90 442 | 88 524 | *-1 917* | *-2%* | 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. | 2 784 925 | 2 784 925 | 2 784 925 | *0* | *0%* | 2 784 925 | *0* |
| Доход на капитал | тыс. руб. | 3 025 525 | 3 025 525 | 3 025 525 | *0* | *0%* | 3 025 525 | *0* |
| Общая величина корректировки НВВ | тыс. руб. | 2 415 889 | 762 036 | 1 912 905 | *1 150 870* | *151%* | 762 036 | *-1 150 869* |
| «Сглаживание» | тыс. руб. | 0 | 189 209 | -1 542 666 | *-1 731 874* | *-915%* | -2 466 701 | *-924 035* |
| Расходы на оплату услуг ТСО | тыс. руб. | 8 198 572 | 8 177 677 | 8 177 677 | *0* | *0%* | 8 736 379 | *558 703* |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 3 057 031 | 2 992 985 | 3 263 959 | *270 973* | *9%* | 3 295 012 | *31 053* |

⃰⃰⃰*в целях формирования плановой котловой выручки на 2018 год принята Исполнителем в размере величины, утвержденной Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области*

### **Анализ фактических расходов ПАО «Ленэнерго» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2017 и 2018 гг.**

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 «Россети Ленэнерго», представленной в Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в составе предложения по тарифам на 2017 г., расходы на содержание сетей прочих смежных сетевых организаций предусмотрены ПАО «Россети Ленэнерго» в составе необходимой валовой выручки на 2017 г. в размере 6 951 606 тыс. руб.

| **Наименование показателя** | **Оплата услуг смежных ТСО** |
| --- | --- |
| Стоимость услуг смежных сетевых организаций всего, тыс. руб. | 6 951 606 |
| в т. ч. |  |
| содержание сетей, тыс. руб. | 5 717 682 |
| стоимость потерь электроэнергии в сетях, тыс. руб. | 1 233 925 |

В соответствии с тарифной моделью ПАО «Россети Ленэнерго», представленной в Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в составе предложения по тарифам на 2018 г., расходы на содержание сетей прочих смежных сетевых организаций предусмотрены ПАО «Россети Ленэнерго» в составе необходимой валовой выручки на 2018 г. в размере 8 198 572 тыс. руб.

| **Наименование показателя** | **Оплата услуг смежных ТСО** | **Услуги ТСО не входящие в «котел» ПАО «Россети** **Ленэнерго»** | **ИТОГО** |
| --- | --- | --- | --- |
| Стоимость услуг смежных сетевых организаций всего, тыс. руб. | 8 198 572 | 111 365 | 8 309 937 |
| в т. ч. |  |  |  |
| содержание сетей, тыс. руб. | 6 923 640 | 106 640 | х |
| стоимость потерь электроэнергии в сетях, тыс. руб. | 1 274 931 | 4 876 | 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» на 2017 год исходя из уровня расчетных тарифов и объема услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими электросетевыми организациями, в размере 7 792 987,79 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 необходимостью учета результатов досудебного рассмотрения в ФСТ России спора между ЛенРТК и регулируемой электросетевой компанией АО «ЛОЭСК».

Эксперты ЛенРТК определили уровень расходов на 2018 год по данной статье исходя из уровня расчетных тарифов и объема услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими электросетевыми организациями, в размере 6 924 086,49 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 необходимостью учета результатов досудебного рассмотрения в ФСТ России спора между ЛенРТК и регулируемой электросетевой компанией ОАО «ЛОЭСК».

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

На территории Ленинградской области действует смешанная схема расчетов между электросетевыми организациями. ПАО «Россети 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.

Исполнителем выполнен расчет фактических расходов ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области на оплату услуг ТСО за 2017 год на основании актов об оказании услуг по договорам оказания услуг между ПАО «Россети Ленэнерго» и ТСО. Фактические расходы ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области на оплату услуг ТСО за 2017 год составили 7 923 139 тыс. руб., что выше величины, учтенной в НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области (7 792 988 тыс. руб.) на 130 151 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 2017 год в отношении ПАО «Россети Ленэнерго».

**Фактические расходы ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области на оплату услуг смежных сетевых организации 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** | | |

Исполнителем выполнен расчет фактических расходов ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области на оплату услуг ТСО за 2018 год на основании актов об оказании услуг по договорам оказания услуг между ПАО «Россети Ленэнерго» и ТСО. Фактические расходы ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области на оплату услуг ТСО за 2018 год составили 8 176 932 тыс. руб., что ниже величины, учтенной в НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области (8 177 677 тыс. руб.) на 745 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 2018 год в отношении ПАО «Россети Ленэнерго».

**Фактические расходы ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области на оплату услуг смежных сетевых организации за 2018 год**

| **Наименование ТСО** | **1 полугодие 2018 год** | | | | | | | | **2 полугодие 2018 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» | 1 187 065 | 272,39 | 2,0605 | 422 311 | 1 717 309 158 | 3 007 862 | 467 778 | 3 475 640 | 1 189 629 | 285,59 | 2,1203 | 420 111 | 1 628 794 081 | 2 998 658 | 465 167 | 3 463 826 |
| ООО «СЗЭПК» | 371 722 | 250,36 | 0,8365 | 2 506 | 10 342 701 | 5 589 | 2 589 | 8 179 | 280 422 | 300,50 | 0,9075 | 2 506 | 9 181 387 | 4 216 | 2 759 | 6 975 |
| ОАО «РЖД» | 54 180 | 26,93 | 0,1237 | 324 029 | 1 019 865 973 | 105 335 | 27 465 | 132 800 | 56 413 | 28,92 | 0,1263 | 323 904 | 1 051 892 100 | 109 635 | 30 421 | 140 056 |
| АО «Коммунарские ЭС» | 185 296 | 15,27 | 0,6481 | 14 080 | 15 099 452 | 15 654 | 231 | 15 884 | 270 597 | 16,49 | 0,6494 | 14 080 | 14 842 858 | 22 860 | 245 | 23 105 |
| ООО «Никольская электросетевая компания» | 87 647 | 22,53 | 0,3476 | 25 013 | 41 465 131 | 13 154 | 934 | 14 088 | 77 725 | 24,31 | 0,3556 | 25 013 | 38 532 062 | 11 665 | 937 | 12 601 |
| ЗАО «Северо-западная инвест.-промышленная компания» | 198 727 | 59,58 | 0,9518 | 1 850 | 2 152 733 | 2 206 | 128 | 2 334 | 206 939 | 64,22 | 0,9914 | 1 850 | 2 147 892 | 2 297 | 138 | 2 435 |
| АО «Санкт-Петербургские сети» | 164 524 | 217,92 | 0,4892 | 4 585 | 15 994 784 | 4 526 | 3 486 | 8 012 | 171 239 | 262,21 | 0,5413 | 4 585 | 13 680 614 | 4 711 | 3 587 | 8 298 |
| ФГУП «НИТИ им. А. П. Александрова» | 101 165 | 201,58 | 0,2016 | 0 | 10 560 343 | 0 | 2 129 | 2 129 | 99 634 | 205,63 | 0,2056 | 0 | 10 394 322 | 0 | 2 137 | 2 137 |
| ООО «Пикалёвский глинозёмный завод» | 61 139 | 154,06 | 0,1541 | 0 | 14 927 544 | 0 | 2 300 | 2 300 | 74 726 | 187,41 | 0,1874 | 0 | 14 650 448 | 0 | 2 746 | 2 746 |
| ООО «Подпорожские электрические сети» | 399 085 | 86,64 | 1,7179 | 5 399 | 8 339 232 | 12 928 | 723 | 13 651 | 433 957 | 103,46 | 1,7168 | 5 168 | 8 553 722 | 13 456 | 885 | 14 341 |
| ООО «Линк Электро» | 519 716 | 322,09 | 1,5574 | 7 066 | 18 699 799 | 22 034 | 6 023 | 28 057 | 530 585 | 347,73 | 1,5829 | 6 803 | 19 068 283 | 21 657 | 6 631 | 28 288 |
| ОАО «Оборонэнерго» | 382 710 | 230,45 | 0,8135 | 36 621 | 154 805 084 | 84 090 | 35 675 | 119 765 | 387 163 | 253,43 | 0,8458 | 39 217 | 139 148 327 | 91 100 | 35 264 | 126 364 |
| ООО «Региональные электрические сети» | 69 176 | 181,66 | 0,3221 | 8 537 | 3 410 640 | 3 543 | 620 | 4 163 | 67 854 | 196,00 | 0,3313 | 8 732 | 4 102 152 | 3 555 | 804 | 4 359 |
| ООО "СП «Росэнерго» | 113 912 | 23,73 | 0,4241 | 19 638 | 36 207 781 | 13 422 | 859 | 14 281 | 204 262 | 25,47 | 0,4322 | 19 638 | 33 438 030 | 24 068 | 852 | 24 919 |
| АО «НИИ ОЭП» | 38 867 | 108,30 | 0,1767 | 4 349 | 15 634 107 | 1 014 | 1 693 | 2 707 | 39 557 | 116,94 | 0,1854 | 4 266 | 13 749 278 | 1 012 | 1 608 | 2 620 |
| МП «ВПЭС» | 459 493 | 355,16 | 1,0606 | 40 952 | 170 341 312 | 112 902 | 60 498 | 173 401 | 419 891 | 401,15 | 1,0796 | 41 148 | 155 640 747 | 103 667 | 62 435 | 166 102 |
| ООО «Киришская сервисная компания» | 257 203 | 118,82 | 0,4836 | 6 410 | 34 435 159 | 9 892 | 4 092 | 13 984 | 267 701 | 128,27 | 0,5065 | 6 410 | 40 985 040 | 10 296 | 5 257 | 15 553 |
| ООО «Энергетика и инженерное обеспечение» (ООО «Ленсеть») | 85 190 | 127,41 | 0,5345 | 39 056 | 41 066 177 | 19 963 | 5 232 | 25 195 | 86 537 | 137,55 | 0,5444 | 39 056 | 39 862 899 | 20 279 | 5 483 | 25 762 |
| ООО «Северо-Западная Электросетевая Компания» | 178 722 | 142,37 | 0,7761 | 3 990 | 6 545 930 | 4 279 | 932 | 5 211 | 178 722 | 155,55 | 0,8287 | 3 990 | 6 300 463 | 4 279 | 980 | 5 259 |
| ООО «Энергоинвест» | 222 453 | 20,82 | 0,3583 | 14 849 | 48 421 962 | 19 820 | 1 008 | 20 828 | 197 271 | 24,10 | 0,3661 | 14 849 | 41 596 046 | 17 576 | 1 002 | 18 578 |
| **Итого** |  |  |  |  | **3 385 625 002** | **3 458 214** | **624 394** | **4 082 608** |  |  |  |  | **3 286 560 751** | **3 464 986** | **629 338** | **4 094 325** |
| **ИТОГО за 2018 год** | | | | | | | | | | | | | | | **8 176 932** | |

1. **Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго», проведенных Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области на 2017 и 2018 гг.**

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 «Россети Ленэнерго» с 2011 года по 2020 год применяется метод регулирования - метод доходности инвестированного капитала. В связи с этим корректировки необходимой валовой выручки ПАО «Россети 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 2015 года ПАО «Россети Ленэнерго» направлены в адрес Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области письмом от 27.04.2016 №ЛЭ/14-20/760.

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 2016 года ПАО «Россети Ленэнерго» направлены в адрес Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области письмом от 26.04.2017 №ЛЭ/14-20/691.

### **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 «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области на 2017 год в размере 72 309 тыс. руб.

Расчет соответствующей корректировки выполнен ПАО «Россети Ленэнерго» исходя из величины недополученной выручки за 2015 год в размере   
63 636 тыс. руб. и уровней ИПЦ на 2016 год (7,4%) и на 2017 год (5,8%) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации от 26.10.2015 г.

Расчет ПАО «Россети Ленэнерго» в части недополученной выручки за 2015 год представлен в таблице ниже.

| **Наименование** | **Ед. изм.** | **Величина** |
| --- | --- | --- |
| НВВ (пл. 2015) - необходимая валовая выручка, установленная регулирующим органом на год i-2 долгосрочного периода регулирования | тыс. руб. | 17 375 033 |
| НВВ (ф 2015) - фактический объем выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за год i-2 | тыс. руб. | 17 311 397 |
| **Излишне полученная выручка за 2015 год** | **тыс. руб.** | **63 636** |
| Недополученная выручка за 2015 год с учетом ИПЦ (2016 г.– 7,4%, 2017 г.- 5,8%) |  | **72 309** |

Величина корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг от утвержденной, определена ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области на 2018 год в размере 205 956 тыс. руб.

Расчет соответствующей корректировки выполнен ПАО «Россети Ленэнерго» исходя из величины недополученной выручки за 2016 год в размере   
189 144 тыс. руб. и уровней ИПЦ на 2017 год (4,7%) и на 2018 год (4,0%) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации от 24.11.2016 г.

Расчет ПАО «Россети Ленэнерго» в части недополученной выручки за 2016 год представлен в таблице ниже.

| **Наименование** | **Ед. изм.** | **Величина** |
| --- | --- | --- |
| НВВ (пл. 2016) - необходимая валовая выручка, установленная регулирующим органом на год i-2 долгосрочного периода регулирования | тыс. руб. | 20 456 158 |
| НВВ (ф 2016) - фактический объем выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за год i-2 | тыс. руб. | 20 267 013 |
| **Недополученная выручка за 2016 год** | **тыс. руб.** | **189 144** |
| Недополученная выручка за 2016 год с учетом ИПЦ (2017 г.– 4,7%, 2018 г.- 4,0%) | тыс. руб. | **205 956** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Объем недополученной выручки ПАО «Россети Ленэнерго» за 2015 год определен Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в размере 63 636 тыс. руб. С учетом индексации корректировки в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на индекс потребительских цен за 2016 год в размере 7,4% и за 2017 год в размере 4,7% величина соответствующей корректировки ПАО «Россети Ленэнерго» учтена Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в размере 71 557 тыс. руб.

В Экспертном заключении отсутствует анализ Комитета по тарифам   
Санкт-Петербурга, составляющих расчета недополученной выручки ПАО «Россети Ленэнерго» за 2015 год.

Объем недополученной выручки ПАО «Россети Ленэнерго» за 2016 год определен Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в размере 189 144 тыс. руб. С учетом индексации корректировки в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на индекс потребительских цен за 2017 год в размере 3,9% и за 2018 год в размере 3,7% величина соответствующей корректировки ПАО «Россети Ленэнерго» учтена Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в размере 203 792 тыс. руб.

В Экспертном заключении отсутствует анализ Комитета по тарифам   
Санкт-Петербурга, составляющих расчета недополученной выручки ПАО «Россети Ленэнерго» за 2016 год.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

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

Исполнитель отмечает, что методология расчета величины корректировки за 2015 г., выполненного ПАО «Россети Ленэнерго», соответствует требованиям формулы, указанной в пункте 42 Методических указаний № 228-э, на момент принятия тарифно-балансового решения на 2017 г. Величина рассматриваемой корректировки на 2017 год определена исходя из суммарной величины выручки ПАО «Россети Ленэнерго» за 2015 год с учетом оплаты стоимости электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь.

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

С целью определения величины корректировки НВВ ПАО «Россети Ленэнерго», возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг от утвержденной, Исполнителем выполнен расчет величины фактической выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2015 год (исходя из представленной ПАО «Россети Ленэнерго» информации по расчету выручки за услуги по передаче электрической энергии за 1-е полугодие и 2-е полугодие 2015 года).

Размер фактической выручки ПАО «Россети Ленэнерго» по субъекту Ленинградская область за 2015 год Исполнителем определен в размере 17 296 731 тыс. руб. (расчет представлен в таблице ниже).

Исполнитель отмечает, что в столбце «Ставка на содержание, руб./МВт\*мес.» представлены средневзвешенные ставки на содержание электрических сетей за 2 полугодие 2015 г. в связи с внесением изменений в течение 2015 г. в Приказ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30.12.2014 №517-п «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2015 год»: Приказ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30.04.2015 №68-п; Приказ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29.09.2015 №104-п.

**Расчет фактической выручки ПАО «Россети Ленэнерго» за услуги по передаче электрической энергии за 2015 год в разрезе полугодий**

| **Наименование** | **Ставка на содержание, руб./МВт мес.** | **Ставка на потери, руб./МВт\*ч** | **Одноставочный тариф, руб./МВт\*ч** | **Полезный отпуск по одноставочному тарифу, млн. кВт\*ч** | **Полезный отпуск по двухставочному тарифу, млн. кВт\*ч** | **Мощность потребителей, рассчитывающихся по двухставочному тарифу, МВт** | **Выручка одноставочник-ов** | **Выручка двуставочник-ов** | **Выручка** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **всего 1 полугодие** |  |  |  | **5 094,14** | **236,90** | **184,53** | **6 979 896,60** | **936 971,09** | **7 916 867,69** |
| **Прочие потребители** |  |  |  | **3 624,49** | **236,90** | **184,53** | **5 561 720,05** | **936 971,09** | **6 498 691,14** |
| ГН | 817 327,93 |  |  |  | 91,60 | 148,37 |  | 727 581,24 | 727 581,24 |
| ВН | 817 327,93 | 106,26 | 1 014,48 | 1 918,19 | 40,54 | 9,93 | 1 945 965,96 | 52 987,87 | 1 998 953,83 |
| СН1 | 989 044,57 | 154,47 | 1 598,72 | 149,63 | 8,81 | 2,56 | 239 208,48 | 16 563,86 | 255 772,34 |
| СН2 | 747 495,53 | 332,98 | 1 645,00 | 984,47 | 94,05 | 23,18 | 1 619 452,55 | 135 258,33 | 1 754 710,88 |
| НН | 1 043 351,97 | 752,38 | 3 070,73 | 572,21 | 1,91 | 0,50 | 1 757 093,05 | 4 579,79 | 1 761 672,84 |
| **Население** |  |  | **964,98** | **1 469,64** |  |  | **1 418 176,55** |  | **1 418 176,55** |
| ВН |  |  |  | 18,50 |  |  | 20 263,39 |  | 20 263,39 |
| СН1 |  |  |  | 15,93 |  |  | 17 073,55 |  | 17 073,55 |
| СН2 |  |  |  | 364,30 |  |  | 387 535,64 |  | 387 535,64 |
| НН |  |  |  | 1 070,92 |  |  | 993 303,97 |  | 993 303,97 |
| **всего 2 полугодие** |  |  |  | **4 910,76** | **258,64** | **190,53** | **8 309 780,74** | **1 070 082,25** | **9 379 862,99** |
| **Прочие потребители** |  |  |  | **3 484,54** | **258,64** | **190,53** | **6 579 662,13** | **1 070 082,25** | **7 649 744,38** |
| ГН | 917 762,82 |  |  |  | 95,52 | 149,30 |  | 822 138,36 | 822 138,36 |
| ВН | 918 599,59 | 44,12 | 1 278,95 | 1 935,55 | 37,96 | 9,41 | 2 475 465,78 | 53 530,85 | 2 528 996,62 |
| СН1 | 1 042 006,92 | 123,44 | 2 016,61 | 143,16 | 10,55 | 2,90 | 288 702,06 | 19 450,91 | 308 152,97 |
| СН2 | 846 767,60 | 224,15 | 2 075,82 | 896,78 | 112,13 | 28,26 | 1 861 548,34 | 168 688,95 | 2 030 237,29 |
| НН | 1 145 987,00 | 690,69 | 3 838,41 | 509,05 | 2,47 | 0,66 | 1 953 945,95 | 6 273,18 | 1 960 219,13 |
| **Население** |  |  |  | **1 426,22** |  |  | **1 730 118,62** |  | **1 730 118,62** |
| ВН |  |  |  | 35,40 |  |  | 42 256,28 |  | 42 256,28 |
| СН1 |  |  |  | 16,88 |  |  | 22 891,13 |  | 22 891,13 |
| СН2 |  |  |  | 349,70 |  |  | 472 455,28 |  | 472 455,28 |
| НН |  |  |  | 1 024,23 |  |  | 1 192 515,94 |  | 1 192 515,94 |
| **Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (2015 год)** | | | | | | | | | **17 296 730,68** |

По расчету Исполнителя величина недополученной выручки ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области за 2015 год составила 78 302 тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед. измерения** | **Величина** |
| НВВ (пл. 2015) - необходимая валовая выручка, установленная регулирующим органом на год i-2 долгосрочного периода регулирования | тыс. руб. | 17 375 033 |
| НВВ (ф 2015) - фактический объем выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за год i-2 | тыс. руб. | 17 296 731 |
| Недополученная выручка за 2015 год | тыс. руб. | 78 302 |
| Недополученная выручка с учетом ИПЦ (2016 г. 7,1%, 2017 г. 4,7%) | тыс. руб. | **87 803** |

По расчету Исполнителя величина корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки ПАО «Россети Ленэнерго» от реализации услуг от утвержденной, с учетом индексации составляет 87 803 тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Предложение ПАО «Россети** **Ленэнерго»**  **на 2017 г., тыс. руб.** | **Утверждено Комитетом на 2017 г., тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя**  **на 2017 г., тыс. руб.** |
| 72 309 | 71 557 | 87 803 |

Исполнитель отмечает, что методология расчета величины корректировки на 2018 г., выполненного ПАО «Россети Ленэнерго», не соответствует требованиям формулы, указанной в пункте 42 Методических указаний № 228-э.

Согласно указанной формуле, величина корректировки на 2018 год должна определяться как разница между необходимой валовой выручкой в части содержания электрических сетей, установленной на 2016 год, и фактическим объемом выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2016 год в части содержания электрических сетей, определяемым исходя из установленных на год 2016 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 «Россети Ленэнерго» по субъекту Ленинградская область и Комитетом величина рассматриваемой корректировки определена исходя из суммарной величины выручки ПАО «Россети 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 2016 год в части содержания электрических сетей, исходя из установленных на 2016 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 «Россети Ленэнерго» по субъекту Ленинградская область, информации по расчету выручки за услуги по передаче электрической энергии за 1-е полугодие и 2-е полугодие 2016 года.

Размер фактической выручки ПАО «Россети Ленэнерго» по субъекту Ленинградская область за 2016 год Исполнителем определен в размере 16 733 079 тыс. руб. (расчет представлен в таблице ниже).

**Расчет фактической выручки ПАО «Россети Ленэнерго» за услуги по передаче электрической энергии за 2016 год в части содержания сетей в разрезе полугодий**

| **Наименование** | **Ставка на содержание, руб./МВт мес.** | **Ставка на потери, руб./МВт\*ч** | **Односта**  **вочный**  **тариф, руб./МВт\*ч** | **Одноставочный тариф без ставки на покупку потерь, руб./МВт\*ч** | **Полезный отпуск по одноставочному тарифу, млн. кВт\*ч** | **Мощность потребителей, рассчитывающихся по двухставочному тарифу, МВт** | **Выручка одноставочников содержание** | **Выручка двуставочников содержание** | **Выручка содержание** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **всего 1 полугодие** |  |  |  |  | **5 022,37** | **217,81** | **7 130 124,96** | **1 246 172,32** | **8 376 297,28** |
| **Прочие потребители** |  |  |  |  | **3 405,45** | **217,81** | **6 092 551,32** | **1 246 172,32** | **7 338 723,64** |
| ГН | 970 161,98 |  |  |  |  | 141,46 |  | 823 455,06 | 823 455,06 |
| ВН | 970 161,98 | 44,12 | 1 332,56 | 1 288,44 | 1 824,44 | 9,78 | 2 350 682,67 | 56 900,00 | 2 407 582,67 |
| СН1 | 1 099 482,71 | 123,44 | 2 097,55 | 1 974,11 | 132,36 | 6,25 | 261 291,34 | 41 240,50 | 302 531,83 |
| СН2 | 889 030,75 | 224,15 | 2 157,40 | 1 933,25 | 888,75 | 58,48 | 1 718 174,54 | 311 926,22 | 2 030 100,76 |
| НН | 1 145 987,00 | 690,69 | 3 838,41 | 3 147,72 | 559,90 | 1,84 | 1 762 402,76 | 12 650,55 | 1 775 053,31 |
| **Население** |  |  |  |  | **1 616,92** |  | **1 037 573,65** |  | **1 037 573,65** |
| ВН |  | 44,12 | 1 183,46 | 1 139,34 | 34,02 |  | 38 757,36 |  | 38 757,36 |
| СН1 |  | 123,44 | 1 347,19 | 1 223,75 | 14,89 |  | 18 219,25 |  | 18 219,25 |
| СН2 |  | 224,15 | 1 341,09 | 1 116,94 | 401,94 |  | 448 945,92 |  | 448 945,92 |
| НН |  | 690,69 | 1 146,62 | 455,93 | 1 166,07 |  | 531 651,12 |  | 531 651,12 |
| **всего 2 полугодие** |  |  |  |  | **5 061,18** | **206,46** | **6 822 189,92** | **1 534 592,26** | **8 356 782,17** |
| **Прочие потребители** |  |  |  |  | **3 504,28** | **206,46** | **6 095 245,53** | **1 534 592,26** | **7 629 837,78** |
| ГН | 1 272 453,47 |  |  |  |  | 141,87 |  | 1 083 170,93 | 1 083 170,93 |
| ВН | 1 272 453,47 | 53,11 | 1 469,47 | 1 416,36 | 1 996,16 | 10,04 | 2 827 279,57 | 76 661,50 | 2 903 941,07 |
| СН1 | 1 319 409,73 | 148,83 | 2 041,54 | 1 892,71 | 125,50 | 6,69 | 237 536,03 | 52 978,26 | 290 514,29 |
| СН2 | 1 110 990,37 | 270,46 | 1 980,60 | 1 710,14 | 867,68 | 45,61 | 1 483 848,87 | 304 054,73 | 1 787 903,61 |
| НН | 1 319 648,20 | 835,02 | 3 838,41 | 3 003,39 | 514,95 | 2,24 | 1 546 581,06 | 17 726,83 | 1 564 307,89 |
| **Население** |  |  |  |  | **1 556,89** |  | **726 944,39** |  | **726 944,39** |
| ВН |  | 53,11 | 1 125,62 | 1 072,51 | 31,83 |  | 34 139,55 |  | 34 139,55 |
| СН1 |  | 148,83 | 1 369,04 | 1 220,21 | 15,50 |  | 18 918,05 |  | 18 918,05 |
| СН2 |  | 270,46 | 1 318,92 | 1 048,46 | 391,65 |  | 410 630,04 |  | 410 630,04 |
| НН |  | 835,02 | 1 070,51 | 235,49 | 1 117,91 |  | 263 256,74 |  | 263 256,74 |
| Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (2016 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 | | | | | | | | | **16 733 079,46** | |

По расчету Исполнителя величина недополученной выручки ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области за 2016 год составила 59 215 тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед. измерения** | **Величина** |
| НВВ (пл. 2016) - необходимая валовая выручка, установленная регулирующим органом на год i-2 долгосрочного периода регулирования | тыс. руб. | 16 792 294 |
| НВВ (ф 2016) - фактический объем выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за год i-2 в части содержания электрических сетей | тыс. руб. | 16 733 079 |
| Недополученная выручка за 2016 год | тыс. руб. | 59 215 |
| Недополученная выручка с учетом ИПЦ (2017 г. 3,9%, 2018 г. 3,7%) | тыс. руб. | **63 800** |

По расчету Исполнителя величина корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки ПАО «Россети Ленэнерго» от реализации услуг от утвержденной, с учетом индексации составляет 63 800 тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Предложение ПАО «Россети Ленэнерго»**  **на 2018 г., тыс. руб.** | **Утверждено Комитетом на 2018 г., тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя**  **на 2018 г., тыс. руб.** |
| 205 956 | 203 792 | 63 800 |

Исполнитель отдельно отмечает следующее. Корректировка, возникающая в связи с отличием фактической выручки о реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов, рассчитывается в соответствии с п. 42 Методических указаний № 228-э. На момент принятия тарифно-балансового решения на 2017 г. при расчетах необходимо использовать фактическую выручку за услуги по передаче электроэнергии в соответствии с действующей на тот момент редакцией Методических указаний № 228-э. На момент принятия тарифно-балансового решения на 2018 и 2019 гг. в п. 42 Методических указаний № 228-э Приказом ФАС России от 24.08.2017 № 1108/17 внесены изменения: фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяется 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.

При этом в целях компенсации фактически понесенных расходов в части оплаты нормативных потерь согласно п. 26 Методических указаний № 228-э ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации, 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.

В составе корректировки неподконтрольных расходов учитывается компенсация выпадающих/излишне полученных доходов в части оплаты услуг смежных сетевых организаций, включая расходы на оплату потерь электроэнергии.

Таким образом, компенсация выпадающих/излишне полученных доходов организации как в части содержания, так и в части оплаты потерь электрической энергии осуществляется с учетом:

* фактической выручки в части содержания электрических сетей при расчете корректировки НВВ, возникающей в связи с отличием фактической выручки от утвержденной;
* фактических расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии при расчете корректировки, возникающей 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;
* фактических расходов на оплату услуг смежных сетевых организаций, включая расходы на оплату потерь электроэнергии при расчете корректировки неподконтрольных расходов.

### **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 «Россети Ленэнерго» заявлена сумма корректировки операционных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов в размере 276 254 тыс. рублей с показателем фактической инфляции 15,4% за 2015 год.

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед. измер.** | **2014 факт** | **2015 утв.** | **2015 факт** |
| Инфляция | % | 7,8% | 6,7% | 15,4% |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 3% | 3% | 3% |
| Количество активов | у.е. | 173 359 | 175 572 | 177 899 |
| Индекс изменения количества активов | % | 4,55% | 1,28% | 2,62% |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | % | 75,0% | 75,0% | 75,0% |
| Итого коэффициент индексации | % | 1,0814 | 1,0450 | 1,1414 |

ПАО «Россети Ленэнерго» заявлена сумма корректировки операционных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов в размере 355 834 тыс. рублей с показателем фактической инфляции 5,4% за 2016 год.

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед. измер.** | **2015 факт** | **2016 утв.** | **2016 факт** |
| Инфляция | % | 15,4% | 7,4% | 5,4% |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 3% | 3% | 3% |
| Количество активов | у.е. | 177 899 | 176 166 | 187 224 |
| Индекс изменения количества активов | % | 2,62% | 0,00% | 5,24% |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | % | 75,0% | 75,0% | 75,0% |
| Итого коэффициент индексации | % | 1,1414 | 1,0418 | 1,0626 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области корректировка операционных расходов по фактическим показателям на 2017 год утверждена в размере 313 905 тыс. руб. (величина компенсации соответствующей величины за 2015 год – 279 089 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 «Россети Ленэнерго» на 2017 год.

Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области корректировка подконтрольных расходов по фактическим показателям на 2018 год утверждена в размере 323 242 тыс. руб. (величина компенсации соответствующей величины за 2016 год – 300 008 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 «Россети Ленэнерго» на 2018 год.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В целях проверки обоснованности заявленной и утвержденной величины компенсации операционных расходов ПАО «Россети Ленэнерго» на 2017 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 величины компенсации операционных расходов ПАО «Россети Ленэнерго» на 2017 представлены в таблице ниже.

| **Наименование показателя** | **Величина** |
| --- | --- |
| Скорректированный уровень операционных расходов на 2014 год (расчет Исполнителя представлен в отчете по этапу 2.1.1., раздел 5), тыс. руб. | 2 969 954,59 |
| Утвержденный Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области коэффициент индексации операционных расходов на 2015 год (в соответствии с представленными данными ПАО «Россети Ленэнерго») | 1,04499 |
| Скорректированный коэффициент индексации операционных расходов на 2015 год (расчет Исполнителя представлен в отчете по этапу 2.1.1., раздел 5) | 1,14236 |
| Величина корректировки, тыс. руб. | 289 151,82 |

В связи с отклонением коэффициента индексации операционных расходов, рассчитанного по фактическим значениям соответствующих параметров на 2015 год, от величины утвержденного показателя в большую сторону, величина рассматриваемой корректировки по расчету Исполнителя сложилась со знаком «плюс» и составила 289 152 тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Заявлено  ПАО «Россети Ленэнерго»,**  **тыс. руб.** | **Утверждено Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области,**  **тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя, тыс. руб.** |
| 276 254 | 279 089 | 289 152 |

Параметры расчета Исполнителя величины компенсации операционных расходов ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 представлены в таблице ниже.

| **Наименование показателя** | **Величина** |
| --- | --- |
| Скорректированный уровень операционных расходов на 2015 год (расчет Исполнителя представлен в отчете по этапу 2.1.1., раздел 5), тыс. руб. | 3 392 743,11 |
| Утвержденный Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области коэффициент индексации операционных расходов на 2016 год (в соответствии с представленными данными ПАО «Россети Ленэнерго») | 1,04178 |
| Скорректированный коэффициент индексации операционных расходов на 2016 год (расчет Исполнителя представлен в отчете по этапу 2.1.1., раздел 5) | 1,07972 |
| Величина корректировки, тыс. руб. | 128 713,28 |

В связи с отклонением коэффициента индексации операционных расходов, рассчитанного по фактическим значениям соответствующих параметров на 2016 год, от величины утвержденного показателя в большую сторону, величина рассматриваемой корректировки по расчету Исполнителя сложилась со знаком «плюс» и составила 128 713 тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Заявлено  ПАО «Россети** **Ленэнерго»,**  **тыс. руб.** | **Утверждено Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области,**  **тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя, тыс. руб.** |
| 355 834 | 300 008 | 128 713 |

### **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 «Россети Ленэнерго» за 2015 год заявлена сумма корректировки неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов в размере (-93 670) тыс. рублей, в том числе:

| **Показатели** | **Ед.**  **изм.** | **2015 утв. ПАО «Россети Ленэнерго»** | **2015 факт  ПАО " Россети** **Ленэнерго"** | **Отклонение факт – утв.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | тыс.  руб. | 2 564 398 | 2 462 417 | *-101 981* |
| в т.ч. указано в составе резервов, убытков | тыс.  руб. |  |  | *0* |
| Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.  руб. | 1 043 | 23 795 | *22 752* |
| лизинг | тыс.  руб. | 0 | 0 | *0* |
| аренда электросетевого оборудования | тыс.  руб. | 1 043 | 23 795 | *22 752* |
| Налоги, всего, в том числе: | тыс.  руб. | 104 563 | 133 231 | *28 669* |
| плата за землю | тыс.  руб. | 5 362 | 5 253 | *-109* |
| Налог на имущество | тыс.  руб. | 95 834 | 123 620 | *27 787* |
| Прочие налоги и сборы | тыс.  руб. | 3 367 | 4 358 | *991* |
| Страховые взносы | тыс.  руб. | 469 338 | 487 290 | *17 952* |
|  |  | 32% |  |  |
| Налог на прибыль | тыс.  руб. | 0 | 0 | *0* |
| Выпадающие доходы от льготного ТП, расходы по досудебному урегулированию споров | тыс.  руб. | 181 332 | 206 770 | *25 438* |
| Выпадающие доходы от льготного ТП | тыс.  руб. | 43 011 | 68 449 | *25 438* |
| Расходы по досудебному урегулированию споров | тыс.  руб. | 138 321 | 138 321 | *0* |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.**  **руб.** | **3 320 673** | **3 313 504** | ***-7 170*** |
| **Услуги ССО** | **тыс.**  **руб.** | **5 896 390** | **5 809 890** | ***-86 501*** |
| в т.ч. указано в составе резервов, убытков | тыс.  руб. |  | 236 705 | *236 705* |
| **Потери э/э** | **тыс.**  **руб.** | **2 136 584** | **2 586 955** | ***450 372*** |
| **Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ССО) - ∆НР (2015)** | | ***-93 670 тыс. руб.*** | | |

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

* пояснительная записка к выпадающим доходам и некомпенсированным затратам для учета их при корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год;
* сведения о фактически оказанных услугах по передаче электроэнергии по сетям ТСО, отраженные в бухгалтерском учете в 2015 году;
* реестр актов оказания услуг по передаче электроэнергии ТСО   
  за 2015 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 2015 год;
* реестр договоров по аренде электросетевого имущества за 2015 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 2015 г.;
* налоговые декларации по налогу за имущество, транспортному налогу, налогу на землю, о плате за НВОС за 2015 год;
* налоговые декларации по страховым взносам, взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний за 2015 г. по ПАО «Ленэнерго»;
* налоговая декларация по налогу на прибыль за 2015 год;
* аудиторское заключение независимого аудитора ПАО «Ленэнерго» за 2015 год;
* расчет фактических выпадающих доходов ПАО «Ленэнерго» от предоставления льгот по технологическому присоединению заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт за 2015 год;
* реестры договоров на технологическое присоединение льготной категории заявителей с присоединяемой мощностью до 15 квт к сетям ПАО «Ленэнерго» за 2015 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 2017 год.

Снижение фактических расходов по статье «оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»» за 2015 год относительно утвержденных Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области составило 101 981 тыс. руб.

Превышение фактических расходов по статье «Плата за аренду электросетевого имущества» за 2015 год относительно утвержденных Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области составило 22 752 тыс. руб.

Снижение фактических расходов по плате за землю относительно утвержденных Комитетом на 2015 год составило 109 тыс. руб.

Превышение фактических расходов по налогу на имущество относительно утвержденных Комитетом на 2015 год составило 27 787 тыс. руб.

Превышение фактических расходов по прочим налогам и сборам относительно утвержденных Комитетом на 2015 год составило 991 тыс. руб.

Превышение фактических отчислений на социальные нужды (страховые взносы) относительно утвержденных Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области на 2015 год составило 17 952 тыс. руб.

Величина резервов по сомнительным долгам, убытков созданным в 2015 году, составила 236 705 тыс. руб.

Фактические выпадающие доходы ПАО «Россети Ленэнерго» за 2015 год от предоставления льгот по технологическому присоединению энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью заявителей до 15 кВт включительно составили 68 449 тыс. руб. (в части расходов на выполнение организационно-технических мероприятий, без учета инвестиционной составляющей).

Расчет указанных выпадающих доходов произведен ПАО «Россети 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.

Расчет выпадающих доходов ПАО «Россети Ленэнерго» за 2015 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 2015 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.

ПАО «Россети Ленэнерго» за 2016 год заявлена сумма корректировки неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов в размере 945 033 тыс. рублей, в том числе:

| **Показатели** | **Ед.**  **изм.** | **2016 утв. ПАО «Ленэнерго»** | **2016 факт  ПАО "Ленэнерго"** | **Отклонение факт – утв.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | тыс.  руб. | 2 620 522 | 2 681 286 | *60 764* |
| в т.ч. указано в составе резервов, убытков | тыс.  руб. |  | 240 | *240* |
| Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.  руб. | 17 013 | 19 573 | *2 560* |
| лизинг | тыс.  руб. | 0 | 0 | *0* |
| аренда электросетевого оборудования | тыс.  руб. | 17 013 | 19 573 | *2 560* |
| Налоги, всего, в том числе: | тыс.  руб. | 164 931 | 148 264 | *-16 667* |
| плата за землю | тыс.  руб. | 5 525 | 5 241 | *-284* |
| Налог на имущество | тыс.  руб. | 155 544 | 139 059 | *-16 486* |
| Прочие налоги и сборы | тыс.  руб. | 3 861 | 3 964 | *103* |
| Страховые взносы | тыс.  руб. | 408 737 | 589 476 | *180 739* |
|  |  | 26% | 29% |  |
| Налог на прибыль | тыс.  руб. | 0 | 477 554 | *477 554* |
| Выпадающие доходы от льготного ТП, расходы по досудебному урегулированию споров | тыс.  руб. | 415 888 | 504 632 | *88 744* |
| Выпадающие доходы от льготного ТП | тыс.  руб. | 32 844 | 121 588 | *88 744* |
| Расходы по досудебному урегулированию споров | тыс.  руб. | 383 043 | 383 043 | *0* |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.**  **руб.** | **3 627 091** | **4 420 786** | ***793 695*** |
| **Услуги ССО** | **тыс.**  **руб.** | **7 538 675** | **7 690 014** | ***151 339*** |
| в т.ч. указано в составе резервов, убытков | тыс.  руб. |  | 262 936 | *262 936* |
| **Потери э/э** | **тыс.**  **руб.** | **2 563 382** | **2 691 667** | ***128 285*** |
| **Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ССО) - ∆НР (2016)** | | ***945 033 тыс. руб.*** | | |

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

* пояснительная записка к выпадающим доходам и некомпенсированным затратам для учета их при корректировке необходимой валовой выручки на 2018 год;
* сведения о фактически оказанных услугах по передаче электроэнергии по сетям ТСО, отраженные в бухгалтерском учете в 2016 году;
* реестр актов оказания услуг по передаче электроэнергии ТСО   
  за 2016 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 2016 год;
* реестр договоров по аренде электросетевого имущества за 2016 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 2016 г.;
* налоговые декларации по налогу за имущество, транспортному налогу, налогу на землю, о плате за НВОС за 2016 год;
* налоговые декларации по страховым взносам, взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний за 2016 г. по ПАО «Ленэнерго»;
* налоговая декларация по налогу на прибыль за 2016 год;
* аудиторское заключение независимого аудитора ПАО «Ленэнерго» за 2016 год;
* расчет фактических выпадающих доходов ПАО «Ленэнерго» от предоставления льгот по технологическому присоединению заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт за 2016 год;
* реестры договоров на технологическое присоединение льготной категории заявителей с присоединяемой мощностью до 15 квт к сетям ПАО «Ленэнерго» за 2016 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 2018 год.

Превышение фактических расходов по статье «оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год относительно утвержденных Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области составило 60 764 тыс. руб.

Превышение фактических расходов по статье «Плата за аренду электросетевого имущества» за 2016 год относительно утвержденных Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области составило 2 560 тыс. руб.

Снижение фактических расходов по плате за землю относительно утвержденных Комитетом на 2016 год составило 284 тыс. руб.

Снижение фактических расходов по налогу на имущество относительно утвержденных Комитетом на 2016 год составило 16 486 тыс. руб.

Превышение фактических расходов по прочим налогам и сборам относительно утвержденных Комитетом на 2016 год составило 103 тыс. руб.

Превышение фактических отчислений на социальные нужды (страховые взносы) относительно утвержденных Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области на 2016 год составило 180 739 тыс. руб.

Величина резервов по сомнительным долгам, убытков созданным в 2016 году, составила 262 936 тыс. руб.

Фактические выпадающие доходы ПАО «Россети Ленэнерго» за 2016 год от предоставления льгот по технологическому присоединению энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью заявителей до 15 кВт включительно составили 121 588 тыс. руб. (в части расходов на выполнение организационно-технических мероприятий, без учета инвестиционной составляющей).

Расчет указанных выпадающих доходов произведен ПАО «Россети 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.

Расчет выпадающих доходов ПАО «Россети Ленэнерго» за 2016 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 2016 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 2015 году неподконтрольных расходов ПАО «Россети Ленэнерго», не учтенных при установлении тарифов на 2015 год, определена в размере (-96 317) тыс. руб.

| **Показатели** | **Ед.**  **изм.** | **2015 утв.** | **2015**  **факт ПАО «Россети Ленэнерго»** | **2015 экономи-чески обосно-ванная величина (позиция Комитета)** | **Отклонение  (5-3)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | *6* |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс.  руб. | 2 564 398 | 2 462 417 | 2 462 417 | *-101 981* |
| в т.ч. указано в составе резервов, убытков | тыс.  руб. |  |  |  | *0* |
| Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.  руб. | 1 043 | 23 795 | 21 149 | *20 106* |
| лизинг | тыс.  руб. | 0 | 0 | 0 | *0* |
| аренда электросетевого оборудования | тыс.  руб. | 1 043 | 23 795 | 21 149 | *20 106* |
| Налоги, всего, в том числе: | тыс.  руб. | 104 563 | 133 231 | 133 231 | *28 669* |
| плата за землю | тыс.  руб. | 5 362 | 5 253 | 5 253 | *-109* |
| Налог на имущество | тыс.  руб. | 95 834 | 123 620 | 123 620 | *27 787* |
| Прочие налоги и сборы | тыс.  руб. | 3 367 | 4 358 | 4 358 | *991* |
| Страховые взносы | тыс.  руб. | 469 338 | 487 290 | 487 290 | *17 952* |
|  |  | 32% | 29,2% |  | *0* |
| Налог на прибыль | тыс.  руб. | 0 | 0 | 0 | *0* |
| Выпадающие доходы от льготного ТП, расходы по досудебному урегулированию споров | тыс.  руб. | 181 332 | 206 770 | 206 770 | *25 438* |
| Выпадающие доходы от льготного ТП | тыс.  руб. | 43 011 | 68 449 | 68 449 | *25 438* |
| Расходы по досудебному урегулированию споров | тыс.  руб. | 138 321 | 138 321 | 138 321 | *0* |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.**  **руб.** | **3 320 673** | **3 313 504** | **3 310 857** | ***-9 816*** |
| **Услуги ССО** | **тыс.**  **руб.** | **5 896 390** | **5 809 890** | **5 809 890** | ***-86 500*** |
| в т.ч. указано в составе резервов, убытков | тыс.  руб. |  | 236 705 | 236 705 | *236 705* |
| **Потери э/э** | **тыс.**  **руб.** | **2 136 584** | **2 586 955** | **2 586 955** | ***450 371*** |
| **Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ССО) - ∆НР (2015)** | | ***- 96 317 тыс. руб.*** | | | |

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

* 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.»

Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области компенсация фактически понесенных в 2016 году неподконтрольных расходов ПАО «Россети Ленэнерго», не учтенных при установлении тарифов на 2016 год, определена в размере 570 170 тыс. руб.

| **Показатели** | **Ед.**  **изм.** | **2016 утв.** | **2016**  **факт ПАО «Россети** **Ленэнерго»** | **2016 экономи-чески обосно-ванная величина (позиция Комитета)** | **Отклонение  (5-3)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | *6* |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс.  руб. | 2 620 522 | 2 681 286 | 2 681 286 | 60 764 |
| в т.ч. указано в составе резервов, убытков | тыс.  руб. |  | 240 | 240 | 240 |
| Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.  руб. | 17 013 | 19 573 | 17 013 | 0 |
| лизинг | тыс.  руб. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| аренда электросетевого оборудования | тыс.  руб. | 17 013 | 19 573 | 17 013 | 0 |
| Налоги, всего, в том числе: | тыс.  руб. | 164 931 | 148 264 | 148 264 | -16 667 |
| плата за землю | тыс.  руб. | 5 525 | 5 241 | 5 241 | -284 |
| Налог на имущество | тыс.  руб. | 155 544 | 139 059 | 139 059 | -16 486 |
| Прочие налоги и сборы | тыс.  руб. | 3 861 | 3 964 | 3 964 | 103 |
| Страховые взносы | тыс.  руб. | 408 737 | 589 476 | 544 311 | 135 574 |
|  |  | 26% | 29% |  |  |
| Налог на прибыль | тыс.  руб. | 0 | 477 554 | 239 160 | 239 160 |
| Выпадающие доходы от льготного ТП, расходы по досудебному урегулированию споров | тыс.  руб. | 415 888 | 504 632 | 383 043 | -32 844 |
| Выпадающие доходы от льготного ТП | тыс.  руб. | 32 844 | 121 588 | 0 | -32 844 |
| Расходы по досудебному урегулированию споров | тыс.  руб. | 383 043 | 383 043 | 383 043 | 0 |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.**  **руб.** | **3 627 091** | **4 420 786** | **4 013 078** | **418 831** |
| **Услуги ССО** | **тыс.**  **руб.** | **7 538 675** | **7 690 014** | **7 690 014** | **151 339** |
| в т.ч. указано в составе резервов, убытков | тыс.  руб. |  | 262 936 | 262 936 | 262 936 |
| **Потери э/э** | **тыс.**  **руб.** | **2 563 382** | **2 691 667** | **2 691 667** | **128 285** |
| **Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ССО) - ∆НР (2016)** | | ***570 170 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 2016 год, поскольку результаты деятельности ПАО «Ленэнерго» по указанному виду деятельности учтены Комитетом в выпадающих доходах по льготному технологическому присоединению на 2018 год, утвержденных распоряжением Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 26.12. 2017 № 125-р;
* величина фактического налога на прибыль в размере 239 160 тыс. руб., относимого на услуги по передаче электрической энергии определена ЛенРТК на основании отчетности, предоставленной ПАОЛ «Ленэнерго» с письмом от 10.04.2017 № ЛЭ/14-20/565 в форме «Расходы по Ленинградской области», подписанной заместителем начальница департамента экономики Т.И. Хювенен;
* 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**

В целях проверки обоснованности утвержденной величины корректировки неподконтрольных расходов ПАО «Россети Ленэнерго» Исполнителем выполнен анализ расчета величины корректировки неподконтрольных расходов по соответствующим статьям на основании плановых значений неподконтрольных расходов, учтенных в НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2015 год, и фактических затрат, понесенных ПАО «Россети Ленэнерго» за 2015 год, на основании представленных данных.

Результаты расчетов Исполнителя представлены в таблице ниже.

| **Показатели** | **Ед.**  **изм.** | **2015 г.**  **утв. в отношении ПАО «Россети Ленэнерго»** | **2015 г. экономически обоснованная величина по расчетам Исполнителя** | **Отклонение**  **(4-3)** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс.  руб. | 2 564 398 | 2 462 417 | *-101 981* |
| в т.ч. указано в составе резервов, убытков | тыс.  руб. |  |  |  |
| Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.  руб. | 1 043 | 23 438 | *22 395* |
| лизинг | тыс.  руб. | 0 | 0,00 | *0,00* |
| аренда электросетевого оборудования | тыс.  руб. | 1 043 | 23 438 | *22 395* |
| Налоги, всего, в том числе: | тыс.  руб. | 104 563 | 132 804 | *28 241* |
| плата за землю | тыс.  руб. | 5 362 | 5 253 | *-109* |
| Налог на имущество | тыс.  руб. | 95 834 | 123 620 | *27 787* |
| Прочие налоги и сборы | тыс.  руб. | 3 367 | 3 930 | *563* |
| Страховые взносы | тыс.  руб. | 469 338 | 441 673 | *-27 665* |
|  |  | 32% | 29,2% | *0* |
| Налог на прибыль | тыс.  руб. | 0 | 0 | *0* |
| Выпадающие доходы от льготного ТП, расходы по досудебному урегулированию споров | тыс.  руб. | 181 332 | 189 879 | *8 548* |
| Выпадающие доходы от льготного ТП | тыс.  руб. | 43 011 | 51 558 | *8 548* |
| Расходы по досудебному урегулированию споров | тыс.  руб. | 138 321 | 138 321 | *0* |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.**  **руб.** | **3 320 673** | **3 250 211** | ***-70 463*** |
| **Услуги ССО** | **тыс.**  **руб.** | **5 896 390** | **5 809 890** | ***-86 500*** |
| в т.ч. указано в составе резервов, убытков | тыс.  руб. |  | 236 705 | *236 705* |
| **Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ССО) - ∆НР (2015)** | | | | ***-156 963***  ***тыс. руб.*** |

Исполнитель отмечает, что принятая Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области корректировка неподконтрольных расходов по факту 2016 года на 40% или 374 863 тыс. руб. ниже заявленной ПАО «Россети Ленэнерго» суммы.

В целях проверки обоснованности утвержденной величины корректировки неподконтрольных расходов ПАО «Россети Ленэнерго» Исполнителем выполнен анализ расчета величины корректировки неподконтрольных расходов по соответствующим статьям на основании плановых значений неподконтрольных расходов, учтенных в НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2016 год, и фактических затрат, понесенных ПАО «Россети Ленэнерго» за 2016 год, на основании представленных данных.

Результаты расчетов Исполнителя представлены в таблице ниже.

| **Показатели** | **Ед.**  **изм.** | **2016 г.**  **утв. в отношении ПАО «Россети Ленэнерго»** | **2016 г. экономически обоснованная величина по расчетам Исполнителя** | **Отклонение**  **(4-3)** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | тыс.  руб. | 2 620 522 | 2 681 286 | 60 764 |
| в т. ч. указано в составе резерва, списано на убытки | тыс.  руб. |  | 240 | 240 |
| Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.  руб. | 17 013 | 19 110 | 2 097 |
| лизинг | тыс.  руб. |  |  |  |
| аренда электросетевого оборудования | тыс.  руб. | 17 013 | 19 110 | 2 097 |
| Налоги всего, в том числе: | тыс.  руб. | 164 931 | 148 161 | -16 770 |
| плата за землю | тыс.  руб. | 5 525 | 5 241 | -284 |
| налог на имущество | тыс.  руб. | 155 544 | 139 059 | -16 486 |
| прочие налоги и сборы | тыс.  руб. | 3 861 | 3 861 | -1 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.  руб. | 408 737 | 496 349 | 87 612 |
|  |  | 26,4% |  |  |
| Налог на прибыль, в т. ч. | тыс.  руб. | 0 | 477 554 | 477 554 |
| Выпадающие доходы от льготного ТП, расходы по досудебному урегулированию споров | тыс.  руб. | 415 888 | 504 632 | 88 744 |
| Выпадающие доходы от льготного ТП | тыс.  руб. | 32 844 | 121 588 | 88 744 |
| Расходы по досудебному урегулированию споров | тыс.  руб. | 383 043 | 383 043 | 0 |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.**  **руб.** | **3 627 091** | **4 327 093** | **700 001** |
| **Услуги ТСО** | **тыс.**  **руб.** | **7 538 675** | **7 690 014** | **151 339** |
| в т.ч. указано в составе резервов, убытков |  |  | 262 936 | 262 936 |
| **Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ТСО) - ∆НР (2016)** | | | | ***851 340***  ***тыс. руб.*** |

Далее представлен постатейный анализ Исполнителя в части величины корректировки неподконтрольных расходов ПАО «Россети Ленэнерго» за 2015 и 2016 гг., учитываемой при формировании НВВ регулируемой организации на 2017 и 2018 гг.

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

Заявляемая ПАО «Россети Ленэнерго» за 2015 год 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 (-101 981) 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 2015 год Исполнителем проведен расчет расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС».

Стоимость оплаты оказанных услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за период с 01.01.2015 г. по 31.12.2015 г. подтверждается данными оборотно-сальдовых ведомостей по счету 20 и составляет за 2015 год 2 462 417 тыс. руб., что соответствует величине, принятой Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области. Корректировка по данной статье по расчету Исполнителя составляет (-101 981) тыс. руб. (от утвержденной на 2015 год величины 2 564 398 тыс. руб.).

Расчет Исполнителя в части затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС»   
за 2015 год представлен в таблице ниже:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед.**  **изм.** | **январь** | **февраль** | **март** | **апрель** | **май** | **июнь** | **июль** | **август** | **сентябрь** | **октябрь** | **ноябрь** | **декабрь** | **2015 год** |
| 1 | Заявленная мощность | МВт | 1 218 | 1 218 | 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 | 134 589 | 134 589 | 134 589 | 134 589 | 134 589 | 134 589 | 144 687 | 144 687 | 144 687 | 144 687 | 144 687 | 144 687 | 139 651 |
| **3** | **Плата за содержание** | **тыс.**  **руб.** | **163 915** | **163 915** | **163 820** | **163 820** | **163 820** | **163 820** | **176 110** | **176 110** | **176 110** | **176 110** | **176 110** | **176 110** | **2 039 771** |
| 4 | Потери в сети ЕНЭС | тыс.  кВтч | 32 856 | 28 666 | 29 054 | 26 569 | 21 930 | 20 116 | 20 472 | 20 502 | 25 256 | 29 731 | 29 126 | 30 984 | 315 261 |
| 5 | Ставка по оплате потерь | руб.  /МВтч | 1 466 | 1 466 | 1 466 | 1 466 | 1 466 | 1 466 | 1 208 | 1 289 | 1 163 | 1 135 | 1 223 | 1 271 | 1 341 |
| **6** | **Затраты на покупку потерь** | **тыс.**  **руб.** | **48 175** | **42 031** | **42 600** | **38 956** | **32 155** | **29 495** | **24 734** | **26 417** | **29 363** | **33 737** | **35 618** | **39 369** | **422 649** |
| 7 | Стоимость нагрузочных потерь | тыс.  руб. | 30 839 | 29 986 | 31 563 | 27 819 | 27 081 | 24 865 | 25 502 | 24 512 | 28 471 | 34 619 | 29 855 | 36 055 | 351 167 |
| **8** | **Услуги ФСК всего (стр. 3+стр.6)** | **тыс.**  **руб.** | **212 090** | **205 945** | **206 420** | **202 776** | **195 975** | **193 315** | **200 845** | **202 527** | **205 473** | **209 847** | **211 728** | **215 479** | **2 462 417** |

Заявляемая ПАО «Россети Ленэнерго» за 2016 год 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 (+60 764) 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 2015 год Исполнителем проведен расчет расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС».

Стоимость оплаты оказанных услуг ПАО «ФСК ЕЭС» без учета нагрузочных потерь за период с 01.01.2016 г. по 31.12.2016 г. подтверждается данными оборотно-сальдовых ведомостей по счету 20 и составляет за 2016 год 2 681 286 тыс. руб., что соответствует величине, принятой Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области. Корректировка по данной статье по расчету Исполнителя составляет (+60 764) тыс. руб. (от утвержденной на 2016 год величины 2 620 522 тыс. руб.).

Расчет Исполнителя в части затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС»   
за 2016 год представлен в таблице ниже:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед.**  **изм.** | **январь** | **февраль** | **март** | **апрель** | **май** | **июнь** | **июль** | **август** | **сентябрь** | **октябрь** | **ноябрь** | **декабрь** | **2016 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 | 144 687 | 144 687 | 144 687 | 144 687 | 144 687 | 144 687 | 155 542 | 155 542 | 155 542 | 155 542 | 155 542 | 155 542 | 150 114 |
| **3** | **Плата за содержание** | **тыс.**  **руб.** | **176 110** | **176 110** | **176 110** | **176 110** | **176 110** | **176 110** | **189 323** | **189 323** | **189 323** | **189 323** | **189 323** | **189 323** | **2 192 599** |
| 4 | Потери в сети ЕНЭС | тыс.  кВтч | 35 376 | 27 124 | 28 472 | 21 172 | 17 984 | 19 613 | 21 226 | 21 348 | 21 148 | 26 553 | 36 719 | 36 052 | 312 788 |
| 5 | Ставка по оплате потерь | руб.  /МВтч | 1 128 | 2 856 | 1 629 | 1 545 | 1 340 | 1 528 | 1 609 | 1 264 | 1 729 | 1 361 | 1 298 | 1 521 | 1 557 |
| **6** | **Затраты на покупку потерь** | **тыс.**  **руб.** | **39 901** | **77 475** | **46 383** | **32 718** | **24 098** | **29 959** | **34 152** | **26 991** | **36 558** | **36 143** | **47 671** | **54 823** | **486 873** |
| 7 | Стоимость нагрузочных потерь | тыс.  руб. | 40 974 | 33 664 | 38 607 | 28 224 | 24 068 | 28 457 | 28 241 | 29 196 | 25 301 | 31 543 | 36 655 | 36 583 | 381 513 |
| **8** | **Услуги ФСК всего (стр. 3+стр.6)** | **тыс.**  **руб.** | **216 012** | **253 586** | **222 493** | **208 828** | **200 209** | **206 070** | **223 475** | **216 314** | **225 881** | **225 466** | **236 994** | **244 146** | **2 681 286** |

* ***Плата за аренду электросетевого имущества***

Расходы по статье «Плата за аренду электросетевого имущества» за 2015 год признаны Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградкой области экономически обоснованными в сумме 21 149 тыс. руб., что на 2 646 тыс. руб. меньше заявленной ПАО «Россети Ленэнерго» величины. Корректировка по данной статье принята Комитетом в размере 20 106 тыс. руб. относительно утвержденного на 2015 год уровня (1 043 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 2015 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 «Россети Ленэнерго», фактически сложившаяся в 2015 году по виду деятельности «передача электроэнергии» составила 23 437,8 тыс. руб. против заявленных ПАО «Россети Ленэнерго» 23 795,11 тыс. руб.

| **Арендодатель** | **предмет договора** | **№ договора, срок действия** | **Заявка ПАО «Россети Ленэнерго», руб.** | **Расчет Исполнителя, руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **факт за 2015** | **факт за 2015 г.** |
| **ВСЕГО аренда электросетевого оборудования** | | | **23 795 105** | **23 437 825** |
| АО "ЛОЭСК" | аренда электросетевого имущества | №14-16752 от 09.01.14 01.01.14-31.12.14 с пролонгацией | 52 095 | 51 944 |
| ООО "ВЛК" | аренда электросетевого имущества | №1-А-04/2015/15-4216 от 11.06.2015 01.04.15-31.12.15 | 4 377 162 | 4 377 162 |
| ГОУ ЛО "Приозерская специальная школа-интернат" (ТП находится на балансе КУГИ) | аренда здания и оборудования (ТП-13) | №15-8797 от 15.02.2016 01.10.2015 - 30.09.2020 | 514 195 | 182 952 |
| Страхование арендуемого объекта по договору с ГОУ ЛО "Приозерская специальная школа-интернат" (ТП находится на балансе КУГИ) | страхование здания и оборудования |  | 6 912 | - |
| АО "ЛОЭСК" | аренда электросетевого имущества | №14-16754 от 09.01.14 01.01.14-31.12.14 с пролонгацией | 2 294 | 2 294 |
| ОАО "ТГК-1" (ГЭС-13) | аренда электросетевого имущества | №11/028-и/14-6296 от 19.08.14 13.08.14-13.08.21 | 467 499 | 467 500 |
| АО "ЛОЭСК" | аренда электросетевого имущества | №14-16755 от 09.01.14 01.01.14-31.12.14 с пролонгацией | 670 | 670 |
| АО "ЛОЭСК" | аренда электросетевого имущества | №14-16757 от 09.01.14 01.01.14-31.12.14 с пролонгацией | 3 299 | 3 299 |
| АО "ЛОЭСК" | аренда электросетевого имущества | № 12-11886 от 28.12.2012 г.  01.01.2013 - 31.12.2015 | 9 263 | 1 326 |
| АО "ЛОЭСК" | аренда электросетевого имущества | №195-А/13/14-2577 от 29.01.2014 01.01.2014 - 01.02.16 | 45 592 | 45 592 |
| ОАО "ТГК-1" (ТЭЦ-15) | аренда электросетевого имущества | № 06/085-и/14-6297 от 19.08.14 13.08.14-13.08.21 | 11 038 | - |
| ООО "ТФЗ" | аренда электросетевого имущества | №А-50/14/14-16648 от 01.12.2014 01.01.15-31.12.17 | 18 305 085 | 18 305 085 |

Корректировка по данной статье определена Исполнителем в размере 22 395 тыс. руб. против 20 106 тыс. руб., принятых Комитетом (отклонение составляет 2 289 тыс. руб.).

Исполнитель обоснованно полагает, что Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области при расчете корректировки неподконтрольных расходов ПАО «Россети Ленэнерго» по статье «Плата за аренду электросетевого имущества» не обоснованно не учтены неподконтрольные расходы в размере 2 289 тыс. руб. (в соответствии с документально подтвержденными расходами за 2015 год).

Расходы по статье «Плата за аренду электросетевого имущества» за 2016 год признаны Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградкой области экономически обоснованными в сумме 17 013 тыс. руб., что на 2 560 тыс. руб. меньше заявленной ПАО «Россети Ленэнерго» величины. Корректировка по данной статье принята Комитетом в размере 0 тыс. руб. относительно утвержденного на 2016 год уровня (17 013 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 2016 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 «Россети Ленэнерго», фактически сложившаяся в 2016 году по виду деятельности «передача электроэнергии» составила 19 110,5 тыс. руб. против заявленных ПАО «Россети Ленэнерго» 19 573 тыс. руб.

| **Арендодатель** | **предмет договора** | **№ договора, срок действия** | **Заявка ПАО «Россети Ленэнерго», руб.** | **Расчет Исполнителя, руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **факт за 2016** | **факт за 2016 г.** |
| **ВСЕГО аренда электросетевого оборудования** | | | **19 573 417** | **19 110 477** |
| АО "ЛОЭСК" | аренда электросетевого имущества | №14-16752 от 09.01.14 01.01.14-31.12.14 с пролонгацией | 51 943 | 51 943 |
| ГОУ ЛО "Приозерская специальная школа-интернат" (ТП находится на балансе КУГИ) | аренда здания и оборудования (ТП-13) | №15-8797 от 15.02.2016 01.10.2015 - 30.09.2020 | 731 809 | 731 809 |
| АО "ЛОЭСК" | аренда электросетевого имущества | №14-16754 от 09.01.14 01.01.14-31.12.14 с пролонгацией | 2 523 | 2 523 |
| АО "ЛОЭСК" | аренда электросетевого имущества | №14-16755 от 09.01.14 01.01.14-31.12.14 с пролонгацией | 2 458 | 2 458 |
| АО "ЛОЭСК" | аренда электросетевого имущества | №14-16757 от 09.01.14 01.01.14-31.12.14 с пролонгацией | 12 099 | 12 099 |
| АО "ЛОЭСК" | аренда электросетевого имущества | №195-А/13/14-2577 от 29.01.2014 01.01.2014 - 01.02.16 | 4 559 | 4 559 |
| ООО "ТФЗ" | аренда электросетевого имущества | №А-50/14/14-16648 от 01.12.2014 01.01.15-31.12.17 | 18 305 085 | 18 305 085 |
|  | аренда электросетевого имущества |  | 462,9 |  |

Корректировка по данной статье определена Исполнителем в размере 2 097 тыс. руб. против 0 тыс. руб., принятых Комитетом (отклонение составляет 2 097 тыс. руб.).

Исполнитель обоснованно полагает, что Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области при расчете корректировки неподконтрольных расходов ПАО «Россети Ленэнерго» по статье «Плата за аренду электросетевого имущества» не обоснованно не учтены неподконтрольные расходы в размере 2 097 тыс. руб. (в соответствии с документально подтвержденными расходами за 2016 год).

* ***Налоги***

Корректировка по статье «Налоги» за 2015 год заявлена ПАО «Россети Ленэнерго» в размере (+28 669) тыс. руб., включая следующие виды налогов:

* плата за землю – (-109) тыс. руб.;
* налог на имущество – (+27 787) тыс. руб.;
* прочие налоги и сборы – (+991) 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 «Россети Ленэнерго» по статье за 2015 год. В соответствии с данными оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 за 2015 год и налоговыми декларациями за аналогичный период Исполнителем определены следующие величины налогов, оплаченные ПАО «Россети Ленэнерго» в 2015 году:

* плата за землю – 5 253 тыс. руб. (соответствует уровню, принятому Комитетом в расчет корректировки);
* налог на имущество –123 620 тыс. руб. (соответствует уровню, принятому Комитетом в расчет корректировки);
* транспортный налог – 3 930 тыс. руб. (соответствует уровню, принятому Комитетом в расчет корректировки);
* экологические платежи – 0 тыс. руб. (не соответствует уровню, принятому Комитетом в расчет корректировки).

Таким образом, с учетом утвержденной величины рассматриваемых расходов ПАО «Россети Ленэнерго» на 2015 год в размере 104 563 тыс. руб. корректировка по статье «Налоги» по расчету Исполнителя составит (+28 241) тыс. руб. против принятой Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области величины (+28 669) тыс. руб.

Корректировка по статье «Налоги» за 2016 год заявлена ПАО «Россети Ленэнерго» в размере (-16 667) тыс. руб., включая следующие виды налогов:

* плата за землю – (-284) тыс. руб.;
* налог на имущество – (-16 486) тыс. руб.;
* прочие налоги и сборы – (+103) 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 «Россети Ленэнерго» по статье за 2016 год. В соответствии с данными оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 за 2016 год и налоговыми декларациями за аналогичный период Исполнителем определены следующие величины налогов, оплаченные ПАО «Россети Ленэнерго» в 2016 году:

* плата за землю – 5 241 тыс. руб. (соответствует уровню, принятому Комитетом в расчет корректировки);
* налог на имущество –139 059 тыс. руб. (соответствует уровню, принятому Комитетом в расчет корректировки);
* транспортный налог – 3 635 тыс. руб. (соответствует уровню, принятому Комитетом в расчет корректировки);
* экологические платежи – 226 тыс. руб. (детальная расшифровка Комитета по данному налогу отсутствует, соответствующая величина отражена по сводной статье «прочие налоги»).

Таким образом, с учетом утвержденной величины рассматриваемых расходов ПАО «Россети Ленэнерго» на 2016 год в размере 164 931 тыс. руб. корректировка по статье «Налоги» по расчету Исполнителя составит (-16 770) тыс. руб. против принятой Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области величины (-16 667) тыс. руб.

* ***Отчисления на социальные нужды***

Заявленная ПАО «Россети Ленэнерго» сумма корректировки по данной статье расходов за 2015 год составила 17 952 тыс. руб. и определена исходя из фактических значений соответствующего показателя за 2015 год. Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области корректировка неподконтрольных расходов ПАО «Россети Ленэнерго» по статье «Отчисления на социальные нужды (страховые взносы)» принята в полном размере.

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 2017 год, рассчитывается от уровня расходов на оплату труда, учтенного в составе подконтрольных расходов на 2015 год (скорректированного исходя из фактических показателей ИПЦ и изменения количества условных единиц электросетевого оборудования), по фактически сложившейся ставке отчислений на социальные нужды в 2015 году.

Фактический уровень ставки отчислений на социальные нужды ПАО «Ленэнерго» в 2015 году составил 29,2% от расходов на оплату труда.

В соответствии с представленными данными ПАО «Россети Ленэнерго» расходы на оплату труда, учтенные в составе подконтрольных расходов на 2015 год, составляют 1 335 182 тыс. руб., расходы на социальные нужды приняты Комитетом в размере 469 338 тыс. руб. Анализ представленных ПАО «Россети Ленэнерго» материалов к заявке об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год показал, что социальные взносы утверждены в размере 35,2% от оплаты труда.

Исполнителем произведен расчет средней заработный платы на 1 человека по Ленинградской области за 2015 год:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ФОТ, млн.руб.** | | | **Численность, чел.** | | | **ФОТ на 1 чел., млн.руб./чел.** | | |
| План | Факт | Отклонение факта от плана, % | План | Факт | Отклонение факта от плана, % | План | Факт | Отклонение факта от плана, % |
| 1 335 | 1 668 | 24,94% | 2 530 | 3 290 | 30,04% | 0,528 | 0,507 | -3,92% |

В связи с незначительным отклонением фактического размера фонда оплаты труда от утвержденного на 1 человека, Исполнитель считает обоснованным принять фактический процент ставки страховых взносов за 2015 год в расчет данной корректировки в размере 29,2%.

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

* размер фонда оплаты труда на 2015 год, определенного Исполнителем исходя из уровня фонда оплаты труда, принятого в расчет операционных расходов на 2012 год в размере 1 153 729 тыс. руб. (представлены в отчете по этапу 2.1.1., раздел 4.2), с учетом фактических коэффициентов индексации (представлены в отчете по этапу 2.1.1., раздел 5);
* фактической ставки страховых взносов за 2015 год в размере 29,2%.

| **Наименование показателя** | **2015 год** |
| --- | --- |
| Расходы на оплату труда, учтенные в составе операционных расходов ПАО «Ленэнерго» на 2015 г. (в соответствии с представленными данными ПАО «Россети Ленэнерго»), тыс. руб. | 1 335 182 |
| Расходы на оплату труда, рассчитанные Исполнителем от уровня соответствующих расходов, учтенных в базовом уровне операционных расходов, с учетом фактических коэффициентов индексации, тыс. руб. | 1 512 180 |
| Процент отчислений на социальные нужды, факт 2015 год | 29,2% |
| Отчисления на социальные нужды (расчет Исполнителя), тыс. руб. | 441 673 |

По расчету Исполнителя величина отчислений на социальные нужды ПАО «Россети Ленэнерго» за 2015 год, включаемая в расчет корректировки НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2017 год, составляет 441 673 тыс. руб., что ниже соответствующей утвержденной величины на 2015 год в размере 469 338 тыс. руб. Корректировка по данной статье по расчетам Исполнителя составляет (-27 665) 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.

Заявленная ПАО «Россети Ленэнерго» сумма корректировки по данной статье расходов за 2016 год составила 180 739 тыс. руб. и определена исходя из фактических значений соответствующего показателя за 2016 год. Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области корректировка неподконтрольных расходов ПАО «Россети Ленэнерго» по статье «Отчисления на социальные нужды (страховые взносы)» принята в размере 135 574 тыс. руб., исходя из фактического значения за 2016 год - 544 311 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 2018 год, рассчитывается от уровня расходов на оплату труда, учтенного в составе подконтрольных расходов на 2016 год (скорректированного исходя из фактических показателей ИПЦ и изменения количества условных единиц электросетевого оборудования), по фактически сложившейся ставке отчислений на социальные нужды в 2016 году.

Фактический уровень ставки отчислений на социальные нужды ПАО «Россети Ленэнерго» в 2016 году составил 29,2% от расходов на оплату труда.

В соответствии с представленными данными ПАО «Россети Ленэнерго» расходы на оплату труда, учтенные в составе подконтрольных расходов на 2016 год, составляют 1 390 966 тыс. руб., расходы на социальные нужды приняты Комитетом в размере 408 737 тыс. руб. Анализ представленных ПАО «Россети Ленэнерго» материалов к заявке об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год показал, что социальные взносы утверждены в размере 29,4% от оплаты труда.

Исполнителем произведен расчет средней заработный платы на 1 человека по Ленинградской области за 2016 год:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ФОТ, млн.руб.** | | | **Численность, чел.** | | | **ФОТ на 1 чел., млн.руб./чел.** | | |
| План | Факт | Отклонение факта от плана, % | План | Факт | Отклонение факта от плана, % | План | Факт | Отклонение факта от плана, % |
| 1 390 | 2 021 | 45,40% | 3 501 | 3 454 | -1,34% | 0,397 | 0,585 | 47,37% |

В связи со значительным отклонением фактического размера фонда оплаты труда от утвержденного на 1 человека, при расчете регресса ставки отчислений на социальные нужды на заниженный плановый фонд оплаты труда, ставка отчислений сложится на уровне выше фактического. Исполнитель считает обоснованным принять процент ставки страховых взносов за 2016 год в расчет данной корректировки в размере 30,4%.

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

* размер фонда оплаты труда на 2016 год, определенного Исполнителем исходя из уровня фонда оплаты труда, принятого в расчет операционных расходов на 2012 год в размере 1 153 729 тыс. руб. (представлены в отчете по этапу 2.1.1., раздел 4.2), с учетом фактических коэффициентов индексации (представлены в отчете по этапу 2.1.1., раздел 5);
* ставки страховых взносов за 2016 год в размере 30,4%.

| **Наименование показателя** | **2016 год** |
| --- | --- |
| Расходы на оплату труда, учтенные в составе операционных расходов ПАО «Ленэнерго» на 2016 г. (в соответствии с представленными данными ПАО «Ленэнерго»), тыс. руб. | 1 390 966 |
| Расходы на оплату труда, рассчитанные Исполнителем от уровня соответствующих расходов, учтенных в базовом уровне операционных расходов, с учетом фактических коэффициентов индексации, тыс. руб. | 1 632 727 |
| Процент отчислений на социальные нужды | 30,4% |
| Отчисления на социальные нужды (расчет Исполнителя), тыс. руб. | 496 349 |

По расчету Исполнителя величина отчислений на социальные нужды ПАО «Россети Ленэнерго» за 2016 год, включаемая в расчет корректировки НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 год, составляет 496 349 тыс. руб., что выше соответствующей утвержденной величины на 2016 год в размере 408 737 тыс. руб. Корректировка по данной статье по расчетам Исполнителя составляет 87 612 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***

ПАО «Россети Ленэнерго» не заявлены фактические расходы по налогу на прибыль за 2015 год, соответствующая корректировка по статье так же не заявлена. Корректировка по данной статье, принятая Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области при формировании НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2017 год составила 0 тыс. руб.

Фактические расходы по налогу на прибыль за 2016 год заявлены ПАО «Россети Ленэнерго» в размере 477 554 тыс. руб., соответствующая корректировка по статье заявлена в размере 477 554 тыс. руб.

Корректировка по данной статье, принятая Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области при формировании НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 год, составила 239 160 тыс. руб.

В рамках Отчета по этапу 1.1.2 Исполнитель отмечал, «что письмом от 30.05.2019 № КТ-3-2251/2019 Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области уведомил ПАО «Россети 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 «Россети Ленэнерго» за 2017-2018 гг.» проанализировав обосновывающие документы, Исполнитель делает выводы об обоснованности принятого решения Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области.

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 основании данных управленческого учета ПАО «Россети 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 «Россети Ленэнерго» на деятельность по передаче электроэнергии и технологическому присоединению отнесена сумма налога на прибыль за 2016 год в размере   2 652 396 тыс. руб., в том числе 578 405 тыс. руб. - от оказания услуг по передаче электрической энергии, 1 549 002 тыс. руб. – от оказания услуг по технологическому присоединению, 524 989 тыс. руб. – прочие услуги. При этом величина налога на прибыль по регулируемым видам деятельности по субъекту Ленинградская область составляет 477 554 тыс. руб.

В соответствии с налоговой деклараций по налогу на прибыль за 2015 год сумма текущего налога на прибыль, уплаченная ПАО «Россети Ленэнерго», составила 0 руб.

Исполнитель отмечает, что в соответствии с налоговой деклараций по налогу на прибыль (от 27.03.2017г.) за 2016 год сумма текущего налога на прибыль, уплаченная ПАО «Россети Ленэнерго», составила 2 131 248 тыс. руб. В соответствии с данными бухгалтерского учета «Отчет о финансовых результатах» за 2016 год сумма текущего налога на прибыль составила 2 131 248 тыс. руб. Данная величина подтверждается значениями соответствующих показателей, представленных в Аудиторском заключении за 2016 год.

| **Наименование показателя** | **За январь-декабрь**  **2016 г.** |
| --- | --- |
| **Выручка,** в том числе | **61 260 080** |
| выручка от передачи электроэнергии | 54 436 656 |
| выручка от тех. присоединения | 6 484 964 |
| доходы от аренды | 148 409 |
| выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера | 190 051 |
| **Себестоимость продаж** | **(49 185 627)** |
| в том числе |  |
| себестоимость передачи электроэнергии | (48 408 663) |
| себестоимость тех. присоединения | (530 547) |
| себестоимость услуг аренды | (167 095) |
| себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера | (79 322) |
| **Валовая прибыль (убыток)** | **12 074 453** |
| Коммерческие расходы |  |
| Управленческие расходы | (109 894) |
| Прибыль (убыток) от продаж | 11 964 559 |
| Доходы от участия в других организациях | 948 |
| Проценты к получению | 1 845 425 |
| Проценты к уплате | (1 730 024) |
| Прочие доходы | 6 778 616 |
| Прочие расходы | (8 645 813) |
| **Прибыль (убыток) до налогообложения** | **10 213 711** |
| **Постоянные разницы** | **5 202 419** |
| **Налоговая база** | **12 799 366** |
| Текущий налог на прибыль | (2 131 248) |
| в т. ч. постоянные налоговые обязательства (активы) | 1 040 484 |
| Изменение отложенных налоговых обязательств | (146 002) |
| Изменение отложенных налоговых активов | (377 351) |
| Прочее | 2 205 |
| Чистая прибыль (убыток) | 7 561 315 |

В соответствии с официальной позицией ФАС России от сентября 2017 года: «Величина налога на прибыль в необходимую валовую выручку организаций включается согласно пункту 20 Основ ценообразования № 1178. 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.»

Приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 утвержден Порядок ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению.

Приложением 2 к приказу от 28.12.2016 № 699 «О внесении дополнений и изменений в учетную политику ПАО энергетики и электрификации «Ленэнерго» закреплен Порядок ведения раздельного учета доходов и расходов ПАО «Ленэнерго»: формирования налога на прибыль в разрезе субъектов Российской Федерации и распределения налога на прибыль по видам деятельности.

На основании налоговой декларации по налогу на прибыль за 2015 год представленной ПАО «Россети Ленэнерго», Исполнитель принимает корректировку по налогу на прибыль на 2017 год в размере 0 руб.

На основании данных налоговой декларации за 2016 год, подтверждающих уплату налога на прибыль, а также в соответствии с Формой 1.6, подтверждающей фактическую величину налога на прибыль в разрезе субъектов Российской Федерации и по видам деятельности, Исполнитель принимает величину фактических расходов по налогу на прибыль в части субъекта Ленинградская область в размере 477 554 тыс. руб.

Корректировка по налогу на прибыль рассчитана Исполнителем в размере 477 554 тыс. руб. (при утвержденном соответствующем показателе на 2016 год - 0 рублей) против принятого Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга уровня соответствующего показателя в размере 239 160 тыс. руб.

Исполнитель обращает внимание, что 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 этом из-за разных правил признания доходов и расходов в бухгалтерском и налоговом учете величина налога на прибыль может не совпадать с текущим налогом на прибыль, отраженным в декларации по налогу на прибыль. Так же величина текущего налога на прибыль подтверждается в одной из основных форм бухгалтерской отчетности «Отчет о финансовых результатах».

При определении налога на прибыль по бухгалтерскому учету текущий налог на прибыль корректируют на временные разницы (отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства). При этом ОНА – это та часть отложенного налога на прибыль, которая должна уменьшить налог на прибыль в следующих отчетных периодах, а ОНО – это та часть отложенного налога на прибыль, которая приводит к увеличению налога в последующие отчетные периоды.

В соответствии с официальной позицией ФАС России величина налога на прибыль, принимаемая в расчет необходимой валовой выручки, подтверждается налоговой декларацией по налогу на прибыль за последний истекший период и данными «Отчет о финансовых результатах» (по строке 2410) текущий налог на прибыль, т.е. по данным налогового учета.

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 «Россети 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 «Россети Ленэнерго» на 2017 год в размере 25 438 тыс. руб. при фактических затратах за 2015 год в размере 68 449 тыс. руб.

Принятая Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области величина выпадающих доходов составила 25 438 тыс. руб. при утвержденных затратах ПАО «Россети Ленэнерго» на 2015 год в размере 43 011 тыс. руб.

В целях оценки обоснованности заявленной ПАО «Россети Ленэнерго» величины выпадающих доходов от льготного технологического присоединения за 2015 год Исполнителем выполнен альтернативный расчет соответствующих расходов на основании обосновывающих материалов, представленных ПАО «Россети Ленэнерго»:

* Реестр договоров технологического присоединения по Ленинградской области, заключенных по ставке 550 руб. за присоединение и исполнение за 2015 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 2015 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 «Россети Ленэнерго» представлены в таблицах ниже.

| **Показатели** | **Расчетные фактические данные за 2015 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** | **550** | **ххх** | **53 448** |
| подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 289 | 53 834 | 15 558 |
| проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 82 | 145 172 | 11 904 |
| участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 52 | 145 172 | 7 549 |
| фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 127 | 145 172 | 18 437 |

|  |  |
| --- | --- |
| **Показатели** | **Величина** |
| **Суммарный размер платы за технологическое присоединение, тыс. руб.** | **1 890** |
| Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС) | 466,1 |
| Фактическое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, шт. | 4 054 |

В соответствии с анализом представленных документов и расчетом Исполнителя величина выпадающих доходов ПАО «Россети Ленэнерго» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно за 2015 год составляет 51 558 тыс. рублей.

| **Наименование** | **Расчет Исполнителя** |
| --- | --- |
| Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, тыс. руб. | 53 448 |
| Суммарный размер платы за технологическое присоединение, тыс. руб. | 1 890 |
| **Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, тыс. руб.** | **51 558** |

Таким образом, по расчету Исполнителя выпадающие доходы по статье «Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения», учитываемые при формировании НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2017 год, составляют 8 548 тыс. руб. при утвержденных затратах ПАО «Россети Ленэнерго» на 2015 год в размере 43 011 тыс. руб.

Выпадающие доходы по статье «Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения» заявлены ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 год в размере 88 744 тыс. руб. при фактических затратах за 2016 год в размере 121 588 тыс. руб.

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 «Россети Ленэнерго» величины выпадающих доходов от льготного технологического присоединения за 2016 год Исполнителем выполнен альтернативный расчет соответствующих расходов на основании обосновывающих материалов, представленных ПАО «Россети Ленэнерго»:

* Реестр договоров технологического присоединения по Ленинградской области, заключенных по ставке 550 руб. за присоединение и исполнение за 2016 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 2016 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 «Россети Ленэнерго» представлены в таблицах ниже.

| **Показатели** | **Расчетные фактические данные за 2016 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** | **591** | **ххх** | **131 719** |
| подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 310 | 172 584 | 53 501 |
| проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 88 | 278 355 | 24 495 |
| участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 56 | 278 355 | 15 588 |
| фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 137 | 278 355 | 38 135 |

| **Показатели** | **Величина** |
| --- | --- |
| **Суммарный размер платы за технологическое присоединение, тыс. руб.** | **10 131** |
| Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС) | 466,1 |
| Фактическое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, шт. | 21 735 |

В соответствии с анализом представленных документов и расчетом Исполнителя величина выпадающих доходов ПАО «Россети Ленэнерго» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно за 2016 год составляет 121 588 тыс. рублей.

| **Наименование** | **Расчет Исполнителя** |
| --- | --- |
| Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, тыс. руб. | 131 719 |
| Суммарный размер платы за технологическое присоединение, тыс. руб. | 10 131 |
| **Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, тыс. руб.** | **121 588** |

Таким образом, по расчету Исполнителя выпадающие доходы по статье «Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения», учитываемые при формировании НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 год, составляют 88 744 тыс. руб. при утвержденных затратах ПАО «Россети Ленэнерго» на 2016 год в размере 32 844 тыс. руб.

* ***Расходы по досудебному урегулированию споров***

Фактические расходы по статье «расходы по досудебному урегулированию споров» за 2015 год заявлены ПАО «Россети Ленэнерго» в размере 138 321 тыс. руб., корректировка по данной статье отсутствует.

Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области данная статья расходов в НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» за 2015 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 «Россети Ленэнерго» на 2017 год в размере 138 321 тыс. руб., корректировка по данной статье отсутствует.

Фактические расходы по статье «расходы по досудебному урегулированию споров» за 2016 год заявлены ПАО «Россети Ленэнерго» в размере 383 043тыс. руб., корректировка по данной статье отсутствует.

Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области данная статья расходов в НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» за 2016 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 «Россети Ленэнерго» на 2018 год в размере 383 043 тыс. руб., корректировка по данной статье отсутствует.

* ***Оплата услуг ТСО***

Выпадающие доходы по статье «Оплата услуг ТСО» за 2015 год заявлены ПАО «Россети Ленэнерго» в размере (-86 501) тыс. руб. при фактических затратах 5 573 185 тыс. руб., с учетом величины расходов, с учетом величины расходов, связанных с «начислением и восстановлением резервов» в размере 236 705 тыс. руб.

Принятая Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области величина соответствующих расходов составила (-86 500) тыс. руб. при принятом факте 5 573 185 тыс. руб., с учетом величины расходов, связанных с «начислением и восстановлением резервов» в размере 236 705 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 2017 год в части фактически израсходованных резервов в размере 236 705 тыс. руб. Результаты анализа представлены в таблице ниже.

| **Наименование организации** | **Услуги ТСО за 2015 год** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Резерв начисленный, тыс. руб.** | **Резерв восстановленный, тыс. руб.** | **Списано на убытки, тыс. руб.** | **Причина начисления/восстановления, списания на убытки** |
|
|  |
|
| МП "Всеволожское предприятие электрических сетей" | 77 200 | 395 172 | 323 560 | Начисление резерва: за период с января 2015 по март 2015г.не отраженные в учете документы. Восстановление резерва: за период с мая 2013 по март 2015г. Списано на убытки: урегулирование разногласий за период май 2013 - декабрь 2014г. |
| АО "ЛОЭСК" | 224 865 | 224 865 | 12 474 | Начисление резерва: за период с сентября 2014 по декабрь 2014г. на величину разногласий за 2014г, обусловленных не принятием к расчетам объемов передачи электроэнергии по объектам АО "ЛОЭСК", приобретенным у ООО "УСК" в 2014г. Восстановление резерва: за период с сентября 2014 по декабрь 2014г. урегулирование разногласий по объемам передачи электроэнергии по объектам АО "ЛОЭСК", приобретенным у ООО "УСК" в 2014г. Списано на убытки: урегулирование разногласий за период август 2014 - декабрь 2014 |
| ОАО "Объединенная энергетическая компания" | 322 437 | 103 921 |  | Начисление резерва: взыскание по суду за период апрель-декабрь 2013, точки учтенные при ТБР (изм. решения, кассационная инстанция); за период с мая 2014 по декабрь 2014г. в объеме точек учтенных при ТБР; за период с января 2015 по декабрь 2015г. на величину разногласий. Восстановление резерва: за период с мая 2014 по декабрь 2014 в объеме разногласий, и начисление его в объеме точек, учтенных при ТБР. Использование резерва: взыскание по суду за период апрель-декабрь 2013, точки, учтенные при ТБР (апелляционная инстанция). |
| ООО "Никольская электросетевая компания" |  |  | 128 | Перерасчет за 2 полугодие 2014 |
| **Всего** | **624 501** | **723 958** | **336 162** |  |
| **Итого указано в составе резерва** | **236 705** | | |  |

Исполнителем проведен расчет расходов на оплату услуг ТСО за 2015 год на основе представленных актов оказания услуг по передаче электроэнергии. Соответствующие фактические расходы ПАО «Россети Ленэнерго» составили 5 573 185 тыс. руб.

По расчету Исполнителя выпадающие доходы по статье «Оплата услуг ТСО», учитываемые при формировании НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2017 год, составляют (-89 500) тыс. руб. при утвержденных затратах ПАО «Россети Ленэнерго» на 2015 год в размере 5 896 390 тыс. руб.

Исполнитель считает обоснованной принятую Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области величину в части оказанных услуг за 2015 год в соответствии с представленными актами оказания услуг.

Выпадающие доходы по статье «Оплата услуг ТСО» за 2016 год заявлены ПАО «Россети Ленэнерго» в размере 151 339 тыс. руб. при фактических затратах 7 690 014 тыс. руб., с учетом величины расходов, с учетом величины расходов, связанных с «начислением и восстановлением резервов» в размере 262 936 тыс. руб.

Принятая Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области величина соответствующих расходов составила 151 339 тыс. руб. при принятом факте 7 690 014 тыс. руб., с учетом величины расходов, связанных с «начислением и восстановлением резервов» в размере 262 936 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 2018 год в части фактически израсходованных резервов в размере 262 936 тыс. руб. Результаты анализа представлены в таблице ниже.

| **Наименование организации** | **Услуги ТСО за 2016 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)** | **Списано на убытки, тыс. руб.** | **Причина списания на убытки (указать период оказания услуг, за который списано на убытки)** | **Прибыль прошлых лет, тыс. руб.** | **Причина отнесения на прибыль (указать период оказания услуг, за который списано на убытки)** |
| ЗАО "СЗЭПК" | 255,7 | Разногласия за период с января по май 2015 года. |  |  |  |  |  |  |
| ОАО "Объединенная энергетическая компания" | 244 495,5 | За период с мая по декабрь 2014 года по оспариваемой части документов, которые не были отражены в учете в 2014 году; За период с января по декабрь 2016 года. | 36 986,9 | За период с мая по декабрь 2014 года, резерв был начислен в 2014 году. | 60 980,9 | За период с мая по декабрь 2014 года по неоспариваемой части документов, которые не были отражены в учете в 2014 году. |  |  |
| ООО "Управление сетевыми комплексами" |  |  |  |  |  |  | 6 861,0 | Перерасчет за сентябрь-октябрь 2014, обусловленный исключением объемов передачи электроэнергии по объектам, переданным от ООО "УСК" в АО "ЛОЭСК" |
| ООО "Сетевое предприятие Росэнерго" | 1 051,4 | Разногласия за период с января 2015 по декабрь 2016 года |  |  |  |  |  |  |
| **Всего** | **245 802,6** | **0,0** | **36 986,9** | **0,0** | **60 980,9** | **0,0** | **6 861,0** |  |
| **Итого указано в составе резерва** | **262 936** | | | | | | | |

Исполнителем проведен расчет расходов на оплату услуг ТСО за 2016 год на основе представленных актов оказания услуг по передаче электроэнергии. Соответствующие фактические расходы ПАО «Россети Ленэнерго» составили 7 427 079 тыс. руб.

По расчету Исполнителя выпадающие доходы по статье «Оплата услуг ТСО», учитываемые при формировании НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 год, составляют 151 339 тыс. руб. при утвержденных затратах ПАО «Россети Ленэнерго» на 2016 год в размере 7 538 675 тыс. руб.

Исполнитель считает обоснованной принятую Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области величину в части оказанных услуг за 2016 год в соответствии с представленными актами оказания услуг.

### **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 «Россети Ленэнерго» за 2015 год 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 85 399 тыс. рублей.

Расчет ПАО «Россети Ленэнерго» представлен в таблице ниже.

| **№ п/п** | **Показатели** | **Обозначение** | **2015 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | утвержденная цена на оплату потерь в 2015 г., коп/кВт\*ч | ЦПi-j | 180,82 |
| 2 | фактическая цена на оплату потерь в 2015 г., коп/кВт\*ч | ЦПфi-j | 188,01 |
| 3 | утвержденный объем поступления в сеть в 2015 г., млн. кВт\*ч | ПРi-j | 12 372,02 |
| 4 | фактический объем поступления в сеть в 2015 г., млн. кВт\*ч | ПРФi-j | 12 440,53 |
| 5 | утвержденный объем потерь в 2015 г., млн. кВт\*ч | Пi-j | 1 181,62 |
| 6 | фактический объем потерь в 2015 г., млн. кВт\*ч | ПФi-j | 1 375,99 |
| 7 | объем потерь исходя из норматива и фактического поступления в сеть в 2015 г., млн. кВт\*ч | ПРФi-j \* Пi-j/ПРi-j | 1 188,16 |
| 8 | Некомпенсируемые расходы на покупку потерь за 2017 год  «-» недофинансирование «+» избыток | ∆Корр (ЦП)2017 | 85 399 |

ПАО «Россети Ленэнерго» за 2016 год 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 25 498 тыс. рублей.

Расчет ПАО «Россети Ленэнерго» представлен в таблице ниже.

| **№ п/п** | **Показатели** | **Обозначение** | **2016 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | утвержденная цена на оплату потерь в 2016 г., коп/кВт\*ч | ЦПi-j | 200,41 |
| 2 | фактическая цена на оплату потерь в 2016 г., коп/кВт\*ч | ЦПфi-j | 202,36 |
| 3 | утвержденный объем поступления в сеть в 2016 г., млн. кВт\*ч | ПРi-j | 12 440,94 |
| 4 | фактический объем поступления в сеть в 2016 г., млн. кВт\*ч | ПРФi-j | 12 676,44 |
| 5 | утвержденный объем потерь в 2016 г., млн. кВт\*ч | Пi-j | 1 279,10 |
| 6 | фактический объем потерь в 2016 г., млн. кВт\*ч | ПФi-j | 1 330,13 |
| 7 | объем потерь исходя из норматива и фактического поступления в сеть в 2016 г., млн. кВт\*ч | ПРФi-j \* Пi-j/ПРi-j | 1 303,31 |
| 8 | Некомпенсируемые расходы на покупку потерь за 2016 год  «-» недофинансирование «+» избыток | ∆Корр (ЦП)2015 | 25 498 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с Экспертным заключением величина корректировки необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» за 2015 г. с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию учтена Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в размере 85 399 тыс. руб.

В соответствии с Экспертным заключением величина корректировки необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» за 2016 г. с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию учтена Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в размере 25 498 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем проведен расчет корректировки необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2015 и 2016 гг. в соответствии с пунктом 26 Методических указаний № 228-э.

Прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть ПАО «Россети 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 «Россети Ленэнерго» за 2015 год, составляет 12 372,02 млн. кВт\*ч.

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть ПАО «Россети Ленэнерго» в 2015 году составляет 12 440,53 млн. кВт\*ч.

Плановый объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в соответствии с представленными данными ПАО «Россети Ленэнерго» составляет 1 181,62 млн. кВт\*ч.

Фактический объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях ПАО «Россети Ленэнерго» в 2015 году составляет 1 375,99 млн. кВт\*ч.

Прогнозная цена покупки электрической энергии в целях компенсации потерь в сетях (с учетом мощности) в 2015 году, в соответствии с представленными данными ПАО «Россети Ленэнерго» составляет 1 809,19 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 «Россети Ленэнерго») и гарантирующим поставщиком АО «Петербургская сбытовая компания».

Средневзвешенная нерегулируемая цена покупки электрической энергии в целях компенсации потерь для ПАО «Россети Ленэнерго» за 2015 год составила 1 880,1 руб./тыс. кВт\*ч (результаты расчетов представлены в таблице ниже).

| **2015 год** | | | |
| --- | --- | --- | --- |
| **Месяц** | **Объем нормативных потерь,**  **млн. кВт\*ч** | **Нерегулируемая цена,**  **руб./кВт\*ч** | **Стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь,**  **млн. рублей** |
| январь | 169,96 | 1,6917 | 287,52 |
| февраль | 132,21 | 1,7342 | 229,29 |
| март | 164,21 | 1,9144 | 314,36 |
| апрель | 123,68 | 1,6250 | 200,99 |
| май | 98,58 | 1,8027 | 177,72 |
| июнь | 57,26 | 1,8132 | 103,82 |
| июль | 65,67 | 2,0090 | 131,94 |
| август | 73,02 | 1,7745 | 129,57 |
| сентябрь | 108,55 | 2,1086 | 228,88 |
| октябрь | 130,92 | 2,0235 | 264,93 |
| ноябрь | 118,34 | 2,0706 | 245,03 |
| декабрь | 133,58 | 2,0430 | 272,91 |
| **ИТОГО** | **1 375,99** | **1,8801** | **2 586,96** |

Таким образом, применяя формулу корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, величина данной корректировки за 2015 год составляет 85 399 тыс. руб., что соответствует расчету ПАО «Россети Ленэнерго» и расчету Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области.

Прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть ПАО «Россети 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 «Россети Ленэнерго» за 2016 год, составляет 12 440,94 млн. кВт\*ч.

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть ПАО «Россети Ленэнерго» в 2016 году составляет 12 676,44 млн. кВт\*ч.

Плановый объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в соответствии с представленными данными ПАО «Россети Ленэнерго» составляет 1 279,10 млн. кВт\*ч.

Фактический объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях ПАО «Россети Ленэнерго» в 2016 году составляет 1 330,13 млн. кВт\*ч.

Прогнозная цена покупки электрической энергии в целях компенсации потерь в сетях (с учетом мощности) в 2016 году, в соответствии с представленными данными ПАО «Россети Ленэнерго» составляет 2 004,05 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 «Россети Ленэнерго») и гарантирующим поставщиком АО «Петербургская сбытовая компания».

Средневзвешенная нерегулируемая цена покупки электрической энергии в целях компенсации потерь для ПАО «Россети Ленэнерго» за 2016 год составила 2 023,6 руб./тыс. кВт\*ч (результаты расчетов представлены в таблице ниже).

| **2016 год** | | | |
| --- | --- | --- | --- |
| **Месяц** | **Объем нормативных потерь,**  **млн. кВт\*ч** | **Нерегулируемая цена,**  **руб./кВт\*ч** | **Стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь,**  **млн. рублей** |
| январь | 204,29 | 2,1036 | 429,73 |
| февраль | 112,04 | 1,9610 | 219,70 |
| март | 145,16 | 2,0514 | 297,77 |
| апрель | 105,58 | 2,0292 | 214,24 |
| май | 58,30 | 2,0598 | 120,08 |
| июнь | 65,68 | 2,1269 | 139,70 |
| июль | 75,47 | 1,8711 | 141,21 |
| август | 73,38 | 2,0248 | 148,58 |
| сентябрь | 95,40 | 2,1231 | 202,55 |
| октябрь | 145,10 | 1,9996 | 290,14 |
| ноябрь | 151,49 | 2,0033 | 303,48 |
| декабрь | 98,25 | 1,8779 | 184,49 |
| **ИТОГО** | **1 330,13** | **2,0236** | **2 691,67** |

Таким образом, применяя формулу корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, величина данной корректировки за 2016 год составляет 25 498 тыс. руб., что соответствует расчету ПАО «Россети Ленэнерго» и расчету Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области.

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

При определении НВВ от оказания услуг по передаче электрической энергии ПАО «Россети 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;

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

 – 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 (участвует в расчете объема собственных средств с 2018 года в ред. приказа ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17).

До 2018 года (в ред. приказа ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э)   
 – плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке на (i-j)-й год долгосрочного периода регулирования;

 – объем фактического финансирования инвестиционной программы в (i-j)-м году долгосрочного периода регулирования.

С 08.01.2018 года (в ред. приказа ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17) – 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.

С 2018 следующее утратило силу (в ред. Приказа ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17):

В случае, если договорная схема распределительной сетевой компании предполагает взаиморасчет по одноставочному тарифу, величина принимается равной расчетному значению, определяемому с учетом изменения полезного отпуска по формуле:

,

где:

 - полезный отпуск электрической энергии, учтенный при формировании тарифов на (i-1)-й год долгосрочного периода регулирования;

 - полезный отпуск электроэнергии, фактически сложившийся в (i-1)-ом году долгосрочного периода регулирования;

,  - соответственно плановая и фактическая доля необходимой валовой выручки в (i-2)-ом году долгосрочного периода регулирования, относящейся на потребителей услуг по передаче электрической энергии, договорная схема которых предусматривает расчеты по одноставочным тарифам.

### **Экспертиза обоснованности корректировки на 2017 год в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе заявления об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области на 2017 год ПАО «Россети Ленэнерго» сформировано предложение по величине корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2015 год. В соответствии с расчетом ПАО «Россети Ленэнерго» предлагаемая величина корректировки составляет (54,051) млн. руб. Расчет приведен в таблице:

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Величина составляющей корректировки НВВ, млн. руб.** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Возврат капитала, учтенный при расчете НВВ | 2 393,509 |
| 2 | Доход на капитал, учтенный при расчете НВВ | 1 701,272 |
| 3 | Сглаживание, учтенное при расчете НВВ | -1 271,994 |
| 4 | Фактическая стоимость обслуживания заемных средств (процентов) | 2 355,166 |
| 5 | Фактические расходы из прибыли (экономически обоснованные) | 207,198 |
| 6 | **Объем собственных средств на реализацию ИПР** | **260,423** |
| 7 | Плановый размер финансирования ИПР | 2 201,042 |
| 8 | Фактический размер финансирования ИПР | 2 657,868 |
| *8.1.* | *отклонение по исполнению ИПР* | 456,826 |
| *8.2.* | *% исполнения ИПР* | 20,8% |
| 9 | **Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР** | **54,051** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В рамках тарифно-балансовых решений на 2017 год Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области подтверждена положительная величина корректировки необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2015 год в размере (54,051) млн руб.

Величина корректировки НВВ, определенная органом регулирования, соответствует величине, заявленной ПАО «Россети Ленэнерго». Вместе с тем, согласно экспертному заключению Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области по определению необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго», относимой на деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, расположенным на территории Ленинградской области, органом регулирования предлагается не учитывать корректировку НВВ на 2017 год в определенном размере в связи с тем, что «ПАО «Ленэнерго» была проведена корректировка инвестиционной программы на соответствующий период, но НВВ компании на 2015 год с учетом скорректированной инвестпрограммы не пересматривалась».

При определении планового и фактического объема финансирования инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» в части мероприятий, реализующихся на территории Ленинградской области, Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области исходил из следующего состава источников финансирования, используемых для реализации инвестиционной программы, а именно: амортизационных отчислений (определены ПАО «Ленэнерго» в соответствии с Методикой расчета источников финансирования инвестиционных программ ДЗО ОАО «Россети» (Распоряжение от 25.04.2014 №176-р)), прочих собственных средств (средства не списанные с корреспондентского счета банка ОАО «Таврический»), кредитных средств и облигационных займов.

Дополнительной или более подробной информации об определении величин составляющих рассматриваемой корректировки НВВ в рамках экспертного заключения Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области не приводится.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В рамках проведения 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 «Россети Ленэнерго» за 2015 год и инвестиционной программе на 2015 год, утвержденной (скорректированной) Минэнерго России в установленном порядке (приказ от 21.12.2015 № 999).

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

По данным отчета о реализации инвестиционной программы за 2015 год фактический объем использования собственных средств для финансирования инвестиционных проектов составил 95% от утвержденного уровня. Объем финансирования инвестиционных проектов за счет использования привлеченных средств составил 127% от утвержденного планового уровня.

В части собственных тарифных источников для финансирования инвестиционных проектов в 2015 году использованы амортизационные отчисления - в размере 563,11 млн руб. (выше уровня, утвержденного в составе источников финансирования ИПР на 22% или 100,7 млн руб.).

**Информация об утвержденной и фактической структуре источников финансирования инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» на 2015 год   
(Ленинградская область)**

| **№ п/п** | **Источники финансирования** | **Плановый объем финансирования ИПР на 2015 год, млн руб.** | **Фактический объем финансирования ИПР в 2015 году, млн руб.** | **Отклонение (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ИПР от 21.12.2015** | **Отчет за 2015 г.** | **млн руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционной программе** | | **3 916,19** | **4 368,47** | **452,28** | **12%** |
| **1** | **Собственные средства всего, в том числе:** | 1 926,13 | 1 832,92 | -93,21 | -5% |
| 1.1. | Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам) в части: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.1.1 | оказания услуг по передаче электрической энергии | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.1.2 | технологического присоединения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.1.3 | прочая прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.2. | Амортизация основных средств | 462,41 | 563,11 | 100,70 | 22% |
| 1.2.1 | учтенная в ценах (тарифах) от оказания услуг по передаче эл. энергии на 2017 год | 462,41 | 563,11 | 100,70 | 22% |
| 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 | 380,57 | 219,05 | -161,52 | -42% |
| 1.4. | Прочие собственные средства | 1 083,15 | 1 050,76 | -32,40 | -3% |
| **2** | **Привлеченные средства** | 1 990,05 | 2 535,55 | 545,50 | 27% |
| **2.1.** | Кредиты | 1 233,36 | 689,49 | -543,87 | -44% |
| **2.2.** | Прочие привлеченные средства | 505,27 | 1 405,27 | 900,00 | 178% |

Исполнитель отмечает, что в соответствии с применяемым ПАО «Россети 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 2015 год в расчет корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы принят Исполнителем в размере утвержденных источников финансирования[[1]](#footnote-1), относящихся к осуществлению основной деятельности в части оказания услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям (в соответствии с обосновывающими материалами, представленными ПАО «Россети Ленэнерго» в составе заявления на установление тарифов) и составляет 2 201,042 млн руб.

Объем фактического финансирования инвестиционной программы   
в 2015 году для анализа величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы сформирован Исполнителем согласно данным о фактическом использовании утвержденных источников финансирования[[2]](#footnote-2) и данным о распределении источников финансирования инвестиционной программы по инвестиционным проектам и видам осуществляемой деятельности, представленным ПАО «Россети Ленэнерго».

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Объем финансирования в 2015 году, млн руб.** | | **Факт/ утверждено, %** |
| **План (утверждено)** | **Факт** |
| По данным отчета о реализации ИПР за 2015 год | 3 916,2 | 4 368,5 | 111,5% |
| в том числе: в части оказания услуг по передаче электрической энергии | 2 201,0 | 2 657,9 | 120,8% |

Фактический объем финансирования инвестиционной программы в 2015 году в расчет корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы принят Исполнителем в размере источников финансирования инвестиционной программы, сформированных в части оказания услуг по передаче электрической энергии – 2 657,9 млн руб.

Согласно данным о плановом и фактическом финансировании инвестиционной программы, а также об использовании источников финансирования на реализацию инвестиционных проектов исполнение инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» (в части Ленинградской области) за 2015 год составляет 120,8%.

По результатам проведенного анализа использования утвержденных источников финансирования инвестиционных проектов Исполнителем подтверждается величина фактического финансирования инвестиционной программы, учтенная органом регулирования при определении величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» за 2015 год – в части, приходящейся на вид деятельности «оказание услуг по передаче электрической энергии»   
(2 657,868 млн. руб.).

Расчетная величина собственных средств на реализацию инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» (в части Ленинградской области) в 2015 году, учитываемая в рамках расчета величины корректировки НВВ, определена Исполнителем согласно формуле п. 42 Методическими указаниями № 228-э, исходя из следующих значений:

* величина возврата инвестированного капитала, установленная для ПАО «Россети Ленэнерго» в рамках тарифно-балансовых решений на 2015 год – 2 393,509 млн руб.;
* величина дохода на инвестированный капитал, установленная для ПАО «Россети Ленэнерго» в рамках тарифно-балансовых решений на 2015 год – 1 701,272 млн. руб.;
* величина изменения НВВ, определяемого в целях сглаживания тарифов, установленная для ПАО «Россети Ленэнерго» в рамках тарифно-балансовых решений на 2015 год – (-1 271,994)   
  млн. руб.;
* величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности в 2015 году, согласно объему, принятому Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области – 2 355,166 млн. руб. Учтенная в расчете величины корректировки НВВ сумма фактической стоимости (процентов) заемных средств подтверждается в том числе отчетными данными о размере фактических процентов по кредитам согласно отчетной форме ПАО «Россети Ленэнерго» о раздельном учете доходов и расходов за 2015 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 фактических расходов из прибыли в 2015 году, признанных регулирующим органом обоснованными – 207,198 млн руб. (учтено согласно уровню расходов, принятому к учету Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области).

Исполнитель отмечает, что в рамках тарифно-балансовых решений   
на 2016 год величина корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по результатам   
9 месяцев 2015 года (в соответствии с Экспертным заключением Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области) не учитывалась.

Параметры, принятые Исполнителем в расчет величины корректировки НВВ по результатам исполнения (неисполнения) ИПР за 2015 год, а также результаты оценки размера корректировки приведены ниже.

*(млн. руб.)*

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Заявлено**  **ПАО «Россети Ленэнерго»** | **Определено Комитетом** | **Расчет Исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Возврат капитала, учтенный при расчете НВВ | 2 393,509 | 2 393,509 | 2 393,509 |
| 2 | Доход на капитал, учтенный при расчете НВВ | 1 701,272 | 1 701,272 | 1 701,272 |
| 3 | Сглаживание, учтенное при расчете НВВ | -1 271,994 | -1 271,994 | -1 271,994 |
| 4 | Фактическая стоимость обслуживания заемных средств (процентов) | 2 355,166 | 2 355,166 | 2 355,166 |
| 5 | Фактические расходы из прибыли (экономически обоснованные) | 207,198 | 207,198 | 207,198 |
| 6 | **Объем собственных средств на реализацию ИПР** | **260,423** | **260,423** | **260,423** |
| 7 | Плановый размер финансирования ИПР | 2 201,042 | 2 201,042 | 2 201,042 |
| 8 | Фактический размер финансирования ИПР | 2 657,868 | 2 657,868 | 2 657,868 |
| *8.1.* | *отклонение по исполнению ИПР (факт-план)* | *456,826* | *456,826* | *456,826* |
| *8.2.* | *% исполнения ИПР  (темп прироста)* | *20,8%* | *20,8%* | *20,8%* |
| 9 | **Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР** | **54,051** | **54,051** | **54,051** |

По расчету Исполнителя, выполненному по формуле согласно п. 42 Методических указаний № 228-э, исходя из определенного уровня исполнения инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» (в части Ленинградской области) за 2015 год (120,8%), с учетом расчетной величины собственных средств ПАО «Россети Ленэнерго» (в части Ленинградской области) для финансирования инвестиционной программы в размере 260,423 млн руб., величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в 2017 году составляет 54,051 млн руб., что соответствует уровню, определенному Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области.

Вместе с тем, Исполнитель отмечает согласно экспертному заключению Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области по определению необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго», относимой на деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, расположенным на территории Ленинградской области, органом регулирования предлагается не учитывать корректировку НВВ на 2017 год в определенном размере в связи с тем, что «ПАО «Ленэнерго» была проведена корректировка инвестиционной программы на соответствующий период, но НВВ компании на 2015 год с учетом скорректированной инвестпрограммы не пересматривалась».

### **Экспертиза обоснованности корректировки НВВ на 2018 год в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе заявления об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области на 2018 год ПАО «Россети Ленэнерго» сформировано предложение по величине корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2016 год. В соответствии с расчетом ПАО «Россети Ленэнерго» предлагаемая величина корректировки составляет (631,078) млн руб. Расчет приведен в таблице:

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Величина составляющей корректировки НВВ, млн руб.** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Возврат капитала, учтенный при расчете НВВ | 2 434,769 |
| 2 | Доход на капитал, учтенный при расчете НВВ | 1 818,383 |
| 3 | Сглаживание, учтенное при расчете НВВ | -1 226,600 |
| 4 | Фактическая стоимость обслуживания заемных средств (процентов) | 813,584 |
| 5 | Фактические расходы из прибыли (экономически обоснованные) | 212,557 |
| 6 | Выпадающие доходы от льготного ТП (стройка) | - |
| 7 | **Объем собственных средств на реализацию ИПР** | **2 000,411** |
| 8 | Плановый размер финансирования ИПР | 2 608,087 |
| 9 | Фактический размер финансирования ИПР | 3 430,871 |
| *9.1.* | *отклонение по исполнению ИПР* | 822,784 |
| *9.2.* | *% исполнения ИПР (темп прироста)* | 31,5% |
| 10 | **Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР** | **631,078** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В рамках тарифно-балансовых решений на 2018 год Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области принята отрицательная величина корректировки необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2016 год в размере (-186,903) 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 | 2 434,769 |
| 2 | Доход на капитал, учтенный при расчете НВВ | 1 818,383 |
| 3 | Сглаживание, учтенное при расчете НВВ | -1 226,600 |
| 4 | Фактическая стоимость обслуживания заемных средств (процентов) | 813,584 |
| 5 | Фактические расходы из прибыли (экономически обоснованные) | 212,557 |
| 6 | Выпадающие доходы от льготного ТП (стройка) | - |
| 7 | **Объем собственных средств на реализацию ИПР** | **2 000,411** |
| 8 | Плановый размер финансирования ИПР | 10 497,717 |
| 9 | Фактический размер финансирования ИПР | 9 516,890 |
| *9.1.* | *отклонение по исполнению ИПР* | -980,827 |
| *9.2.* | *% исполнения ИПР (темп прироста)* | -9,3% |
| 10 | **Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР** | **-186,903** |

Основной причиной сформированного отклонения учтенной органом регулирования в составе НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» (Ленинградская область) величины рассматриваемой корректировки от величины корректировки, заявленной ПАО «Россети Ленэнерго», является иной подход, принятый Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области при определении планового и фактического объема финансирования инвестиционной программы.

При определении величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» на территории Ленинградской области плановый и фактический объем финансирования инвестиционной программы принят Комитетом в размере суммы соответственно планового и фактического объема используемых источников финансирования в следующем составе: инвестиционная составляющая в тарифе (прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии, направляемая на капитальные вложения), прочая прибыль, амортизационные отчисления (в т.ч. недоиспользованная амортизация прошлых лет), прочие собственные средства (в т.ч. средства допэмиссии), привлеченные (кредитные) средства.

Иные параметры, участвующие в расчете величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР за 2016 год, приняты Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области на уровне, заявляемом ПАО «Ленэнерго».

Дополнительной или более подробной информации об определении величин составляющих рассматриваемой корректировки НВВ в рамках экспертного заключения Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области не приводится.

**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 «Россети Ленэнерго» за 2016 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   
ПАО «Россети Ленэнерго» на 2016 год в течение 2016 года не была утверждена. В связи с этим информация об утвержденном плане финансирования и утвержденных источниках финансирования капитальных вложений принималась в соответствии 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 2016 год Исполнителем проведен сравнительный анализ утвержденной плановой и фактической структуры источников финансирования.

**Информация об утвержденной и фактической структуре источников финансирования инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» на 2016 год (Ленинградская область)**

| **№ п/п** | **Источники финансирования** | **Плановый объем финансирования ИПР на 2016 год, млн руб.** | **Фактический объем финансирования ИПР в 2016 году, млн руб.** | **Отклонение (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ИПР от 28.12.2015** | **Отчет за 2016 г.** | **млн руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционной программе** | | **14 310,82** | **11 725,89** | **-2 584,94** | **-18%** |
| **1** | **Собственные средства всего, в том числе:** | **13 002,24** | **11 725,89** | **-1 276,35** | **-10%** |
| 1.1. | Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам) в части: | 1 162,86 | 714,42 | -448,45 | -39% |
| 1.1.1. | оказания услуг по передаче электрической энергии | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.1.2. | технологического присоединения | 1 162,86 | 593,12 | -569,74 | -49% |
| 1.1.3. | прочая прибыль | 0,00 | 121,29 | 121,29 | - |
| 1.2. | Амортизация основных средств | 1 299,50 | 3 430,87 | 2 131,37 | 164% |
| 1.2.1. | учтенная в ценах (тарифах) от оказания услуг по передаче эл. энергии на 2017 год | 1 299,50 | 3 336,31 | 2 036,81 | 157% |
| 1.2.2. | недоиспользованная амортизация прошлых лет (учтенная в ценах (тарифах) от оказания услуг по передаче эл. энергии) | 0,00 | 94,56 | 94,56 | - |
| 1.2.3. | прочая текущая амортизация | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.3. | Возврат налога на добавленную стоимость | 2 650,24 | 1 615,87 | -1 034,36 | -39% |
| 1.4. | Прочие собственные средства | 7 889,64 | 5 964,73 | -1 924,91 | -24% |
| **2** | **Привлеченные средства** | **1 308,58** | **0,00** | **-1 308,58** | **-100%** |
| **2.1.** | Кредиты | 1 308,58 | 0,00 | -1 308,58 | -100% |
| **2.2.** | Прочие привлеченные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |

Исполнитель отмечает, что в соответствии с применяемым ПАО «Россети 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 2016 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 1 299,50 млн. руб.

Объем фактического финансирования инвестиционной программы   
в 2016 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 3 430,871 млн. руб.

По результатам проведенного анализа структуры источников финансирования инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» (в части Ленинградской области) Исполнитель отмечает наличие отклонений фактического использования источников финансирования от их утвержденного планового уровня.

Для оценки состава и причин сформированных по итогам реализации ИПР за 2016 год отклонений фактического объема финансирования инвестиционных проектов от утвержденного планового уровня, Исполнителем проведен пообъектный анализ исполнения инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» за 2016 год в части тарифных источников (в составе, отраженном в рамках отчета о реализации инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» за 2016 год).

В рамках анализа фактического использования собственных тарифных источников, предполагаемых для финансирования инвестиционных проектов, Исполнителем выявлено, что финансирование капитальных вложений в 2016 году за счет собственных тарифных источников осуществлено в отношении 42 инвестиционных проектов, не имеющих сформированную оценку полной стоимости строительства в прогнозных ценах соответствующих лет, а также утвержденную величину полной сметной стоимости в соответствии с проектно-сметной документацией, что не позволяет подтвердить предельную (или оценочную - до момента утверждения проектно-сметной документации (далее – ПСД)) величину финансирования, необходимого для реализации данных инвестиционных проектов - фактическое использование собственных тарифных источников на реализацию данных инвестиционных проектов составило 267,44 млн руб.

**Фактическое использование собственных тарифных источников на финансирование новых титулов, не имеющих утвержденную ПСД или оценку величины полной стоимости строительства**

| **№** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования в 2016 году (в части тарифных источников), млн. руб. с НДС** | | **Отклонение  (факт-план)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План  (Утв. в 2015 году)** | **Факт** | **млн. руб.** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | **-** | **267,44** | **267,44** |
| 1 | Дизель-генератор GE.AI. 440/400 BF (в контейнере на базе автомобильного шасси КАМАЗ-43118) | Н\_20150200010 | - | 98,18 | 98,18 |
| 2 | Погашение КЗ по договорам поставки прошлых периодов | Н\_20990203911 | - | 40,92 | 40,92 |
| 3 | ПС 35кВ №730. Реконструкция ОРУ 35кВ | Н\_10151002000 | - | 33,86 | 33,86 |
| 4 | Погашение КЗ по договорам поставки транспортных средств прошлых периодов | Н\_20990401915 | - | 31,30 | 31,30 |
| 5 | Поставка компьютерного, сетевого оборудования и оргтехники ЛО | Н\_20160201912 | - | 16,27 | 16,27 |
| 6 | Покупка инструмента, приборной и измерительной продукции | Н\_20990202911 | - | 11,88 | 11,88 |
| 7 | Покупка индикаторов прохождения токов короткого замыкания | Н\_20990201911 | - | 7,82 | 7,82 |
| 8 | Реконструкция ПС 110 кВ №294 | Н\_10060029000 | - | 3,55 | 3,55 |
| 9 | Шасси КАМАЗ-43118 для Дизель-генератор GE.AI. 440/400 BF | Н\_20150400023 | - | 3,16 | 3,16 |
| 10 | Шасси КАМАЗ-43118 для Дизель-генератор GE.AI. 440/400 BF | Н\_20150400024 | - | 3,16 | 3,16 |
| 11 | Шасси КАМАЗ-43502 для Дизель-генератор GE.AI. 220/200 BF | Н\_20150400021 | - | 2,88 | 2,88 |
| 12 | Строительство ограждения по периметру территории Любаньского участка Тосненского РЭС | Н\_10150030000 | - | 2,04 | 2,04 |
| 13 | Реконструкция воздушных линий электропередач 0,4 кВ от ТП 452 в н.п. Ручьи | Н\_10100451000 | - | 1,55 | 1,55 |
| 14 | Реконструкция ВЛ 10 кВ 258-09 | Н\_10110110000 | - | 1,48 | 1,48 |
| 15 | Реконструкция воздушных линий электропередач 0,4 кВ от ТП 604, 611 в н.п. Н.Пятницкое | Н\_10100450000 | - | 1,37 | 1,37 |
| 16 | ПС 35/10кВ №603. Замена силовых трансформаторов | Н\_10120230000 | - | 1,36 | 1,36 |
| 17 | Реконструкция воздушной линии электропередачи 0.4 кВ от ТП-884 в н.п. Калитино Волосовского района | Н\_10100444000 | - | 1,23 | 1,23 |
| 18 | Реконструкция ВЛ 6 кВ ф.639-07 | Н\_10133395000 | - | 1,08 | 1,08 |
| 19 | Реконструкция воздушной линии электропередач 0,4 кВ от ТП 403 в н.п. Березняки | Н\_10100452000 | - | 0,85 | 0,85 |
| 20 | Реконструкция воздушной линии электропередачи 0.4 кВ от ТП-902 и ТП-992 в н.п. Рабитицы Волосовского района | Н\_10100445000 | - | 0,65 | 0,65 |
| 21 | Установка АОСН на ПС № 365 | Н\_10120078000 | - | 0,52 | 0,52 |
| 22 | Построение ДП ОДС Востока | Н\_10100186000 | - | 0,39 | 0,39 |
| 23 | Реконструкция сети 10кВ ПС №48 "Луга" | Н\_10141097000 | - | 0,36 | 0,36 |
| 24 | Пожарная сигнализация КРЭС г. Сланцы | Н\_10160016000 | - | 0,34 | 0,34 |
| 25 | Расчет электрических режимов работы сети 110-35кВ по 27 источникам питания | Н\_10160086000 | - | 0,17 | 0,17 |
| 26 | Реконструкция ПС 110 кВ № 244 "Манушкино" | Н\_10100104000 | - | 0,17 | 0,17 |
| 27 | Организация каналов связи, ТМ и РЗА для внешнего электроснабжения ПС 110 кВ "Игора" | Н\_10130058000 | - | 0,13 | 0,13 |
| 28 | Реконструкция ПС 110 кВ № 331 "Красносельская" | Н\_10100123000 | - | 0,10 | 0,10 |
| 29 | Реконструкция ВЛ 10кВ ф.37 от Северной ТЭЦ до "ТИЗ Надежда-2" | Н\_10040036000 | - | 0,10 | 0,10 |
| 30 | Строительство модульного здания с офисными помещениями для размещения диспетчерского пункта оперативно-диспетчерской группы и административно технического персонала ОАО "Ленэнерго" "КнЭС" | Н\_10133419000 | - | 0,10 | 0,10 |
| 31 | Построение систем гарантированного электроснабжения ПС 110кВ Ленинградской области | Н\_10120189000 | - | 0,08 | 0,08 |
| 32 | Оснащение объектов ДП ПЭС и РЭС ОАО "Ленэнерго" программно-аппаратными копмплексами автоматической регистрации диспетчерских переговоров (АРДП) | Н\_10110277000 | - | 0,08 | 0,08 |
| 33 | Замена диспетчерского щита на диспетчерском пункте Рощинского РЭС | Н\_10110029000 | - | 0,06 | 0,06 |
| 34 | Построение систем гарантированного электроснабжения устройств АСДТУ ДП ПЭС и РЭС ОАО "Ленэнерго" | Н\_10120112000 | - | 0,04 | 0,04 |
| 35 | Электроснабжение ООО "Астра" (12-25350) | Н\_11122535000 | - | 0,04 | 0,04 |
| 36 | Организация каналов связи, ТМ для внешнего электроснабжения ПС 110 кВ №496 | Н\_10130091000 | - | 0,04 | 0,04 |
| 37 | Организация цифрового ВЧ-канала на участке ПС №295 «Колчаново» - ПС №37 «Сясь» | Н\_10140015000 | - | 0,02 | 0,02 |
| 38 | Организация цифрового ВЧ-канала на участке ПС №246 «Шамокша» - ПС №266 «Лодейнопольская» | Н\_10130051000 | - | 0,02 | 0,02 |
| 39 | Реконструкция сетей 0,4-10 кВ для повышения надежности электроснабжения массива "Лемболовская твердыня" | Н\_10160085000 | - | 0,02 | 0,02 |
| 40 | Организация цифрового ВЧ-канала на участке ПС №524 «Салют» - ПС №30 «Назия» | Н\_10130049000 | - | 0,02 | 0,02 |
| 41 | Организация цифрового ВЧ-канала на участке ПС №731 «Путилово» - ПС №30 «Назия» | Н\_10130048000 | - | 0,02 | 0,02 |
| 42 | Организация цифрового ВЧ-канала на участке ПС №25 «Сухое» - ПС №377 «Шум» | Н\_10130050000 | - | 0,02 | 0,02 |

Таким образом, по результатам пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы в части инвестиционных проектов, реализующихся на территории Ленинградской области, финансирование которых осуществлялось с использованием собственных тарифных источников, сформирован совокупный объем использования средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) (в составе, представленном в отчете об исполнении плана финансирования инвестиционной программы), превышающий плановую величину на 250% или 6 512,99 млн. руб.

| **№ п/п** | **Направление реализации инвестиционных проектов** | **Объем финансирования в 2016 году (за счет тарифных источников), млн. руб.** | | **Отклонение  (факт-утверждено)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Утверждено ИПР в 2015 году** | **Факт по утвержденным проектам** | **млн. руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционной программе** | | **2 608,09** | **9 121,07** | **6 512,99** | **250%** |
| 1 | Технологическое присоединение | 1 204,54 | 7 449,47 | 6 244,93 | 518% |
| 2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение | 669,91 | 657,80 | -12,11 | -2% |
| 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 | 17,68 | 0,12 | -17,56 | -99% |
| 5 | Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов | 0,08 | 0,00 | -0,08 | - |
| 6 | Прочие инвестиционные проекты | 715,89 | 1 013,69 | 297,80 | 42% |

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 «Россети Ленэнерго» в рамках отчета о реализации ИПР за 2016 год отнесены:

* привлеченные (кредитные) средства в размере 1 308,58 млн руб.   
  (план на 2016 год);
* прочие собственные средства в размере 5 964,73 млн руб.   
  (факт за 2016 год);
* прочая прибыль в размере 87,49 млн руб. (факт за 2016 год).

С учетом результатов пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» за 2016 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: 264,0% от утвержденного планового значения – при учете результатов финансирования новых инвестиционных проектов согласно данным формы «Источники финансирования инвестиционной программы»;
* оценка с учетом пообъектного анализа: 243,3% от утвержденного планового значения - при учете результатов финансирования только инвестиционных проектов, имеющих оценку величины полной стоимости строительства в прогнозных ценах соответствующих лет или утвержденную полную стоимость в соответствии с ПСД.

| **Наименование** | **Объем финансирования в 2016 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 2016 год | 2 608,1 | 9 388,5 | 9 121,1 | 360,0% | 349,7% |
| То же, за вычетом источников, не предусмотренных ТБР на 2016 год в составе собственных средств | 1 299,5 | 3 430,9 | 3 163,4 | 264,0% | 243,3% |

С учетом дополнительных данных, представленных электросетевой организацией, Исполнитель принимает во внимание решение ФАС России от 31.10.2019 № СП/95698/19, в соответствии с которым определена позиция федерального органа регулирования в отношении формирования Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области величин корректировок по результатам деятельности ПАО «Ленэнерго» за 2016 год, в т.ч. величины корректировки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» за 2016 год. В соответствии с решением ФАС России, при расчете величины корректировки НВВ, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, согласно п. 42 Методических указаний № 228-э принимаются плановые и фактические размеры финансирования инвестиционной программы за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам).

Исполнитель отмечает, что указанным решением ФАС России подтверждается величина корректировки НВВ, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определенная ПАО «Ленэнерго», что обуславливает корректность определения плана финансирования в размере - 2 608,1 млн руб. и факта финансирования в размере - 3 430,9 млн руб.

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 «Россети Ленэнерго» (Ленинградская область) в рамках тарифно-балансовых решений на 2016 год – 2 434,769 млн. руб.;
* величина дохода на инвестированный капитал, установленная для ПАО «Россети Ленэнерго» (Ленинградская область) в рамках тарифно-балансовых решений на 2016 год – 1 818,383 млн. руб.;
* величина изменения НВВ, определяемого в целях сглаживания тарифов, установленная для ПАО «Россети Ленэнерго» (Ленинградская область) в рамках тарифно-балансовых решений на 2016 год –   
  (-1 226,600) млн. руб.;
* величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности в 2016 году, согласно объему, заявляемому ПАО «Россети Ленэнерго» (Ленинградская область) и принятому Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области – 813,584 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 «Россети Ленэнерго» о раздельном учете доходов и расходов за 2016 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 «Россети Ленэнерго» в 2016 году в части расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства не принята Исполнителем к учету при расчете величины корректировки ввиду отсутствия заявляемой величины выпадающих доходов от льготного технологического присоединения, связанных с расходами на строительство объектов электросетевого хозяйства;
* величина фактических расходов из прибыли в 2016 году, признанных регулирующим органом обоснованными – 212,557 млн руб.(учтено согласно уровню расходов, заявляемому ПАО «Россети Ленэнерго» (Ленинградская область) и принятому к учету Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области).

В части учета величины выпадающих доходов, формируемых при реализации мероприятий технологического присоединения льготных категорий потребителей, Исполнитель обращает внимание на изменения положений Методических указаний № 228-э, вносимые приказом ФАС России от 24.08.2017 № 1108/17. В соответствии с указанными изменениями, начиная с 09.01.2018 года, при определении величины корректировки НВВ, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы расчет объема собственных средств на реализацию инвестиционной программы, предусмотренных в НВВ, должен производиться с учетом величины выпадающих доходов от льготного технологического присоединения согласно скорректированной формуле расчета. В качестве величины выпадающих доходов от льготного технологического присоединения предусматриваются 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. Таким образом, при расчете объема собственных средств на реализацию инвестиционной программы, предусмотренных в НВВ, величина выпадающих доходов от льготного технологического присоединения (в части расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства) является дополнительным вычитаемым из суммы величин - возврата инвестированного капитала, дохода на инвестированный капитал и изменения НВВ, производимого в целях сглаживания, что уменьшает определяемую величину собственных средств и соответственно снижает в абсолютном выражении величину корректировки НВВ.

Снижение объема собственных средств электросетевой организации на реализацию инвестиционной программы, предусмотренных в НВВ, на величину выпадающих доходов от льготного технологического присоединения (в части расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, которые не учитываются прямым образом в НВВ электросетевой организации) предусматривает использование средств возврата инвестированного капитала и дохода на инвестированный капитал на покрытие данных выпадающих доходов от льготного технологического присоединения.

С учетом изложенного Исполнитель отмечает необходимость учета величины выпадающих доходов от льготного технологического присоединения (в части расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемых в соответствии с п. 87 Основ ценообразования) в рамках расчета объема собственных средств на реализацию инвестиционной программы, учитываемого при определении величины корректировки НВВ, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в рамках формирования тарифно-балансовых решений после 09.01.2018 года.

Исполнитель отмечает, что в соответствии с п. 42 Методических указаний № 228-э плановый и фактический объем финансирования инвестиционной программы определяется в отношении совокупности инвестиционных проектов (в т.ч. проектов льготного технологического присоединения), финансирование которых осуществлялось в соответствующем году долгосрочного периода регулирования за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)). Таким образом, при определении планового и фактического объема финансирования инвестиционной программы в целях корректного их учета должны быть учтены все инвестиционные проекты согласно направлениям их реализации, закрепленным в соответствии с разделом 2 Правил заполнения форм раскрытия электросетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, утвержденных приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380.

В рамках тарифно-балансовых решений на 2017 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 2016 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 2016 год, а также результаты оценки размера корректировки приведены ниже.

*(млн. руб.)*

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Заявлено**  **ПАО «Россети** **Ленэнерго»** | **Принято Комитетом** | **Расчет Исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Возврат капитала, учтенный при расчете НВВ | 2 434,769 | 2 434,769 | 2 434,769 |
| 2 | Доход на капитал, учтенный при расчете НВВ | 1 818,383 | 1 818,383 | 1 818,383 |
| 3 | Сглаживание, учтенное при расчете НВВ | -1 226,600 | -1 226,600 | -1 226,600 |
| 4 | Фактическая стоимость обслуживания заемных средств (процентов) | 813,584 | 813,584 | 813,584 |
| 5 | Фактические расходы из прибыли (экономически обоснованные) | 212,557 | 212,557 | 212,557 |
| 6 | Выпадающие доходы от льготного ТП (стройка) | - | - | - |
| 7 | **Объем собственных средств на реализацию ИПР** | **2 000,411** | **2 000,411** | **2 000,411** |
| 8 | Плановый размер финансирования ИПР | 2 608,087 | 10 497,717 | 2 608,087 |
| 9 | Фактический размер финансирования ИПР | 3 430,871 | 9 516,890 | 3 430,871 |
| *9.1.* | *отклонение по исполнению ИПР (факт-план)* | 822,784 | -980,827 | 822,784 |
| *9.2.* | *% исполнения ИПР (темп прироста)* | 31,5% | -9,3% | 31,5% |
| 10 | **Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР** | **631,078** | **-186,903** | **631,078** |

По расчету Исполнителя, выполненному по формуле согласно п. 42 Методических указаний № 228-э, величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» (Ленинградская область) в 2016 году составляет (631,078) млн. руб., что больше величины, учтенной Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области на 817,981млн. руб.

Исполнитель отмечает, что в соответствии с решением ФАС России от 31.10.2019 № СП/95698/19 определено, что расчет величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» за 2016 год произведен Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области с нарушением положений п. 42 Методических указаний № 228-э.

### **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 «Россети Ленэнерго» письмом от 31.03.2016 № ЛЭ/07-01/83 в адрес Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области представлены фактические показатели надежности и качества оказываемых услуг ПАО «Россети Ленэнерго» за 2015 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 14.10.2013 г. № 718.

В составе обосновывающих материалов представлены:

* форма 1.1 Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии ПАО «Ленэнерго» за 2015 год по Ленинградской области;
* 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 электросетевых организаций за 2015 год;
* форма 8.3 Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организацией на основе средней продолжительности нарушения электроснабжения потребителей и средней частоты прерывания электроснабжения потребителей;
* форма 2.1 Расчет значения индикатора информативности;
* форма 2.2 Расчет значения индикатора исполнительности;
* форма 2.3 Расчет значения индикатора результативности обратной связи;
* форма 3 Отчетные данные для расчета значения показателя уровня качества оказываемых услуг;
* форма 4.1 Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых ПАО «Ленэнерго» услуг;
* форма 4.2 Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых ПАО «Ленэнерго» услуг.

В составе предложения по установлению тарифов на 2017 год ПАО «Россети 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 121 447 тыс. руб.

**Расчет корректировки НВВ с учетом фактических показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2015 год**

| **Наименование показателя** | **Формула** | **2015 год (ТСО)** |
| --- | --- | --- |
| НВВ на содержание утвержденная, тыс. руб. | НВВ*утв* | 9 342 059 |
| Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг | Коб | 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* | **121 447** |

ПАО «Россети Ленэнерго» письмом от 29.03.2017 № ЛЭ/14-20/477 в адрес Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области представлены фактические показатели надежности и качества оказываемых услуг ПАО «Россети Ленэнерго» за 2016 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 14.10.2013 г. № 718.

В составе обосновывающих материалов представлены:

* форма 1.1 Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии ПАО «Ленэнерго» за 2016 год по Ленинградской области;
* 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 электросетевых организаций за 2016 год;
* форма 8.3 Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организацией на основе средней продолжительности нарушения электроснабжения потребителей и средней частоты прерывания электроснабжения потребителей;
* форма 2.1 Расчет значения индикатора информативности;
* форма 2.2 Расчет значения индикатора исполнительности;
* форма 2.3 Расчет значения индикатора результативности обратной связи;
* форма 3 Отчетные данные для расчета значения показателя уровня качества оказываемых услуг;
* форма 4.1 Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых ПАО «Ленэнерго» услуг;
* форма 4.2 Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых ПАО «Ленэнерго» услуг.

В составе предложения по установлению тарифов на 2018 год ПАО «Россети 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 134 603 тыс. руб.

**Расчет корректировки НВВ с учетом фактических показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2016 год.**

| **Наименование показателя** | **Формула** | **2016 год (ТСО)** |
| --- | --- | --- |
| НВВ на содержание утвержденная, тыс. руб. | НВВ*утв* | 10 354 100 |
| Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг | Коб | 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* | **134 603** |

**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 2015 год произведен с учетом собственной плановой НВВ ПАО «Ленэнерго» и составил 121 447 тыс. руб.

Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области расчет корректировки НВВ с учетом фактических показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2016 год произведен с учетом собственной плановой НВВ ПАО «Ленэнерго» и составил 134 603 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.

За 2015 год величина скорректированной необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» составляет 9 342 059 тыс. рублей.

За 2016 год величина скорректированной необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» составляет 10 354 100 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 «Россети Ленэнерго» максимальный коэффициент   
для 2017 и 2018 гг. применяется в размере 2%.

В соответствии с пунктом 5.1 Методических указаний от 14.10.2013 № 718 значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, рассчитывается по формуле:



Обобщенный показатель уровня надежности и качества и оказываемых услуг ПАО «Россети Ленэнерго» за 2015 год составляет 0,65.

Расчет показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг ПАО «Россети Ленэнерго» в 2015 году представлен в таблице ниже:

| **Показатель** | **№ формулы методических  указаний** | **Значение  Ленинградская область** |
| --- | --- | --- |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии  (Пп) | 1 | 0,005719394 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, Птпр | 6.1 | - |
| Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, Птсо | 6.2 | 0,912222 |
| Плановое значение показателя надежности  Пп, Пппл | 4, 4.1 | 0,019062833 |
| Плановое значение показателя Птпр, Пплтпр | 4, 4.1 | - |
| 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, Ккач1 (для территориальной сетевой организации) | п. 5.1 методических указаний | 0 |
| Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач2 (для территориальной сетевой организации) | п. 5.1 методических указаний | 0 |

Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг ПАО «Россети Ленэнерго» в 2015 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, β1 |  | β1=0,25 |
| Коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β2 |  | β2=0,1 |
| Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад | пп. 5.1 | 1 |
| Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач1 | пп. 5.1 | 0 |
| Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач2 | пп. 5.1 | 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 «Россети Ленэнерго» по расчету Исполнителя составляет 121 447 тыс. руб. и соответствует расчету ПАО «Россети Ленэнерго» и расчету Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Формула** | **2015 год** |
| НВВ на содержание утвержденная, тыс. руб. | НВВ*утв* | 9 342 059 |
| Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг | Коб | 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* | **121 447** |

Обобщенный показатель уровня надежности и качества и оказываемых услуг ПАО «Россети Ленэнерго» за 2016 год составляет 0,65.

Расчет показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг ПАО «Россети Ленэнерго» в 2016 году представлен в таблице ниже:

| **Показатель** | **№ формулы методических  указаний** | **Значение  Ленинградская область** |
| --- | --- | --- |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии  (Пп) | 1 | 0,003539692 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, Птпр | 6.1 | - |
| Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, Птсо | 6.2 | 0,920556 |
| Плановое значение показателя надежности  Пп, Пппл | 4, 4.1 | 0,01877689 |
| Плановое значение показателя Птпр, Пплтпр | 4, 4.1 | - |
| 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, Ккач1 (для территориальной сетевой организации) | п. 5.1 методических указаний | 0 |
| Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач2 (для территориальной сетевой организации) | п. 5.1 методических указаний | 0 |

Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг ПАО «Россети Ленэнерго» в 2016 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, β1 |  | β1=0,25 |
| Коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β2 |  | β2=0,1 |
| Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад | пп. 5.1 | 1 |
| Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач1 | пп. 5.1 | 0 |
| Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач2 | пп. 5.1 | 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 «Россети Ленэнерго» по расчету Исполнителя составляет 134 603 тыс. руб. и соответствует расчету ПАО «Россети Ленэнерго» и расчету Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Формула** | **2016 год** |
| НВВ на содержание утвержденная, тыс. руб. | НВВ*утв* | 10 354 100 |
| Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг | Коб | 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* | **134 603** |

### **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 «Россети Ленэнерго» на 2015 год, составляет 507 115 тыс. руб. С учетом индексации на ИПЦ на 2016 год в размере 7,4%, на 2017 год – 5,8% соответствующая величина заявлена ПАО «Россети Ленэнерго» в размере 552 312 тыс. руб.

| **Статья корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2017 год** | **Заявлено ПАО «Россети Ленэнерго»** | |
| --- | --- | --- |
| **Итоги 2015 года** | **Корректировка НВВ на 2017 год по итогам 2015 года с учетом ИПЦ (2016 г. – 7,4%, 2017 г. – 5,8%)** |
| Корректировка подконтрольных расходов по фактическим показателям - ∆ОР, тыс. руб. | 276 254 | 313 905 |
| Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ТСО) - ∆НР, тыс. руб. | -93 670 | -106 437 |
| Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, тыс. руб. | 54 051 | 54 051 |
| Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - ∆Корр (ЦП), тыс. руб. | 85 399 | 97 038 |
| Недополученная выручка, тыс. руб. | 63 636 | 72 309 |
| Корректировка НВВ на основании показателей качества и надежности, тыс. руб. | 121 447 | 121 447 |
| **Всего, тыс. руб.** | **507 115** | **552 312** |

Суммарная величина корректировки НВВ, заявленная ПАО «Россети Ленэнерго» на 2016 год, составляет 2 281 191 тыс. руб. С учетом индексации на ИПЦ на 2017 год в размере 4,7%, на 2017 год – 4,0% соответствующая величина заявлена ПАО «Россети Ленэнерго» в размере 2 415 889 тыс. руб.

| **Статья корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2018 год** | **Заявлено ПАО «Россети Ленэнерго»** | |
| --- | --- | --- |
| **Итоги 2016 года** | **Корректировка НВВ на 2018 год по итогам 2016 года с учетом ИПЦ (2017 г. – 4,7%, 2018 г. – 4,0%)** |
| Корректировка подконтрольных расходов по фактическим показателям - ∆ОР, тыс. руб. | 355 834 | 387 461 |
| Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ТСО) - ∆НР, тыс. руб. | 945 033 | 1 029 028 |
| Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, тыс. руб. | 631 078 | 631 078 |
| Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - ∆Корр (ЦП), тыс. руб. | 25 498 | 27 764 |
| Недополученная выручка, тыс. руб. | 189 144 | 205 956 |
| Корректировка НВВ на основании показателей качества и надежности, тыс. руб. | 134 603 | 134 603 |
| **Всего, тыс. руб.** | **2 281 191** | **2 415 889** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Суммарная величина корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго», рассчитанная Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области на 2017 год с учетом индексации на ИПЦ на 2016 год в размере 7,4%, на 2017 год – 4,7 % составляет 494 556 тыс. руб.

При корректировке НВВ по фактическим показателям учтены:

- уточненные индексы-дефляторы на 2015-2017 гг. по прогнозу Минэкономразвития России;

- Комитет не учитывает корректировку необходимой валовой выручки на 2017 год, осуществляемую в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2015 год, в связи с тем, что ПАО «Ленэнерго» была проведена корректировка инвестиционной на соответствующий период, но НВВ компании на 2015 год с учетом скорректированной инвестпрограммы не пересматривалась.

| **Статья корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2017 год** | **Принято Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области** | |
| --- | --- | --- |
| **Итоги 2015 года** | **Корректировка НВВ на 2017 год по итогам 2015 года с учетом ИПЦ (2016 г. – 7,4%, 2017 г. – 4,7%)** |
| Корректировка подконтрольных расходов по фактическим показателям - ∆ОР, тыс. руб. | 279 089 | 313 829 |
| Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ТСО) - ∆НР, тыс. руб. | -96 317 | -108 306 |
| Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, тыс. руб. | 0 | 0 |
| Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - ∆Корр (ЦП), тыс. руб. | 85 399 | 96 029 |
| Недополученная выручка, тыс. руб. | 63 636 | 71 557 |
| Корректировка НВВ на основании показателей качества и надежности, тыс. руб. | 121 447 | 121 447 |
| **Всего, тыс. руб.** | **453 253** | **494 556** |

Суммарная величина корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго», рассчитанная Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области на 2018 год с учетом индексации на ИПЦ на 2017 год в размере 3,9%, на 2018 год – 3,7 % составляет 762 036 тыс. руб.

При корректировке НВВ по фактическим показателям учтены:

- уточненные индексы-дефляторы на 2015-2017 гг. по прогнозу Минэкономразвития России;

- учитывая положения п. 7 Основ ценообразования Комитет определил как излишне полученный доход перерасход подконтрольных расходов, профинансированный за счет регулируемого вида деятельности, не обусловленный изменением состава оборудования и индексом потребительских цен в размере - 283 850 тыс. руб., а так же фактические обязательные страховые взносы, профинансированные за счет регулируемого вида деятельности, превышающие экономически обоснованную величину - 45 165 тыс. руб. (итого 329 016 тыс. руб. (со знаком минус)).

| **Статья корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2018 год** | **Принято Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области** | |
| --- | --- | --- |
| **Итоги 2016 года** | **Корректировка НВВ на 2018 год по итогам 2016 года с учетом ИПЦ (2017 г. – 3,9%, 2018 г. – 3,7%)** |
| Корректировка подконтрольных расходов по фактическим показателям - ∆ОР, тыс. руб. | 300 008 | 323 242 |
| Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ТСО) - ∆НР, тыс. руб. | 570 170 | 614 326 |
| Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, тыс. руб. | -186 903 | -186 903 |
| Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - ∆Корр (ЦП), тыс. руб. | 25 498 | 27 472 |
| Недополученная выручка, тыс. руб. | 189 144 | 203 792 |
| Корректировка НВВ на основании показателей качества и надежности, тыс. руб. | 134 603 | 134 603 |
| Экономически необоснованные расходы, профинансированные за счет нерегулируемой деятельности, тыс. руб. | -329 016 | -354 496 |
| **Всего, тыс. руб.** | **703 504** | **762 036** |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Суммарная величина корректировки НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» по итогам деятельности регулируемой организации за 2015 год по расчету Исполнителя составляет 507 290 тыс. руб. (с учетом индексации).

| **Статья корректировки НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2017 год** | **Расчет Исполнителя** | |
| --- | --- | --- |
| **Итоги 2015 года** | **Корректировка НВВ на 2017 год по итогам 2015 года с учетом ИПЦ (2016 г. – 7,1%, 2017 г. – 4,7%)** |
| Корректировка подконтрольных расходов по фактическим показателям - ∆ОР, тыс. руб. | 289 152 | 324 237 |
| Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ТСО) - ∆НР, тыс. руб. | - 156 963 | - 176 008 |
| Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, тыс. руб. | 54 051 | 54 051 |
| Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - ∆Корр (ЦП), тыс. руб. | 85 399 | 95 761 |
| Недополученная выручка, тыс. руб. | 78 302 | 87 803 |
| Корректировка НВВ на основании показателей качества и надежности, тыс. руб. | 121 447 | 121 447 |
| **Всего, тыс. руб.** | **471 388** | **507 290** |

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 4.5.1 настоящего отчета).

| **Наименование** | **Расчет ПАО «Россети Ленэнерго»,**  **тыс. руб.** | **Расчет Комитета, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- |
| Корректировка НВВ на 2017 год по итогам 2015 года с учетом ИПЦ | 552 312 | 494 556 | 507 290 |

Суммарная величина корректировки НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» по итогам деятельности регулируемой организации за 2016 год по расчету Исполнителя составляет 4 756 616 тыс. руб. (с учетом индексации).

| **Статья корректировки НВВ ПАО «Россети** **Ленэнерго» на 2018 год** | **Расчет Исполнителя** | |
| --- | --- | --- |
| **Итоги 2016 года** | **Корректировка НВВ на 2018 год по итогам 2016 года с учетом ИПЦ (2017 г. – 3,9%, 2018 г. – 3,7%)** |
| Корректировка подконтрольных расходов по фактическим показателям - ∆ОР, тыс. руб. | 128 713 | 138 681 |
| Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ТСО) - ∆НР, тыс. руб. | 851 340 | 917 270 |
| Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, тыс. руб. | 631 078 | 631 078 |
| Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - ∆Корр (ЦП), тыс. руб. | 25 498 | 27 472 |
| Недополученная выручка, тыс. руб. | 59 215 | 63 800 |
| Корректировка НВВ на основании показателей качества и надежности, тыс. руб. | 134 603 | 134 603 |
| **Всего, тыс. руб.** | **1 830 447** | **1 912 905** |

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

* корректировка операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц (детальное описание позиции Исполнителя представлено в разделе 4.2 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 2018 год со знаком «минус» (Экспертное заключение от 22.12.2017 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 операционных расходов ПАО «Россети 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 операционных расходов по фактическим показателям по итогам деятельности за 2016 год при установлении величины необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 год произведена органом регулирования с нарушением действующего законодательства. Решение в отношении исключения перерасхода операционных расходов из состава скорректированной на 2018 год необходимой валовой выручки принято органом регулирования не в соответствии с нормами Основ ценообразования № 1178 и Методических указаний № 228-э.

| **Наименование** | **Расчет ПАО «Россети Ленэнерго»,**  **тыс. руб.** | **Расчет Комитета, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- |
| Корректировка НВВ на 2018 год по итогам 2016 года с учетом ИПЦ | 2 415 889 | 762 036 | 1 912 905 |

1. **Экспертиза расчета экономии операционных расходов, учтенной регулирующим органом в необходимой валовой выручке ПАО «Ленэнерго» на 2017 и 2018 гг.**

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.

2017 год является седьмым годом первого долгосрочного периода ПАО «Россети Ленэнерго». 2018 год является восьмым годом первого долгосрочного периода ПАО «Россети 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 «Россети Ленэнерго» в составе материалов тарифной заявки на 2017 и 2018 гг. год не была заявлена величина экономии операционных расходов по итогам 2015 и 2016 гг. в связи с ее отсутствием (что подтверждается соответствующими отчетными данными).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Плановая величина операционных расходов ПАО «Россети Ленэнерго», установленная Комитетом на 2015 год, тыс. руб.** | **Фактическая величина операционных расходов ПАО «Россети Ленэнерго»**  **за 2015 год,**  **тыс. руб.** | **Отклонение**  **Факт-план,**  **тыс. руб.** |
| 2 995 654 | 3 109 467 | 113 813 |

| **Плановая величина операционных расходов ПАО «Россети** **Ленэнерго», установленная Комитетом на 2016 год, тыс. руб.** | **Фактическая величина операционных расходов ПАО «Россети Ленэнерго»**  **за 2016 год,**  **тыс. руб.** | **Отклонение**  **Факт-план,**  **тыс. руб.** |
| --- | --- | --- |
| 3 120 812 | 3 704 670 | 583 858 |

1. **Экспертиза расчета экономии от снижения технологических потерь, учтенной регулирующим органом в необходимой валовой выручке ПАО «Ленэнерго» на** **2017 и 2018 гг.**

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).

2017 год является седьмым годом первого долгосрочного периода ПАО «Россети Ленэнерго». 2018 год является восьмым годом первого долгосрочного периода ПАО «Россети 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 «Россети Ленэнерго» в составе материалов тарифной заявки на 2017 и 2018 гг. не была заявлена величина экономии от снижения объема технологических потерь электрической энергии по итогам 2015 и 2016 гг. в связи с ее отсутствием (что подтверждается соответствующими отчетными данными): фактический относительный уровень потерь электрической энергии в сетях за 2015 год (11,06%), за 2016 год (10,49%) превышают норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, утвержденный Минэнерго России в отношении ПАО «Россети Ленэнерго» на долгосрочный период регулирования (10,3%).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Учтено Комитетом при формировании ТБР в отношении ПАО «Ленэнерго» на 2015 год** | **Факт ПАО «Россети** **Ленэнерго» за 2015 год** |
| Объем потерь электрической энергии в сетях, млн. кВт\*ч | 1 181,62 | 1 375,99 |
| % от поступления в сеть | 9,55% | 11,06% |
| Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, утвержденный Минэнерго России на долгосрочный период регулирования | 10,3% | |

При этом Исполнитель отмечает положительную динамику в функционировании ПАО «Россети Ленэнерго» в 2016 году по сравнению с 2015 годом в части технологического расхода (потерь) электрической энергии при оказании услуг по передаче электрической энергии (снижение уровня потерь в сетях с 11,06% до 10,49% соответственно).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Учтено Комитетом при формировании ТБР в отношении ПАО «Россети** **Ленэнерго» на 2016 год** | **Факт ПАО «Россети** **Ленэнерго» за 2016 год** |
| Объем потерь электрической энергии в сетях, млн. кВт\*ч | 1 279,10 | 1 330,31 |
| % от поступления в сеть | 10,28% | 10,49% |
| 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 2017 и 2018 гг.**

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 тарифной заявкой ПАО «Россети Ленэнерго» в части величины перераспределения НВВ, производимого в целях сглаживания, на 2017 год заявлена величина «сглаживания» (отрицательная величина «сглаживания») в размере 369 180 тыс. руб.

В соответствии с тарифной заявкой ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 год величина перераспределения НВВ, производимого в целях сглаживания, не заявлялась.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с Экспертным заключением Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области на 2017 год необходимая валовая выручка ПАО «Ленэнерго» в каждом году долгосрочного периода регулирования рассчитана с учетом ее перераспределения, осуществляемого в целях сглаживания изменения тарифов (в соответствии с п. 37 Основ ценообразования № 1178). Размер «сглаживания» на долгосрочный период определен экспертами Лен РТК «в целях сдерживания роста тарифов для конечных потребителей», а также «с учетом поручений Президента РФ по итогам совещания «О механизмах регулирования деятельности и финансового оздоровления открытого акционерного общества «Ленэнерго» от 23.06.2015 № Пр-1235».

Величина перераспределения НВВ, осуществляемого в целях «сглаживания» изменения тарифов, учтенная Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2017 год, не превышает -12 % от величины НВВ ПАО «Ленэнерго», определённой без учета сглаживания и составляет (-1 488 861,97) тыс. руб.

В соответствии с Экспертным заключением Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области на 2018 год «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 перераспределения НВВ, осуществляемого в целях «сглаживания» изменения тарифов, учтенная Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2018 год, составляет 189 208,6 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

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

В соответствии с представленными материалами величина изменения необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов заявлена ПАО «Ленэнерго» на 2017 год в размере (-369 180) тыс. руб. (со знаком «минус»), что составляет -2,5% от заявленной плановой НВВ, рассчитанной без учета «сглаживания».

Утвержденная Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области соответствующая величина «сглаживания» в размере (-1 488 862) тыс. руб. (со знаком «минус») составляет -11,5% от плановой утвержденной НВВ ПАО «Ленэнерго» без учета «сглаживания» на 2017 год.

Величина НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2017 год по расчету Исполнителя (без учета «сглаживания») составляет 13 413 771 тыс. руб., что выше плановой (утвержденной) величины (с учетом «сглаживания») (11 492 750 тыс. руб.), принятой в расчет котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей по Ленинградской области на 2017 год.

Таким образом, исходя из размера ограничения не более, чем 12 процентов к отрицательной величине «сглаживания», установленного в целях недопущения существенного снижения плановой величины необходимой валовой выручки регулируемой организации, оказывающей услуги по передаче электрической энергии, 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 2017 год, осуществляемого в целях сглаживания изменения тарифов, как величину равную 12% от величины НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» по расчету Исполнителя (без учета «сглаживания») в размере 13 413 771 тыс. руб.

Величина «сглаживания» НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2017 год по расчету Исполнителя составляет (-1 609 653) тыс. руб. (со знаком «минус») или 12,0% от плановой НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2017 год по расчету Исполнителя.

При этом Исполнитель отмечает, что НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2017 год по расчету Исполнителя с учетом указанной величины сглаживания превысит плановые (утвержденные) величины НВВ ПАО «Россети Ленэнерго», принятые в расчет котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ленинградской области на соответствующий период.

тыс. руб.

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование показателя** | **2017 год** |
| Утвержденная НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» с учетом «сглаживания» | 11 492 750 |
| НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» по расчету Исполнителя с учетом «сглаживания» | 11 804 118 |
| Отклонение расчета Исполнителя от утвержденной величины | 311 368 |

Котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ленинградской области по всем диапазонам напряжения соответствуют предельным максимальным уровням тарифам, установленным ФАС России на 2017 год.

| **Наименование показателя** | | **Уровень напряжения** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| **1 полугодие 2017 года** | | | | | |
| Ставка (тариф) на содержание электрических сетей, руб./МВт. мес. | Предельный максимальный уровень по приказу ФАС России | 1 272 453,47 | 1 319 409,73 | 1 110 990,37 | 1 319 648,20 |
| Утвержденный тариф | 1 272 453,47 | 1 319 409,73 | 1 110 990,37 | 1 319 648,20 |
| *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 | 53,11 | 148,83 | 270,46 | 835,02 |
| Утвержденный тариф | 53,11 | 148,83 | 270,46 | 835,02 |
| *отклонение, %* | *0,00%* | *0,00%* | *0,00%* | *0,00%* |
| Одноставочный тариф, руб./кВт\*ч | Предельный максимальный уровень по приказу ФАС России | 1,54 | 2,04 | 1,98 | 3,84 |
| Утвержденный тариф | 1,46947 | 2,04154 | 1,9806 | 3,83841 |
| *отклонение, %* | *-4,76%* | *0,00%* | *0,00%* | *0,00%* |
| **2 полугодие 2017 года** | | | | | |
| Ставка (тариф) на содержание электрических сетей, руб./МВт. мес. | Предельный максимальный уровень по приказу ФАС России | 1 354 627,84 | 1 347 928,92 | 1 129 338,94 | 1 344 622,03 |
| Утвержденный тариф | 1 352 493,49 | 1 346 323,01 | 1 147 962,63 | 1 335 294,04 |
| *отклонение, %* | *-0,16%* | *-0,12%* | *1,65%* | *-0,69%* |
| Ставка (тариф) технологического расхода э/э, руб./МВт\*ч | Предельный максимальный уровень по приказу ФАС России | 53,11 | 148,83 | 270,46 | 835,02 |
| Утвержденный тариф | 53,11 | 148,83 | 270,46 | 835,02 |
| *отклонение, %* | *0,00%* | *0,00%* | *0,00%* | *0,00%* |
| Одноставочный тариф, руб./кВт\*ч | Предельный максимальный уровень по приказу ФАС России | 1,66050 | 2,30694 | 2,23808 | 4,33740 |
| Утвержденный тариф | 1,65438 | 2,30437 | 2,27505 | 4,32243 |
| *отклонение, %* | *-0,37%* | *-0,11%* | *1,65%* | *-0,35%* |

Вместе с тем Исполнитель отмечает, что в соответствии с действующим законодательством в сфере регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике предусмотрена возможность превышения установленных предельных уровней тарифов при условии согласования в установленном порядке ФАС России соответствующего превышения.

Результаты экспертизы тарифно-балансового решения в отношении ПАО «Россети Ленэнерго» на 2017 в части величины «сглаживания» представлены в таблице ниже:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Утверждено Комитетом на 2017 год** | **Расчет Исполнителя на 2017 год** |
| НВВ с учетом «сглаживания», тыс. руб. | 11 492 750 | 11 804 118 |
| «Сглаживание», тыс. руб. | -1 488 862 | -1 609 653 |
| НВВ без учета «сглаживания», тыс. руб. | 12 981 612 | 13 413 771 |
| Доля «сглаживания» в НВВ, % | 11,5% | 12,0% |

В соответствии с представленными материалами величина изменения необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов на 2018 год ПАО «Россети Ленэнерго» не заявлена.

Утвержденная Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области соответствующая величина «сглаживания» в размере (189 209) тыс. руб. (со знаком «плюс») составляет 1,3% от плановой утвержденной НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» без учета «сглаживания» на 2018 год.

Величина НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 год по расчету Исполнителя (без учета «сглаживания») составляет 16 284 381 тыс. руб., что выше плановой (утвержденной) величины (без учета «сглаживания») (14 552 506 тыс. руб.), принятой в расчет котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей по Ленинградской области на 2018 год.

Таким образом, исходя из условия не превышения утвержденных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (соответствующие уровни тарифов устанавливаются в соответствии с утвержденными ФАС России предельными уровнями тарифов), 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 «Россети Ленэнерго» на 2018 год, осуществляемого в целях сглаживания тарифов, как разницу между утвержденной НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» (без учета оплаты электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях) (с учетом «сглаживания») в размере 14 741 715 тыс. руб. и величиной НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» по расчету Исполнителя (без учета «сглаживания») в размере 16 284 381 тыс. руб. («при прочих равных условиях», включая уровень НВВ прочих территориальных сетевых организаций, учитываемый при формировании котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии в регионе).

Величина «сглаживания» НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 год по расчету Исполнителя составляет (-1 542 666) тыс. руб. (со знаком «минус») или 9,5% от плановой НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 год по расчету Исполнителя.

Результаты экспертизы тарифно-балансового решения в отношении ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 в части величины «сглаживания» представлены в таблице ниже:

| **Наименование** | **Утверждено Комитетом на 2018 год** | **Расчет Исполнителя на 2018 год** |
| --- | --- | --- |
| НВВ с учетом «сглаживания», тыс. руб. | 14 741 715 | 14 741 715 |
| «Сглаживание», тыс. руб. | 189 209 | -1 542 666 |
| НВВ без учета «сглаживания», тыс. руб. | 14 552 506 | 16 284 381 |
| Доля «сглаживания» в НВВ, % | 1,3% | -9,5% |

Учитывая существенную величину отрицательного «сглаживания» за указанные периоды, Исполнителем дополнительно в рамках настоящего отчета выполнен анализ тарифно-балансового решения в отношении ПАО «Россетти Ленэнерго» на 2020 год (последний год рассматриваемого долгосрочного периода) в части возврата «сглаживания» за первый долгосрочный период регулирования.

Общая накопленная величина сглаживания (со знаком «минус») за первый долгосрочный период регулирования, подлежащая учету в последнем году (в 2020 году) долгосрочного периода регулирования в соответствии с п. 39 Методических указаний № 228-э, с учетом нормы доходности, составляет (-17 544 484,7) тыс. руб. (расчет произведен с учетом данных раскрытия информации на официальном сайте ПАО «Россетти Ленэнерго»).

| **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% |
| 2019 | 4 323 195,0\* | 4 798 746,5 | 11% | 111% |
| **Итого** | **-6 344 610,2** | **-17 544 484,7** | **х** | **х** |
| **2011-2019 гг.** |

\* с учетом величины возврата сглаживания за 2011-2012 гг. в размере 1 662 916 тыс. руб., учтенной Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в рамках ТБР на 2019 г. во исполнение апелляционного определения Верховного суда от 11.04.2018 № 33-АПГ18-6

В соответствии с п. 40 Методических указаний № 228-э накопленная величина перераспределения НВВ (со знаком «минус»), осуществляемого в целях сглаживания изменения тарифов, должна быть учтена в установленном порядке при формировании НВВ регулируемой организации на последний год долгосрочного периода регулирования, в рамках которого производилось соответствующее сглаживание НВВ, с учетом результатов исполнения инвестиционной программы регулируемой организации в данный период. Согласно действующей редакции п. 40 Методических указаний № 228-э (в ред. Приказа ФАС России от 24.08.2017 № 1108/17) при расчете величины накопленного сглаживанию учитывается размер финансирования инвестиционных программ за счет собственных средств. Величина накопленного сглаживания, скорректированная с учетом исполнения инвестиционной программы (с учетом нормы доходности), составляет (- 15 855 870,4) тыс. руб.

Расчет представлен в таблице ниже.

**Расчет возврата сглаживания ПАО «Россети Ленэнерго» за первый долгосрочный период регулирования 2011-2020 гг. с учетом действующих положений п.40 Методичских указаний № 228-э**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2011 г.** | **2012 г.** | **2013 г.** | **2014 г.** | **2015 г.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** |
| Норма доходности капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала | 12% | 12% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | **11%** |
| Сглаживание НВВ (ТБР на соответствующий год), тыс. руб. | -3 691 079,2 | -2 055 023,6 | -204 197,8 | -919 257,0 | -1 271 994,3 | -1 226 600,0 | -1 488 862,0 | 189 208,6 | 4 323 195,0 | **6 344 610,2** |
| Сглаживание с НД, тыс. руб. | -9 612 807,8 | -4 778 545,0 | -423 947,3 | -1 719 391,7 | -2 143 384,4 | -1 862 065,1 | -2 036 213,8 | 233 123,9 | 4 798 746,5 | **17 544 484,7** |
| Факт финансирования ИПР (за счет собственных средств), тыс. руб. | 1 305 340,3 | 1 212 710,5 | 342 903,5 | 100 100,5 | 563 110,7 | 3 430 870,6 | 1 047 843,3 | 4 101 630,8 | 7 089 648,4 |  |
| План финансирования ИПР (за счет собственных средств), тыс. руб. | 1 595 739,1 | 0,0 | 2 004 880,4 | 2 140 357,3 | 2 443 954,0 | 1 299 502,9 | 3 852 122,7 | 3 534 930,7 | 6 684 176,4 |  |
| Корректировка НВВ по ИПР (ТБР), тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | -35 509,0 | -61 044,8 | 187 355,5 | 10 448,1 | 0,0 | -186 903,2 | -1 474 223,0 |  |
| Сглаживание НВВ с учетом изменения ИПР, тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **15 855 870,4** |

При этом в соответствии с формой раскрытия информации, опубликованной на официальном сайте ПАО «Россети Ленэнерго» «Структура и объем затрат на оказание услуг по передаче электроэнергии ПАО «Ленэнерго», регулируемого методом доходности инвестированного капитала, по Ленинградской области, на 2020 год» величина сглаживания, утвержденная в рамках тарифно-балансового решения на 2020 (последний) год первого долгосрочного периода регулирования, составила 884 189 тыс. руб. (со знаком «плюс») против накопленной величины, подлежащей возврату, в размере 15 855 870,4 тыс. руб.

Исполнитель отмечает, что в соответствии с приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18.09.2020 № 95-п «О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 01.02.2019 № 19-п «Об утверждении накопленной величины изменения необходимой валовой выручки, определяемой для целей сглаживания тарифов ПАО «Ленэнерго» по итогам 2016 года» необходимо определить величину изменения необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго», производимого в целях сглаживания роста тарифов, за 2016 год и утвердить учет (включение) определенной величины в необходимую валовую выручку ПАО «Ленэнерго» не позднее 2021 года.

Таким образом, в соответствии с действующими положениями нормативных правовых актов и с учетом принятых тарифно-балансовых решений предусмотренная к возврату величина сглаживания по результатам первого долгосрочного периода, по мнению Исполнителя, составляет 14 971 681,4 тыс. руб., полученная как разница между накопленной величиной сглаживания, подлежащей возврату, в размере 15 855 870,4 тыс. руб. и величиной сглаживания, утвержденной в рамках тарифно-балансового решения в отношении ПАО «Россети Ленэнерго» на 2020 (последний) год первого долгосрочного периода регулирования, в размере 884 189 тыс. руб.

Руководствуясь положениями Основ ценообразования № 1178 и п. 39 Методических указаний № 228-э, Исполнитель отмечает необходимость учета указанной величины в соответствии с приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18.09.2020 № 95-п.

При этом Исполнитель отмечает, что единовременное включение в НВВ накопленной величины изменения необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго», производимого в целях сглаживания роста тарифов приведет к существенному росту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, и как следствие – к негативным социально-экономическим последствиям, в связи с этим Исполнитель считает целесообразным рассмотреть возможность подписания с Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области графика поэтапного включения суммы возврата накопленной величины сглаживания с учетом индекса потребительских цен в соответствии с п. 37 Основ ценообразования № 1178.

Дополнительно стоит отметить, что до вступления в силу изменений в п. 40 Методических указаний № 228-э, внесенных Приказом ФАС России от 24.08.2017 № 1108/17, плановый и фактический (прогнозный) размер финансирования инвестиционных программ определялся исходя из всего объема финансирования ИПР, тогда как после внесения изменений – исходя из объема финансирования ИПР за счет собственных средств. В связи с этим ПАО «Россети Ленэнерго» расчет величины изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, за период 2011-2016 гг. выполнен исходя из общего объема финансирования, за период 2017-2019 гг. – исходя из объема финансирования ИПР за счет собственных средств. Альтернативный оценочный расчет величины изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, представлен в таблице далее.

Применяя положения п. 40 Методических указаний до внесения изменений и после внесения изменений Приказом ФАС России от 24.08.2017 № 1108/17 величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, составляет 17 424 984 тыс. руб. Величина сглаживания, утвержденная в рамках тарифно-балансового решения на 2020 (последний) год первого долгосрочного периода регулирования, составила 884 189 тыс. руб. (со знаком «плюс»). Таким образом, предусмотренная к возврату величина сглаживания исходя из применения данного подхода составляет 16 540 795 тыс. руб.

**Оценочный расчет величины изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов ПАО «Россети Ленэнерго» за первый долгосрочный период регулирования 2011-2020 гг. с учетом внесения изменений в п. 40 Методических указаний (с учетом объемов общего финансирования за период 2011-2016 гг., за период 2017-2019 гг. - в размере собственных средств)**

| **№ п/п** | **Показатель** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.1. | Cглаживание НВВ в тарифно-балансовых решениях 2011-2019 гг | -3 691 079 | -2 055 024 | -204 198 | -919 257 | -1 271 994 | -1 226 600 | -1 488 862 | 189 209 | 4 323 195,0 | 884 189 |
| 1.1.1. | Норма доходности (НД) | 12% | 12% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% |  |
| 1.2. | Накопленное сглаживание на начало года, подлежащее возврату с учетом индексации на норму доходности (1+НД) |  | 4 134 009 | 6 931 716 | 7 920 864 | 9 812 535 | 12 303 827 | 15 018 774 | 18 323 476 | 20 129 037 | 17 544 484,7 |
| 2.1. | Исполнение инвестиционной программы, % |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 90,4% |
| 2.1.1. | Факт финансирования ИПР, принятый к учету регулятором, всего с НДС | 4 101 235 | 3 662 991 | 5 404 542 | 8 320 290 | 4 368 471 | 11 725 890 | 1 047 843 | 4 101 631 | 6 684 176 | 49 417 072 |
| 2.1.2. | План финансирования ИПР, всего с НДС | 5 324 258 | 3 468 806 | 4 920 049 | 3 520 317 | 9 589 500 | 14 310 821 | 2 522 066 | 4 308 047 | 6 684 176 | 54 648 041 |
| 2.2. | Cглаживание по состоянию на 01.01.2020 с учетом исполнения ИПР за 2011-2019 гг. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 15 865 108 |
| 2.3. | Ежегодная корректировка НВВ по исполнению ИПР в тарифно-балансовых решениях 2011-2019 гг | 0 | 0 | -35 509 | -61 045 | 187 355 | 10 448 | 0 | -186 903 | -1 474 223 | -1 559 877 |
| 2.4. | Снижение сглаживания за 2011-2019 гг. на процент исполнения ИПР за 2011-2019 гг. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -1 679 377 |
| 3. | ИТОГО сглаживание необходимой валовой выручки к возврату за 2011-2019 гг, тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **17 424 984** |

1. **Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных ПАО «Ленэнерго» за 2015 и 2016 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 2015 и 2016 гг. в результате принятых Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области тарифно-балансовых решений у ПАО «Россети Ленэнерго» сформировались недополученные доходы, учтенные Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2017 и 2018 гг. в установленном законодательством порядке (корректировка соответствующих показателей).

Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов за 2015 и 2016 гг. выполнен Исполнителем на основании представленных ПАО «Россети Ленэнерго» обосновывающих материалов.

Общая (суммарная) величина отклонений фактических расходов ПАО «Россети Ленэнерго» за 2015 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 470 514 тыс. руб. при утвержденной величине корректировки НВВ (в части рассматриваемых расходов) в размере 268 170 тыс. руб. (Обоснованная величина соответствующей корректировки по расчету Исполнителя составляет 217 587 тыс. руб.). Таким образом, размер некомпенсированных расходов ПАО «Россети Ленэнерго» за 2015 год составил 202 345 тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Отклонение факт/план за 2015 год, тыс. руб.** | **Корректировки, учтенные Комитетом при формировании НВВ на 2017 г.\*, тыс. руб.** | **Корректировки (позиция Исполнителя) \*, тыс. руб.** |
| Операционные расходы | 113 813 | 279 089 | 289 152 |
| Неподконтрольные расходы | - 7 170 | -9 816 | -70 463 |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь в сетях | 450 372 | 85 399 | 85 399 |
| Расходы на оплату услуг ТСО | -86 501 | -86 501 | -86 501 |
| **ИТОГО** | **470 514** | **268 170** | **217 587** |
| \*без учета индексации |  |  |  |

При этом Исполнитель отмечает, что утвержденная величина корректировки НВВ ПАО «Россети Ленэнерго», возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности за 2015 год от утвержденной при установлении тарифов, составляет 63 636 тыс. руб. при величине соответствующего показателя по расчету Исполнителя в размере 78 302 тыс. руб. (без учета индексации) и определен с учетом расходов на приобретаемую электроэнергию в целях компенсации потерь в сетях. 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 «Россети Ленэнерго», утвержденная Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области на 2015 год с учетом стоимости электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях, составила 17 375 033 тыс. руб. Величина фактической выручки ПАО «Россети Ленэнерго» за 2015 год в соответствии с представленными материалами составила 17 296 731 тыс. руб., что на 0,45% ниже соответствующего планового показателя.

| **Наименование показателя** | **Утверждено Комитетом на** **2015 год** | **Факт ПАО «Россети** **Ленэнерго» за 2015 год** |
| --- | --- | --- |
| Валовая выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии (без учета оплаты потерь в сетях), тыс. руб.. | 17 375 033 | 17 296 731 |
| *изменение, %* |  | *-0,45%* |
| Объем отпуска электрической энергии, млн. кВт\*ч | 12 372,02 | 12 440,53 |
| *изменение, %* |  | *0,55%* |

Ключевым фактором возникновения выпадающих доходов ПАО «Россети Ленэнерго» по итогам деятельности за 2015 год в части оказания услуг по передаче электрической энергии (даже на фоне небольшого роста объема полезного отпуска электрической энергии – на 0,55%) является изменение структуры полезного отпуска электрической энергии по уровням напряжения.

Далее представлен детальный анализ указанных отклонений в части выпадающих расходов/недополученных доходов ПАО «Россети Ленэнерго» за 2015 год.

* Утвержденная величина компенсации операционных расходов ПАО «Россети Ленэнерго» на 2017 г., связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа на 2015 г. значениям, составила 279 089 тыс. руб. По расчету Исполнителя величина соответствующей корректировки составляет 289 152 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 113 813 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 (-9 816) тыс. руб. По расчету Исполнителя величина соответствующей корректировки составляет   
  (-70 463) 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:

* плата за аренду имущества в размере (-357) тыс. руб.;
* отчисления на социальные нужды в размере (- 45 617) тыс. руб.;
* выпадающие доходы от льготного технологического присоединения в размере (- 16 891) тыс. руб.
* Утвержденная величина корректировки в части расходов на оплату услуг ТСО соответствует расчетной величине Исполнителя и составляет   
  (-86 501) 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 «Россети Ленэнерго», связанных с начислением резервов в размере 236 705 тыс. руб.

* Утвержденная величина корректировки НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в 2015 году составляет 0 тыс. руб., по расчету Исполнителя соответствующий показатель составляет 54 051 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 2016 году в результате принятых Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области тарифно-балансовых решений у ПАО «Россети Ленэнерго» сформировались недополученные доходы, учтенные Комитетом по и ценовой политике Ленинградской области в НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 год в установленном законодательством порядке (корректировка соответствующих показателей).

Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов за 2016 год выполнен Исполнителем на основании представленных ПАО «Россети Ленэнерго» обосновывающих материалов.

Общая (суммарная) величина отклонений фактических расходов ПАО «Россети Ленэнерго» за 2016 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 1 657 176 тыс. руб. при утвержденной величине корректировки НВВ (в части рассматриваемых расходов) в размере 862 831 тыс. руб. (Обоснованная величина соответствующей корректировки по расчету Исполнителя составляет 1 185 452 тыс. руб.). Таким образом, размер некомпенсированных расходов ПАО «Россети Ленэнерго» за 2016 год составил 794 345й тыс. руб.

| **Наименование показателя** | **Отклонение факт/план за 2016 год, тыс. руб.** | **Корректировки, учтенные Комитетом при формировании НВВ на 2018 г.\*, тыс. руб.** | **Корректировки (позиция Исполнителя) \*, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- |
| Операционные расходы | 583 858 | 300 008 | 128 713 |
| Неподконтрольные расходы | 793 695 | 385 987 | 879 902 |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь в сетях | 128 285 | 25 498 | 25 498 |
| Расходы на оплату услуг ТСО | 151 339 | 151 339 | 151 339 |
| **ИТОГО** | **1 657 176** | **862 831** | **1 185 452** |
| \*без учета индексации |  |  |  |

При этом Исполнитель отмечает, что утвержденная величина корректировки НВВ ПАО «Россети Ленэнерго», возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности за 2016 год от утвержденной при установлении тарифов, составляет 189 144 тыс. руб. при величине соответствующего показателя по расчету Исполнителя в размере 59 215 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.

По данным ПАО «Россети Ленэнерго» необходимая валовая выручка ПАО «Россети Ленэнерго» на 2016 год без учета стоимости электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях, установлена в размере 16 792 294 тыс. руб. Величина фактической выручки ПАО «Россети Ленэнерго» за 2016 год (без учета оплаты потерь в сетях) в соответствии с представленными материалами составила 16 733 079 тыс. руб., что на 59 215 тыс. руб. или 0,35% ниже соответствующего планового показателя.

| **Наименование показателя** | **Утверждено Комитетом на** **2016 год** | **Факт ПАО «Россети** **Ленэнерго» за 2016 год** |
| --- | --- | --- |
| Валовая выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии, тыс. руб. | 16 792 294 | 16 733 079 |
| *изменение, %* |  | *-0,35%* |
| Объем отпуска электрической энергии, млн. кВт\*ч | 12 440,94 | 12 676,44 |
| *изменение, %* |  | *1,9%* |

Ключевым фактором возникновения выпадающих доходов ПАО «Россети Ленэнерго» по итогам деятельности за 2016 год в части оказания услуг по передаче электрической энергии (даже на фоне небольшого роста объема полезного отпуска электрической энергии – на 1,9%) является изменение структуры полезного отпуска электрической энергии по уровням напряжения.

Далее представлен детальный анализ указанных отклонений в части выпадающих расходов/недополученных доходов ПАО «Россети Ленэнерго» за 2016 год.

* Утвержденная величина компенсации операционных расходов ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 г., связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа на 2016 г. значениям, составила 300 008 тыс. руб. По расчету Исполнителя величина соответствующей корректировки составляет 128 713 тыс. руб. (детальное описание позиции Исполнителя представлено в разделе «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»).
* Утвержденная величина корректировки неподконтрольных расходов (без учета расходов на оплату услуг ТСО) составила 385 987 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 (-463) тыс. руб.;
* отчисления на социальные нужды в размере (- 113 409) тыс. руб.;
* налог на прибыль в размере 200 183 тыс. руб.
* Утвержденная величина корректировки в части расходов на оплату услуг ТСО составила 151 339 тыс. руб., что соответствует расчету Исполнителя (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 «Россети Ленэнерго», связанных со списанием начисленных резервов в размере 262 936 тыс. руб.

По итогам деятельности ПАО «Россети Ленэнерго» за 2015-2016 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 «Россети Ленэнерго» за рассматриваемые периоды.

* Утвержденная величина корректировки НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в 2016 году составляет (-186 903) тыс. руб., по расчету Исполнителя соответствующий показатель составляет 3 280 956 тыс. руб. (детальное описание позиции Исполнителя представлено в разделе 4.5.2 настоящего отчета).

**Показатели функционирования ПАО «Россети** **Ленэнерго»**

**в части оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области за 2015 год**

| **Наименование** | **Единицы измерения** | **ТБР 2015 г.** | **Факт  ПАО «Россети** **Ленэнерго» за 2015 г. (представленные материалы)** | **Факт  ПАО «Россети** **Ленэнерго» за 2015 г. (раскрытие информации)** | **Отклонение (факт/ТБР)** | **Корректировки, учтенные Комитетом при формировании НВВ на 2017 г.** | **Корректировки (позиция Исполнителя)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **НВВ (собственная, содержание)** | **тыс. руб.** | **9 342 059** | **8 914 552** | **нет данных** | **-427 507** |  |  |
| **НВВ (собственная, содержание) без учета оплаты услуг ПАО "ФСК ЕЭС"** | **тыс. руб.** | **6 777 661** | **6 688 890** | **6 688 890** | **х** |  |  |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 2 995 654 | 3 109 467 | 3 109 467 | 113 813 | 279 089 | 289 152 |
| Неподконтрольные расходы всего | тыс. руб. | 3 320 673 | 3 313 504 | нет данных | -7 170 | -9 816 | -70 463 |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 2 564 398 | 2 462 417 | нет данных | -101 981 | -101 981 | -101 981 |
| Неподконтрольные расходы без учета оплаты услуг ПАО "ФСК ЕЭС" |  | 756 275 | 851 086 | 851 086 | х |  |  |
| Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 1 043 | 23 795 | 23 795 | 22 752 | 20 106 | 22 395 |
| Налоги всего, в том числе: | тыс. руб. | 104 563 | 133 231 | 133 231 | 28 669 | 28 668 | 28 241 |
| плата за землю | тыс. руб. | 5 362 | 5 253 | нет данных | -109 | -109 | -109 |
| налог на имущество | тыс. руб. | 95 834 | 123 620 | нет данных | 27 787 | 27 786 | 27 787 |
| прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 3 367 | 4 358 | нет данных | 991 | 991 | 563 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 469 338 | 487 290 | 487 290 | 17 952 | 17 952 | -27 665 |
| Налог на прибыль (в части услуг по передаче электрической энергии) | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Недополученный по независящим доход (+)/избыток средств (-) | тыс. руб. | 181 332 | 206 770 | 206 770 | х |  |  |
| в т. ч. выпадающие доходы от льготного ТП | тыс. руб. | 43 011 | 68 449 | х | 25 438 | 25 438 | 8 548 |
| в т.ч. расходы по досудебному урегулированию споров | тыс. руб. | 138 321 | 138 321 | х | 0 |  |  |
| Возврат капитала | тыс. руб. | 2 393 509 | 2 388 879 | 2 388 879 | -4 630 |  |  |
| Доход на капитал | тыс. руб. | 1 701 272 | 1 693 908 | 1 693 908 | -7 364 |  |  |
| Корректировка на основе фактических данных (за 2015 год) | тыс. руб. | 202 945 | 202 945 | 202 945 | 0 |  |  |
| Сглаживание | тыс. руб. | -1 271 994 | -1 557 395 | -1 557 395 | -285 401 |  |  |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 2 136 584 | 2 586 955 | 2 586 955 | 450 372 | 85 399 | 85 399 |
| **Расходы на оплату услуг ТСО** | **тыс. руб.** | **5 896 390** | **5 809 890** | **нет данных** | **-86 501** | **-86 501** | **-86 501** |
| содержание ТСО | тыс. руб. | 4 940 614 | 5 221 946 | нет данных | 281 331 |  |  |
| потери ТСО | тыс. руб. | 955 776 | 351 239 | нет данных | -604 537 |  |  |
| резервы | тыс. руб. |  | 236 705 | нет данных | 236 705 | 236 705 | 236 705 |
| **НВВ котловая (содержание)** | **тыс. руб.** | **14 282 673** | **х** | **13 768 666** |  |  |  |
| **НВВ котловая (котел ПАО "Ленэнерго")** | **тыс. руб.** | **17 375 033** | **17 311 397** | **нет данных** | **-63 636** |  |  |
| *Справочно:* |  |  |  |  |  |  |  |
| *ИПЦ* |  | *15,4%* | *5,4%* | *х* |  |  |  |
| *Количество активов* | *у. е.* | *177 899* | *177 899* | *177 899* |  |  |  |

**Показатели функционирования ПАО «Россети Ленэнерго»**

**в части оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области за 2016 год**

| **Наименование** | **Единицы измерения** | **ТБР 2016 г.** | **Факт  ПАО «Россети Ленэнерго» за 2016 г. (представленные материалы)** | **Факт  ПАО «Россети Ленэнерго» за 2016 г. (раскрытие информации)** | **Отклонение (факт/ТБР)** | **Корректировки, учтенные Комитетом при формировании НВВ на 2018 г.** | **Корректировки (позиция Исполнителя)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **НВВ (собственная, содержание)** | **тыс. руб.** | **10 354 100** | **9 885 332** | **нет данных** | **-468 768** |  |  |
| **НВВ (собственная, содержание) без учета оплаты услуг ПАО "ФСК ЕЭС"** | **тыс. руб.** | **7 733 578** | **7 794 941** | **7 173 174** | **х** |  |  |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 3 120 812 | 3 704 670 | 3 704 670 | 583 858 | 300 008 | 128 713 |
| Неподконтрольные расходы всего | тыс. руб. | 3 627 091 | 4 420 786 | нет данных | 793 695 | 385 987 | 879 902 |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 2 620 522 | 2 681 286 | нет данных | 60 764 | 60 764 | 60 764 |
| Неподконтрольные расходы без учета оплаты услуг ПАО "ФСК ЕЭС" |  | 1 006 569 | 1 739 500 | 1 117 733 | х |  |  |
| Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 17 013 | 19 573 | 19 573 | 2 560 | 0 | 2 097 |
| Налоги всего, в том числе: | тыс. руб. | 164 931 | 148 264 | 147 935 | -16 667 | -16 667 | -16 770 |
| плата за землю | тыс. руб. | 5 525 | 5 241 | нет данных | -284 | -284 | -284 |
| налог на имущество | тыс. руб. | 155 544 | 139 059 | нет данных | -16 486 | -16 486 | -16 486 |
| прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 3 861 | 3 964 | нет данных | 103 | 103 | -1 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 408 737 | 589 476 | 589 476 | 180 739 | 135 574 | 67 330 |
| Налог на прибыль (в части услуг по передаче электрической энергии) | тыс. руб. | 0 | 477 554 | 239 160 | 477 554 | 239 160 | 677 737 |
| Недополученный по независящим доход (+)/избыток средств (-) | тыс. руб. | 415 888 | 504 632 | 121 588 | х |  |  |
| в т. ч. выпадающие доходы от льготного ТП | тыс. руб. | 32 844 | 121 588 | х | 88 744 | -32 844 | 88 744 |
| в т.ч. расходы по досудебному урегулированию споров | тыс. руб. | 383 043 | 383 043 | х | 0 |  |  |
| Возврат капитала | тыс. руб. | 2 434 769 | 2 401 492 | 2 401 492 | -33 277 |  |  |
| Доход на капитал | тыс. руб. | 1 818 383 | 1 693 393 | 1 693 393 | -124 990 |  |  |
| Корректировка на основе фактических данных (за 2015 год) | тыс. руб. | 579 645 | 579 645 | 579 645 | 0 |  |  |
| Сглаживание | тыс. руб. | -1 226 600 | -2 323 759 | -2 323 759 | -1 097 159 |  |  |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 2 563 382 | 2 691 667 | 2 691 667 | 128 285 | 25 498 | 25 498 |
| **Расходы на оплату услуг ТСО** | **тыс. руб.** | **7 538 675** | **7 690 014** | **нет данных** | **151 339** | **151 339** | **151 339** |
| содержание ТСО | тыс. руб. | 6 511 994 | 6 561 115 | нет данных | 49 121 |  |  |
| потери ТСО | тыс. руб. | 1 026 682 | 865 963 | нет данных | -160 718 |  |  |
| резервы | тыс. руб. |  | 262 936 | нет данных | 262 936 | 262 936 | 262 936 |
| **НВВ котловая (содержание)** | **тыс. руб.** | **16 866 094** | **х** | **16 548 665** |  |  |  |
| **НВВ котловая (котел ПАО "Ленэнерго")** | **тыс. руб.** | **20 456 158** | **20 267 013** | **нет данных** | **-189 144** |  |  |
| *Справочно:* |  |  |  |  |  |  |  |
| *ИПЦ* |  | *7,4%* | *5,4%* | *х* |  |  |  |
| *Количество активов* | *у. е.* | *176 166* | *187 224* | *187 225* |  |  |  |

1. **Экономическая оценка результатов деятельности ПАО «Ленэнерго» от осуществления деятельности по передаче электрической энергии за 2015 и 2016 гг.**

Экономическая оценка результатов деятельности ПАО «Россети Ленэнерго» за 2015-2016 годы по оказанию услуг по передаче электрической энергии выполнена Исполнителем на основании форм бухгалтерской отчетности за 2015-2016 годы (по РСБУ). При формировании аудиторского заключения о бухгалтерской (финансовой) отчётности Публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» была произведена корректировка некоторых сравнительных показателей отчёта о финансовых результатах за 2015 год. Исполнитель отмечает, что финансовая отчетность формируется в целом по ПАО «Россети Ленэнерго» по всем видам деятельности, по двум субъектам Российской Федерации – территориям присутствия ПАО «Россети Ленэнерго» (г. Санкт-Петербург и Ленинградская область). Далее представлен детальный анализ финансово-экономических показателей функционирования ПАО «Россети Ленэнерго» за 2015-2016 гг.

**Анализ бухгалтерского баланса ПАО «Россети Ленэнерго»**

тыс. руб.

| **Наименование показателя** | **31.12.2016** | **31.12.2015** | **31.12.2014** | **Изменение 2016/2015** | | **Доля показателя в изменении баланса, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **тыс. руб.** | **%** |
| **ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ** | | | | | | | |
| Нематериальные активы | 155 247 | 183 709 | 214 363 | -28 462 | -15,49% | 0% |
| Результаты исследований и разработок | 31 298 | 5 247 | 14 299 | 26 051 | 496,49% | 0% |
| Основные средства | 147 486 908 | 134 606 501 | 139 479 145 | 12 880 407 | 9,57% | -214% |
| Финансовые вложения | 18 228 011 | 18 077 957 | 2 605 008 | 150 054 | 0,83% | -2% |
| Отложенные налоговые активы | 3 011 497 | 3 666 044 | 3 342 825 | -654 547 | -17,85% | 11% |
| Прочие внеоборотные активы | 1 451 871 | 478 923 | 567 138 | 972 948 | 203,15% | -16% |
| **Итого** | **170 364 832** | **157 018 381** | **146 222 778** | **13 346 451** | **8,50%** | **-221%** |
| **ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ** | | | | | | | |
| Запасы | 845 002 | 687 203 | 681 106 | 157 799 | 22,96% | -3% |
| Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 194 239 | 744 171 | 941 111 | -549 932 | -73,90% | 9% |
| Дебиторская задолженность | 6 966 311 | 7 399 020 | 12 519 884 | -432 709 | -5,85% | 7% |
| Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) | 0 | 3 867 000 | 3 056 539 | -3 867 000 | -100,00% | 64% |
| Денежные средства и денежные эквиваленты | 8 002 148 | 24 417 087 | 1 166 511 | -16 414 939 | -67,23% | 272% |
| Прочие оборотные активы | 2 279 531 | 550 165 | 181 460 | 1 729 366 | 314,34% | -29% |
| **Итого** | **18 287 231** | **37 664 646** | **18 546 611** | **-19 377 415** | **-51,45%** | **321%** |
| **Баланс (актив)** | **188 652 063** | **194 683 027** | **164 769 389** | **-6 030 964** | **-3,10%** | **100%** |
| **КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ** | | | | | | | |
| Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | 1 752 079 | 1 752 079 | 1 752 079 | 0 | 0,00% | 0% |
| Переоценка внеоборотных активов | 50 724 288 | 51 125 173 | 51 259 380 | -400 885 | -0,78% | 7% |
| Добавочный капитал (без переоценки) | 62 053 297 | 61 884 932 | 14 067 153 | 168 365 | 0,27% | -3% |
| Резервный капитал | 184 249 | 184 249 | 184 249 | 0 | 0,00% | 0% |
| Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | 6 351 891 | -1 610 309 | 4 177 883 | 7 962 200 | -494,45% | -132% |
| **Итого** | **121 065 804** | **113 336 124** | **71 440 744** | **7 729 680** | **6,82%** | **-128%** |
| **ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА** | | | | | | | |
| Заемные средства | 21 860 884 | 25 100 000 | 48 188 440 | -3 239 116 | -12,90% | 54% |
| Отложенные налоговые обязательства | 4 222 110 | 4 076 108 | 3 805 388 | 146 002 | 3,58% | -2% |
| Прочие обязательства | 2 571 466 | 2 744 661 | 3 213 499 | -173 195 | -6,31% | 3% |
| **Итого** | **28 654 460** | **31 920 769** | **55 207 327** | **-3 266 309** | **-10,23%** | **54%** |
| **КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА** | | | | | | | |
| Заемные средства | 10 443 083 | 13 356 305 | 1 580 979 | -2 913 222 | -21,81% | 48% |
| Кредиторская задолженность | 27 228 990 | 32 513 111 | 32 570 045 | -5 284 121 | -16,25% | 88% |
| Оценочные обязательства | 1 259 726 | 3 556 718 | 3 970 294 | -2 296 992 | -64,58% | 38% |
| **Итого** | **38 931 799** | **49 426 134** | **38 121 318** | **-10 494 335** | **-21,23%** | **174%** |
| **Баланс (пассив)** | **188 652 063** | **194 683 027** | **164 769 389** | **-6 030 964** | **-3,10%** | **100%** |

За 2015-2016 годы совокупные активы ПАО «Россети Ленэнерго» сократились на 6 030 964 тыс. руб. (3,1%). Основные изменения произошли в объеме денежных средств и финансовых вложений. Денежные средства и денежные эквиваленты сократились с 24 417 087 тыс. руб. в 2015 году до 8 002 148 тыс. руб. в 2016 году. Краткосрочные финансовые вложения сократились с 3 867 000 тыс. руб. в 2015 году 0 в 2016 году. Средства были направлены на погашение задолженностей Общества. Отмечается рост основных средств на 9,57% (на 12 880 407 тыс. руб.) в 2016 году. Дебиторская задолженность уменьшилась в объемах на 5,85% в 2016 году. Значительные изменения произошли в объеме прочих активов: прочие внеоборотные активы выросли с 478 923 тыс. руб. до 1 451 871 тыс. руб., а прочие оборотные – с 550 165 тыс. руб. до 2 279 531 тыс. руб. В процентном соотношении внеоборотные активы составляют 81% в 2015 и 90% в 2016 году. Значение данного показателя в большой степени обусловлено отраслевыми особенностями, ПАО «Россети Ленэнерго» является фондоёмким предприятием, внеоборотные активы имеют преимущество перед оборотными по объему, но сокращение объема ликвидных активов (оборотных средств) является негативной динамикой.

Со стороны пассивов значимые изменения наблюдаются в объеме обязательств Общества: были погашены краткосрочные кредиты и займы (с 13 356 305 тыс. руб. до 10 443 083 тыс. руб. в 2016 году), а также кредиторская задолженность – сокращение на 5 284 121 тыс. руб., чем объясняется и сокращение денежных средств компании. Отмечается снижение объема долгосрочных заемных средств (с 25 100 000 тыс. руб. до 21 860 884 тыс. руб. в 2016 году). В 2016 году нераспределенная прибыль увеличилась на 7 962 200 тыс. руб., покрыв убыток в 2015 году и составив 6 351 891 тыс. руб. Отмечается положительная динамика величины капитала и резервов с 2014 года.

Возникновение финансовых трудностей в связи с сокращением оборотных активов обуславливает актуальность определения ликвидности баланса. Статьи бухгалтерского баланса были сформированы исполнителем в группы по следующим признакам: активы - по степени ликвидности, пассивы - по сроку погашения. К группе А1 отнеслись краткосрочные финансовые вложения и денежные средства, к группе А2 – дебиторская задолженность, к группе А3 – запасы, НДС и прочие оборотные активы, к группе А4 – внеоборотные активы. К группе П1 отнеслась кредиторская задолженность, к П2 – краткосрочные кредиты и займы, оценочные и прочие краткосрочные обязательства, к П3 – долгосрочные обязательства, группу П4 составили капитал и резервы.

**Анализ ликвидности бухгалтерского баланса ПАО «Россети Ленэнерго» за 2014-2016г., тыс. руб.**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Анализ ликвидности баланса 2016 г** | | | | |
| **А1** | 8 002 148 | **<** | **П1** | 27 228 990 |
| **А2** | 6 966 311 | **<** | **П2** | 11 702 809 |
| **А3** | 3 318 772 | **<** | **П3** | 28 654 460 |
| **А4** | 170 364 832 | **>** | **П4** | 121 065 804 |
| **Анализ ликвидности баланса 2015 г** | | | | |
| **А1** | 28 284 087 | **<** | **П1** | 32 513 111 |
| **А2** | 7 399 020 | **<** | **П2** | 16 913 023 |
| **А3** | 1 981 539 | **<** | **П3** | 31 920 769 |
| **А4** | 157 018 381 | **>** | **П4** | 113 336 124 |
| **Анализ ликвидности баланса 2014 г** | | | | |
| **А1** | 4 223 050 | **<** | **П1** | 32 570 045 |
| **А2** | 12 519 884 | **>** | **П2** | 5 551 273 |
| **А3** | 1 803 677 | **<** | **П3** | 55 207 327 |
| **А4** | 146 222 778 | **>** | **П4** | 71 440 744 |

Превышение П1 над А1 говорит о том, что Общество не имеет возможности погашения наиболее срочных обязательств при помощи активов, обладающих максимальной ликвидностью. Такая ситуация наблюдается на протяжении всего анализируемого периода. Группа А2 превышает по объему группу П2 только в 2014 году, что свидетельствует о том, что организация имела возможность рассчитаться с кредиторами активами с быстрой степенью реализации, но к 2016 году ситуация изменилась из-за роста объема краткосрочных заемных средств и сокращению объемов дебиторской задолженности. П3 больше группы А3, это говорит о том, что ПАО «Россети Ленэнерго» испытывает трудности с погашением займов с длительным сроком за счет медленно реализуемых активов – запасов и прочих. Превышение группы А4 над П4 показывает, что баланс неликвиден и компания имеет проблемы с платежеспособностью.

**Показатели ликвидности**

Исполнителем на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Россети Ленэнерго» были рассчитаны коэффициенты, характеризующие ликвидность Общества: коэффициент текущей ликвидности, коэффициент срочной ликвидности и коэффициент абсолютной ликвидности.

**Показатели ликвидности ПАО «Россети** **Ленэнерго» за 2014-2016 гг.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2016 г.** | **2015 г.** | **2014 г.** |
| Коэффициент текущей ликвидности | 0,47 | 0,76 | 0,49 |
| Коэффициент срочной ликвидности | 0,38 | 0,72 | 0,44 |
| Коэффициент абсолютной ликвидности | 0,21 | 0,57 | 0,11 |

Коэффициент текущей ликвидности показывает, какую часть текущей (краткосрочной) задолженности можно погасить только за счет оборотных средств. Нормальным для российских компаний считается значение коэффициента от 1 до 2. Среднее значение данного показателя среди электросетевых компаний на 2016 год 1,1[[3]](#footnote-3). Значения 0,76 в 2015 году и 0,47 в 2016 году свидетельствуют о высоком финансовом риске, связанным с тем, что предприятие не в состоянии стабильно оплачивать текущие счета.

Коэффициент срочной ликвидности показывает, какая часть текущей (краткосрочной) задолженности может быть погашена за счет высоколиквидных оборотных средств – краткосрочных финансовых вложений, денежных средств и денежных эквивалентов. Значение коэффициента в 2015 и 2016 гг. ниже среднего значения по отрасли (0,98). Значительное снижение срочной ликвидности в 2016 году обусловлено резким сокращением объема денежных средств и обнулением финансовых вложений.

Коэффициент абсолютной ликвидности показывает, какая доля краткосрочных долговых обязательств может быть покрыта за счет денежных средств и их эквивалентов в виде рыночных ценных бумаг и депозитов, т.е. практически абсолютно ликвидными активами. Значение отраслевого коэффициента находится на уровне 0,06%, после погашения краткосрочной задолженности и сокращения денежных средств в 2016 году значение коэффициента абсолютной ликвидности составило 0,21%, что говорит о том, что Общество имеет возможность немедленно оплатить 21% обязательств к погашению за счет наиболее ликвидных активов.

Исполнитель отмечает непостоянную динамику коэффициентов и быстрой ликвидности ПАО «Россети Ленэнерго» за 2014-2016 гг. Тенденция к снижению ликвидности Общества может привести в будущем к проблемам с погашением краткосрочной задолженности, ухудшению взаимоотношений с контрагентами и возникновению финансовых трудностей. Исполнитель рекомендует провести аудит с целью выявления потенциала снижения долговой нагрузки и повышения ликвидности.

**Показатели финансовой устойчивости**

Исполнителем на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Россети Ленэнерго» были рассчитаны коэффициенты, характеризующие финансовую устойчивость Общества: коэффициент автономии и коэффициент обеспеченности собственными оборотными активами.

**Показатели финансовой устойчивости ПАО «Россети Ленэнерго»   
за 2014-2016 гг.**

| **Наименование** | **2016 г.** | **2015 г.** | **2014 г.** |
| --- | --- | --- | --- |
| Коэффициент автономии | 0,64 | 0,58 | 0,43 |
| Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами | -2,70 | -1,16 | -4,03 |

Коэффициент автономии характеризует долю собственных средств в общей величине активов. Исполнителем отмечается последовательное увеличение данного показателя. Величина коэффициента автономии в 2014 и 2015 гг. находилась в пределах рекомендуемого значения – 0,5-0,6, что свидетельствует об умеренной зависимости ПАО «Россети Ленэнерго» от кредиторов. В 2016 году показатель составил 0,64. Для кризисных моментов компания находится в благоприятной ситуации, но одновременно Общество не рассматривает возможность получения дополнительного дохода за счет привлечения заемных средств. Рекомендуется усилить работу финансового менеджмента и рассмотреть допустимое увеличение заемного капитала.

Исполнитель отмечает незначительное снижение коэффициента автономии в 2016 году и рекомендует ПАО «Россети Ленэнерго» определить предельный уровень значения данного показателя в целях предотвращения увеличения степени зависимости Общества от заемных источников финансирования.

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами показывает, какая часть оборотных активов финансируется за счет собственных источников. Для ПАО «Россети Ленэнерго» характерно отрицательное значение данного показателя, что свидетельствует о том, что все оборотные средства организации сформированы за счет заемных источников. Кроме того, наблюдается активное снижение коэффициента обеспеченности собственными оборотными средствами, что, является одним из проявлений снижения финансовой устойчивости Общества.

Исполнителем была рассчитана вероятность банкротства компании на 2016 год с помощью двухфакторной модели Альтмана, формула которой имеет следующий вид:

Z = -0,3877 – 1,0736\*К1 + 0,0579\*К2 = -0,3877 – 1,0736\*0,47 + 0,0579\*(1-0,64) = -0,87, где

Z – показатель вероятности наступления банкротства компании;

K1 – коэффициент текущей ликвидности;

K2 – доля заемных средств в пассиве.

Отрицательное значение данного показателя говорит о том, что компании пока не грозит банкротство.

**Анализ дебиторской и кредиторской задолженности**

Анализ дебиторской и кредиторской задолженности проводился Исполнителем по субъектам, в которых организация осуществляет деятельность, на основании данных Отчета о реализации финансового плана (Форма № 9 отчета о реализации инвестиционной программы за соответствующий год), а также по Обществу в целом на основании бухгалтерского баланса.

**Сравнительные показатели дебиторской и кредиторской задолженности ПАО «Россети Ленэнерго» за 2015 и 2016 гг.**

| **Наименование** | **2015** | | | **2016** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **СПБ** | **ЛО** | **Общество** | **СПБ** | **ЛО** | **Общество** |
| Период оборачиваемости дебиторской задолженности, дней | 72,20 | 96,72 | 82,00 | 32,12 | 61,19 | 42,21 |
| Период оборачиваемости кредиторской задолженности, дней | 339,04 | 222,41 | 267,91 | 201,03 | 172,59 | 175,54 |
| Соотношение дебиторской кредиторской задолженности | 0,21 | 0,43 | 0,31 | 0,16 | 0,35 | 0,24 |

**Анализ изменения дебиторской и кредиторской задолженности Общества за 2015 и 2016 гг.**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Изменение 2016 к 2015** | | | | | |
| **СПБ** | | **ЛО** | | **Общество** | |
| **абс.** | **%** | **абс.** | **%** | **абс.** | **%** |
| Период оборачиваемости дебиторской задолженности, дней | -40,07 | 0,44 | -35,53 | 0,63 | -39,79 | 0,51 |
| Период оборачиваемости кредиторской задолженности, дней | -138,01 | 0,59 | -49,82 | 0,78 | -92,37 | 0,66 |
| Соотношение дебиторской кредиторской задолженности | -0,05 | 0,75 | -0,08 | 0,82 | -0,07 | 0,79 |

Период оборачиваемости кредиторской задолженности показывает скорость, интенсивность погашения предприятием своих обязательств перед поставщиками, подрядчиками. Сокращение периода оборачиваемости кредиторской задолженности как по Санкт-Петербургу, так и по Ленинградской области свидетельствует об улучшении платежной дисциплины предприятия в отношениях с поставщиками, бюджетом, внебюджетными фондами, персоналом предприятия, прочими кредиторами. Исполнитель отмечает, что основной объем кредиторской задолженности как в Санкт-Петербурге, так и в Ленинградской области связан с осуществлением деятельности по технологическому присоединению.

Период оборачиваемости дебиторской задолженности показывает интенсивность погашения дебиторской задолженности предприятия и характеризует, как быстро организация получает деньги за проданную продукцию. Снижение периода оборачиваемости дебиторской задолженности говорит об улучшении расчетов и организации работы с дебиторами. Значения данного показателя по отрасли составляет 88 дней (на 2016 год)[[4]](#footnote-4). Показатель Общества лучше среднего по отрасли во всех субъектах деятельности ПАО «Россети Ленэнерго» в 2016 году.

Отношение дебиторской задолженности к кредиторской по Обществу в 2016 году составило 0,24, что значительно ниже рекомендуемого значения – 1. Сохранение существенного превышения кредиторской задолженности над дебиторской в перспективе может создать угрозу финансовой устойчивости ПАО «Россети Ленэнерго».

**Отчет о финансовых результатах**

Для анализа финансовых результатов деятельности ПАО «Россети Ленэнерго» в целом использовались данные из годовых отчетов Общества за 2014-2016 гг. При анализе финансовых результатов деятельности Общества с разделением на субъекты РФ, в которых ПАО «Россети Ленэнерго» осуществляет регулируемую деятельность, использовались показатели Отчета о реализации финансового плана (Форма № 9 отчета о реализации инвестиционной программы за соответствующий год). Причина обращения к отличным источникам информации заключается в изменении показателей отчета о финансовых результатах за 2015 год в отчетности за 2016 год, подтвержденном Аудиторским заключением ООО «РСМ РУСЬ». В Форме № 9 отчета о реализации ИПР корректировки отражены не были. Следствием данного факта являются незначительные расхождения между консолидированными величинами и суммой значений показателей по городу Санкт-Петербург и Ленинградской области.

**Изменения показателей отчета о финансовых результатах за 2015 года в отчетности за 2016 год, тыс. руб.**

| **Наименование строки** | **2015 год (до корректировки)** | **Корректировка** | **2015 год (после корректировки)** |
| --- | --- | --- | --- |
| Себестоимость продаж | -44 060 478 | 81 583 | -43 978 895 |
| Себестоимость передачи электроэнергии | -43 560 443 | 81 583 | -43 478 860 |
| Валовая прибыль | -333 817 | 81 583 | -252 234 |
| Управленческие расходы | 0 | -92 179 | -92 179 |
| Прибыль (убыток) от продаж | -333 817 | -10 596 | -344 413 |
| Прочие расходы | -40 167 197 | 10 596 | -40 156 601 |
| Прибыль (убыток) до налогообложения | -6 528 534 | 0 | -6 528 534 |
| Чистая прибыль (убыток) | -5 916 496 | 0 | -5 916 496 |

Как видно из таблицы с изменениями показателей отчета о финансовых результатах, основной объем корректировок пришелся на себестоимость передачи электроэнергии, а также на учет управленческих расходов. Это не отразилось на итоговом финансовом результате.

**Основные показатели отчёта о финансовых результатах по ПАО «Россети** **Ленэнерго» за 2014-2016 гг., тыс. руб.**

| **Наименование показателя** | **2014 г.** | **2015 г.** | **2016 г.** | **Изменение 2015/2014** | | **Изменение 2016/2015** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **тыс. руб.** | **%** | **тыс. руб.** | **%** |
| **Выручка** | **44 722 108** | **43 726 661** | **61 260 080** | **-995 447** | **-2,2%** | **17 533 419** | **40,1%** |
| выручка от передачи электроэнергии | 36 261 448 | 40 684 173 | 54 436 656 | 4 422 725 | 12,2% | 13 752 483 | 33,8% |
| выручка от техприсоединения | 8 248 994 | 2 865 376 | 6 484 964 | -5 383 618 | -65,3% | 3 619 588 | 126,3% |
| выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера | 211 666 | 177 112 | 338 460 | -34 554 | -16,3% | 161 348 | 91,1% |
| **Себестоимость продаж** | **-39 256 552** | **-43 978 895** | **-49 185 627** | **-4 722 343** | **12,0%** | **-5 206 732** | **11,8%** |
| себестоимость передачи электроэнергии | -38 756 444 | -43 478 860 | -48 408 663 | -4 722 416 | 12,2% | -4 929 803 | 11,3% |
| себестоимость техприсоединения | -390 068 | -435 207 | -530 547 | -45 139 | 11,6% | -95 340 | 21,9% |
| себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера | -110 040 | -64 828 | -246 417 | 45 212 | -41,1% | -181 589 | 280,1% |
| **Валовая прибыль/убыток** | **5 465 556** | **-252 234** | **12 074 453** | **-5 717 790** | **-104,6%** | **12 326 687** | **-4887,0%** |
| Управленческие расходы | 0 | -92 179 | -109 894 | -92 179 |  | -17 715 | 19,2% |
| **Прибыль/убыток от продаж** | **5 465 556** | **-344 413** | **11 964 559** | **-5 809 969** | **-106,3%** | **12 308 972** | **-3573,9%** |
| Доходы от участия в других организациях | 560 | 759 | 948 | 199 | 35,5% | 189 | 24,9% |
| Проценты к получению | 1 344 860 | 1 004 758 | 1 845 425 | -340 102 | -25,3% | 840 667 | 83,7% |
| Проценты к уплате | -2 765 976 | -3 778 445 | -1 730 024 | -1 012 469 | 36,6% | 2 048 421 | -54,2% |
| Прочие доходы | 3 622 513 | 36 745 408 | 6 778 616 | 33 122 895 | 914,4% | -29 966 792 | -81,6% |
| Прочие расходы | -16 460 876 | -40 156 601 | -8 645 813 | -23 695 725 | 144,0% | 31 510 788 | -78,5% |
| **Прибыль/убыток до налогообложения** | **-8 793 363** | **-6 528 534** | **10 213 711** | **2 264 829** | **-25,8%** | **16 742 245** | **-256,4%** |
| Текущий налог на прибыль | -481 718 | -3 715 | -2 131 248 | 478 003 | -99,2% | -2 127 533 | 57268,7% |
| Изменение отложенных налоговых обязательств | -1 236 725 | -270 720 | -146 002 | 966 005 | -78,1% | 124 718 | -46,1% |
| Изменение отложенных налоговых активов | 2 362 967 | 618 284 | -377 351 | -1 744 683 | -73,8% | -995 635 | -161,0% |
| Прочее | 180 995 | 268 189 | 2 205 | 87 194 | 48,2% | -265 984 | -99,2% |
| **Чистая прибыль/убыток** | **-7 967 844** | **-5 916 496** | **7 561 315** | **2 051 348** | **-25,7%** | **13 477 811** | **-227,8%** |

**Основные показатели отчёта о финансовых результатах ПАО «Россети** **Ленэнерго» по г. Санкт-Петербург и Ленинградской области за 2014-2016 гг., тыс. руб.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **2014 г.** | | **2015 г.** | | **2016 г.** | | **Изменение 2015/ 2014** | | | | **Изменение 2016/ 2015** | | | |
| **СПБ** | | **ЛО** | | **СПБ** | | **ЛО** | |
| **СПБ** | **ЛО** | **СПБ** | **ЛО** | **СПБ** | **ЛО** | **тыс. руб.** | **%** | **тыс. руб.** | **%** | **тыс. руб.** | **%** | **тыс. руб.** | **%** |
| **Выручка** | **25 993 647** | **18 728 462** | **26 254 765** | **17 471 896** | **40 002 498** | **21 257 582** | **261 118** | **1,0%** | **-1 256 566** | **-7,2%** | **13 747 733** | **52,4%** | **3 785 686** | **21,7%** |
| выручка от передачи электроэнергии | 20 771 476 | 15 489 973 | 23 723 903 | 16 960 270 | 34 557 504 | 19 879 152 | 2 952 427 | 14,2% | 1 470 297 | 8,7% | 10 833 601 | 45,7% | 2 918 882 | 17,2% |
| выручка от техприсоединения | 5 077 557 | 3 171 437 | 2 409 344 | 456 033 | 5 185 083 | 1 299 881 | -2 668 213 | -52,5% | -2 715 404 | -595,4% | 2 775 739 | 115,2% | 843 848 | 185,0% |
| выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера | 144 614 | 67 052 | 121 518 | 55 593 | 259 911 | 78 549 | -23 096 | -16,0% | -11 459 | -20,6% | 138 393 | 113,9% | 22 956 | 41,3% |
| **Себестоимость продаж** | **-22 252 770** | **-17 003 781** | **-25 890 091** | **-18 170 387** | **-28 233 951** | **-21 061 569** | **-3 637 321** | **16,3%** | **-1 166 606** | **6,4%** | **-2 343 860** | **9,1%** | **-2 891 182** | **15,9%** |
| себестоимость передачи электроэнергии | -21 952 193 | -16 804 251 | -25 625 488 | -17 934 955 | -27 824 216 | -20 694 340 | -3 673 295 | 16,7% | -1 130 704 | 6,3% | -2 198 728 | 8,6% | -2 759 385 | 15,4% |
| себестоимость техприсоединения | -229 000 | -161 067 | -223 514 | -211 693 | -202 788 | -327 758 | 5 486 | -2,4% | -50 626 | 23,9% | 20 726 | -9,3% | -116 065 | 54,8% |
| себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера | -71 577 | -38 463 | -41 089 | -23 739 | -206 947 | -39 471 | 30 488 | -42,6% | 14 724 | -62,0% | -165 858 | 403,7% | -15 732 | 66,3% |
| **Валовая прибыль/убыток** | **3 740 877** | **1 724 681** | **364 674** | **-698 491** | **11 768 547** | **196 013** | **-3 376 203** | **-90,3%** | **-2 423 172** | **346,9%** | **11 403 873** | **3127,1%** | **894 504** | **-128,1%** |
| *от передачи электроэнергии* | *-1 180 717* | *-1 314 279* | *-1 901 585* | *-974 685* | *6 733 288* | *-815 188* | *-720 868* | *61,1%* | *339 594* | *-34,8%* | *8 634 873* | *-454,1%* | *159 497* | *-16,4%* |
| Прочие доходы | 3 242 172 | 1 725 761 | 19 527 058 | 18 223 866 | 5 455 141 | 3 169 848 | 16 284 886 | 502,3% | 16 498 105 | 90,5% | -14 071 917 | -72,1% | -15 054 018 | -82,6% |
| Прочие расходы (включая проценты к уплате) | -11 930 197 | -7 296 656 | -23 443 005 | -20 502 637 | -7 059 699 | -3 316 138 | -11 512 808 | 96,5% | -13 205 981 | 64,4% | 16 383 306 | -69,9% | 17 186 499 | -83,8% |
| **Прибыль/убыток до налогообложения** | **-4 947 148** | **-3 846 214** | **-3 551 273** | **-2 977 262** | **10 163 989** | **49 723** | **1 395 875** | **-28,2%** | **868 952** | **-29,2%** | **13 715 262** | **-386,2%** | **3 026 985** | **-101,7%** |
| Налог на прибыль | -394 047 | -431 472 | -332 925 | -279 113 | 1 724 825 | 927 571 | 61 122 | -15,5% | 152 359 | -54,6% | 2 057 750 | -618,1% | 1 206 684 | -432,3% |
| **Чистая прибыль/убыток** | **-4 553 101** | **-3 414 742** | **-3 218 348** | **-2 698 149** | **8 439 164** | **-877 848** | **1 334 753** | **-29,3%** | **716 593** | **-26,6%** | **11 657 512** | **-362,2%** | **1 820 301** | **-67,5%** |
| *от передачи электроэнергии* | *-6 924 624* | *-3 684 605* | *-5 835 097* | *-3 256 922* | *4 518 832* | *-2 825 627* | *1 089 527* | *-15,7%* | *427 683* | *-13,1%* | *10 353 929* | *-177,4%* | *431 295* | *-13,2%* |

В 2016 году ПАО «Россети Ленэнерго» была получена чистая прибыль, по сравнению с 2014 и 2015 гг. Ее размер составил 7 561 315 тыс. руб. Ситуация такова, что в Санкт-Петербурге в 2016 году была получена прибыль в размере 8 439 164 тыс. руб., а в Ленинградской области понесены убытки в размере 877 848 тыс. руб. Основными причинами полученного финансового результата компании стали:

1. Стремительный рост выручки на 40,1% в 2016 году. Выручка Общества увеличилась с 43 726 661 тыс. руб. до 61 260 080 тыс. руб. до 139 860 215 тыс. руб. Увеличение выручки Общества произошло за счет роста выручки от передачи электроэнергии на 33,8%, от техприсоединения – на 126,3% (с 2 865 376 тыс. руб. до 6 484 964 тыс. руб.). На Санкт-Петербург приходится 13 747 733 тыс. руб. прироста выручки, на Ленинградскую область 3 785 686 тыс. руб.
2. Себестоимость продаж Общества выросла на 11,8% с 43 978 895 тыс. руб. до 49 185 627 тыс. руб. Рост приходится на себестоимость техприсоединения и прочей продукции и услуг. Рост себестоимость в 2016 году в Ленинградской области зафиксирован выше, чем в Санкт-Петербурге: 9,1% (2 343 860 тыс. руб.) и 15,9% (2 891 182 тыс. руб.) соответственно. Рост себестоимости не опережает рост выручки, что позволяет получить положительный финансовый результат.
3. В 2016 году произошло значительное сокращение прочих расходов, которое в большей степени повлияло на изменение финансового результата (с убытков в 2014-2015 гг. на прибыль в 2016 г.). Прочие расходы уменьшились с 40 156 601 тыс. руб. до 8 645 813 тыс. руб. Уменьшение произошло практически в равном соотношении как в Санкт-Петербурге, так и в Ленинградской области. Согласно расшифровке прочих расходов, основное сокращение произошло от продажи ценных бумаг (на 33 305 024 тыс. руб.). Помимо этого, был пополнен резерв по сомнительным долгам на 3 млрд. руб.
4. В 2016 году изменение показателя чистой прибыли (убытка) по сравнению с 2015 годом составило 13 477 811 тыс. руб., из которых был покрыт убыток в 5 916 494 тыс. руб. за 2015 год и получена прибыль в 2016 году. Из 7 561 315 тыс. руб. на чистую прибыль по передаче электроэнергии пришлось 1 693 205 тыс. руб. (22,4% от суммарной величины чистой прибыли). Исполнитель также отмечает, что деятельность по Ленинградской области остается убыточной на протяжении всего анализируемого периода. В 2016 году в Ленинградской области был получен чистый убыток в размере 877 848 тыс. руб., а убытки от передачи электроэнергии составили 2 825 627 тыс. руб.

Таким образом, прирост размера выручки свидетельствует об увеличении объема оказываемых услуг. Себестоимость, формирующая основную расходную часть деятельности, растет более низкими темпами, что положительно сказывается на итоговом финансовом результате. На величину чистой прибыли (убытка) большое влияние также оказали прочие расходы, основное сокращение произошло от продажи ценных бумаг. Деятельность ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области приносит систематические убытки, стоит уделить этому филиалу особое внимание.

**Долговая нагрузка**

Отношение чистого долга к EBITDA – это показатель долговой нагрузки на организацию, ее способности погасить имеющиеся обязательства (платежеспособности). Значение коэффициента соответствует количеству лет, которое необходимо, чтобы рассчитаться со всеми долговыми обязательствами компании при сохранении текущего уровня поступления средств. В качестве показателя поступления средств используется показатель EBITDA (Earnings before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization) – прибыль до вычета процентов, налогов, и амортизации по основным средствам и нематериальным активам. EBITDA характеризует приток денежных средств, который генерирует весь инвестированный капитал, с учетом амортизационных отчислений.

При проведении вычислений в целом по ПАО «Россети Ленэнерго» использовалась информация из годовых отчетов ПАО «Россети Ленэнерго» за 2014-2016 года (РСБУ), для расчета значений коэффициента в территориальном разрезе (по городу Санкт-Петербург и Ленинградской области) – из Отчёта об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (Форма № 9). Величина EBITDA определялась Исполнителем как прибыль от продаж, увеличенная на размер амортизационных отчислений в текущем периоде.

**Анализ долговой нагрузки Общества на основании годовых отчётов за 2014-2016 гг.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **2014 г.** | **2015 г.** | **2016 г.** |
| EBITDA, тыс.руб. | 2 944 647 | 7 201 857 | 21 810 949 |
| Чистый долг, тыс.руб. | 48 602 909 | 14 039 219 | 24 301 820 |
| Отношение чистого долга к EBITDA | 16,51 | 1,95 | 1,11 |

Исполнителем отмечается рост объема EBITDA с 2014 по 2016 годы по Обществу стремительными темпами, а также обратно пропорциональное изменение чистого долга, что привело к снижению долговой нагрузки. Величина находится в пределах рекомендуемых значений.

**Анализ долговой нагрузки в территориальном разрезе на основании Отчёта об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (Форма № 9)**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **2014 г.** | | **2015 г.** | | **2016 г.** | |
| **СПБ** | **ЛО** | **СПБ** | **ЛО** | **СПБ** | **ЛО** |
| EBITDA, тыс.руб. | 2 342 698 | 601 950 | 4 669 563 | 2 532 294 | 17 126 086 | 4 684 863 |
| Чистый долг, тыс.руб. | 28 142 384 | 20 460 525 | 9 154 499 | 4 884 720 | 13 775 007 | 10 526 813 |
| Отношение чистого долга к EBITDA | 12,01 | 33,99 | 1,96 | 1,93 | 0,80 | 2,25 |

Анализ долговой нагрузки в территориальном разрезе позволил установить, что отношение чистого долга к EBITDA в 2016 году находится в пределах нормы (не более 3). В Санкт-Петербурге данный показатель имеет динамику к снижению за весь анализируемый период, а в Ленинградской области отношение чистого долга к EBITDA в 2016 году увеличилось, в основном из-за сильного сокращения остатка денежных средств.

**Показатели рентабельности**

Исполнителем на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Россети Ленэнерго» и Отчета о реализации финансового плана (Форма № 9 отчета о реализации ИПР) были рассчитаны показатели рентабельности: рентабельность активов, рентабельность собственного капитала и рентабельность продаж.

**Основные показатели рентабельности ПАО «Россети Ленэнерго»   
за 2015-2016 гг.**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **2015** | | | **2016** | | |
| **СПБ** | **ЛО** | **Общество** | **СПБ** | **ЛО** | **Общество** |
| Рентабельность активов, % | - | - | -3,29% | - | - | 3,95% |
| Рентабельность собственного капитала, % | - | - | -6,4% | - | - | 6,45% |
| Рентабельность продаж, % | 1,39% | -4,00% | -0,58% | 29,42% | 0,92% | 19,71% |

Рентабельность активов рассчитывается как отношение чистой прибыли к среднегодовой сумме всех активов, она характеризует степень эффективности использования всего имущества организации, а также профессиональную квалификацию менеджмента предприятия. Другими словами, рентабельность активов отражает доходность, полученную посредством использования как собственного, так и заемного капитала. Для ПАО «Россети Ленэнерго» данный показатель имеет значение 3,95% в 2016 году. Данное значение демонстрирует успешную финансовую деятельность.

Рентабельность собственного капитала – показатель, определяющий эффективность использования капитала, инвестированного собственниками предприятия, рассчитывается как отношение чистой прибыли к среднегодовой величине собственного капитала. Исполнитель отмечает низкий уровень рентабельности собственного капитала в целом (6,45% в 2016 году). Отечественными экономистами считается, что 15-20% – нормальное значение для рентабельности собственного капитала, однако стоит принимать во внимание отраслевые особенности.

Рентабельность продаж – показатель финансовой результативности деятельности организации, показывающий, какую часть выручки организации составляет прибыль. Он характеризует главный аспект работы компании – эффективность осуществления основной деятельности. В качестве финансового результата в расчетах была использована валовая прибыль. В связи с понесенными убытками в 2015 году показатели рентабельности продаж имеют отрицательные значения. В 2016 году ситуация изменилась в лучшую сторону, ПАО «Россети Ленэнерго» вышло на уровень рентабельности в 19,71%. Рентабельность продаж по Санкт-Петербургу составила 29,42%, что характеризует предприятие как высокорентабельное. Деятельность по Ленинградской области остается нерентабельной и убыточной.

1. Согласно форме «Источники финансирования инвестиционной программы» - приложение к приказу Минэнерго России от 21.12.2015 г. № 999. [↑](#footnote-ref-1)
2. Согласно приложению 6.2 к приказу Минэнерго России от 24.03.2010 № 114 «Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ» [↑](#footnote-ref-2)
3. Финансовые показатели. Вид деятельности: Обеспечение электрической энергией, газом и паром. URL https://www.testfirm.ru/otrasli/35/ (дата обращения: 20.08.2020) [↑](#footnote-ref-3)
4. Финансовые показатели. Вид деятельности: Обеспечение электрической энергией, газом и паром. URL https://www.testfirm.ru/otrasli/35/ (дата обращения: 20.08.2020) [↑](#footnote-ref-4)