**

ё

*2020*

**Отчет**

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

**на территории города Санкт-Петербурга**

**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*

[**1.1. Сведения о Заказчике 6**](#_Toc59657265)

[**1.2. Сведения об Исполнителе 6**](#_Toc59657266)

[**1.3. Основание для оказания услуг 7**](#_Toc59657267)

[**1.4. Цель оказания услуг 7**](#_Toc59657268)

[**1.5. Нормативно-правовая база 9**](#_Toc59657269)

[**1.6. Общая информация об организации 12**](#_Toc59657270)

[**2. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга при принятии тарифно-балансовых решений на 2017 и 2018 гг. 16**](#_Toc59657271)

[**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 117**](#_Toc59657272)

[**3.1 Экспертиза долгосрочных параметров расчета необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» 117**](#_Toc59657273)

[**3.2 Экспертиза расчетов необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» на 2017 и 2018 гг. 129**](#_Toc59657274)

[**3.3 Анализ фактических расходов ПАО «Ленэнерго» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2017 и 2018 гг. 147**](#_Toc59657275)

[**4. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго», проведенных Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга на 2017 и 2018 гг. 157**](#_Toc59657276)

[**4.1. Экспертиза обоснованности определения величины корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов 160**](#_Toc59657277)

[**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 174**](#_Toc59657278)

[**4.3. Экспертиза обоснованности определения величины компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов 178**](#_Toc59657279)

[**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 217**](#_Toc59657280)

[**4.5. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы 223**](#_Toc59657281)

[**4.5.1. Экспертиза обоснованности корректировки НВВ на 2017 год в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы 226**](#_Toc59657282)

[**4.5.2. Экспертиза обоснованности корректировки НВВ на 2018 год в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы 235**](#_Toc59657283)

[**4.6. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг 252**](#_Toc59657284)

[**4.7. Анализ перераспределения необходимой валовой выручки между годами долгосрочного периода в том числе по периодам регулирования, относящимся к разным долгосрочным периодам регулирования. 261**](#_Toc59657285)

[**5. Экспертиза расчета экономии операционных расходов, учтенной регулирующим органом в необходимой валовой выручке ПАО «Ленэнерго» на 2017 и 2018 гг. 271**](#_Toc59657286)

[**6. Экспертиза расчета экономии от снижения технологических потерь, учтенной регулирующим органом в необходимой валовой выручке ПАО «Ленэнерго» на 2017 и 2018 гг. 275**](#_Toc59657287)

[**7. Экспертиза обоснованности величины изменения необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» в целях сглаживания тарифов, определенной регулирующим органом на 2017 и 2018 гг. 279**](#_Toc59657288)

[**8. Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных ПАО «Ленэнерго» за 2015 и 2016 гг. в результате принятых Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга 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. 286**](#_Toc59657289)

[**9. Экономическая оценка результатов деятельности ПАО «Ленэнерго» от осуществления деятельности по передаче электрической энергии за 2015 и 2016 гг. 300**](#_Toc59657290)

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 «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 города Санкт-Петербурга, экспертизы обосновывающих материалов, предоставленных ПАО «Россети Ленэнерго» в регулирующий орган – в Комитет по тарифам Санкт-Петербурга (далее – регулирующий орган, Комитет, КТ СПб) 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:

1.1 Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга при принятии тарифно-балансовых решений на 2017 и 2018 гг.

1.2 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.

1.3 Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго», проведенных Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга на 2017 и 2018гг.

1.4 Экспертиза расчета экономии операционных расходов, учтенной Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга в необходимой валовой выручке ПАО «Ленэнерго» на 2017 и 2018гг.

1.5 Экспертиза расчета экономии от снижения технологических потерь, учтенной Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга в необходимой валовой выручке ПАО «Ленэнерго» на 2017 и 2018гг.

1.6 Экспертиза обоснованности величины изменения необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» в целях сглаживания тарифов, определенной Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга на 2017 и 2018гг.

1.7 Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных ПАО «Ленэнерго» за 2015 и 2016 гг. в результате принятых Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга 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 Санкт-Петербурга.

1.8 Экономическая оценка 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 Санкт-Петербурга 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

1. **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 |

### **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 2017-2019 гг., 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 Санкт-Петербурга в отношении ПАО «Ленэнерго» при установлении регулируемых тарифов.

Экспертиза обосновывающих материалов, предоставляемых   
ПАО «Ленэнерго» в Комитет по тарифам Санкт-Петербурга в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов.

Экспертиза обоснованности решений, принятых Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга 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 Санкт-Петербурга.

**Этап № 2.1.2.**

1.2.1. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга при принятии тарифно-балансовых решений на 2017 и 2018 гг.

1.2.2. 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.

1.2.3. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго», проведенных Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга на 2017 и 2018гг.

1.2.4. Экспертиза расчета экономии операционных расходов, учтенной Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга в необходимой валовой выручке ПАО «Ленэнерго» на 2017 и 2018гг.

1.2.5. Экспертиза расчета экономии от снижения технологических потерь, учтенной Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга в необходимой валовой выручке ПАО «Ленэнерго» на 2017 и 2018гг.

1.2.6. Экспертиза обоснованности величины изменения необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» в целях сглаживания тарифов, определенной Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга на 2017 и 2018гг.

1.2.7. Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных ПАО «Ленэнерго» за 2015 и 2016 гг. в результате принятых Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга 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 Санкт-Петербурга.

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, утвержденного 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 Санкт-Петербурга.

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, приказом ФСТ России от 12.07.2012 № 472-э было осуществлено согласование пересмотра долгосрочных параметров регулирования ПАО «Россети Ленэнерго». На основании данного приказа распоряжением КТ СПб от 13.07.2012 №181-р были утверждены новые долгосрочные параметры регулирования, период регулирования продлен до 2017 года.

В адрес Комитета по тарифам Санкт-Петербурга ПАО «Россети Ленэнерго» были направлены предложения о продлении долгосрочного периода регулирования. Последнее предложение регулируемой организации было направлено 14.10.2015 № ЛЭ/14-20/176 «О продлении периода регулирования до 2020 года» на основании проекта инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» на 2016-2020 годы, направленной в установленном порядке в федеральные органы исполнительной власти 09.10.2015 года.

Письмом от 13.11.2015 № 01-13-1802/15-0-0 Комитет по тарифам   
Санкт-Петербурга направил в адрес ФАС России заявление о продлении долгосрочного периода регулирования ПАО «Ленэнерго» по г. Санкт-Петербург до 2020 года, а также письмом от 22.01.2016 № 01-13-99/16-0-0 было направлено откорректированное предложение о продлении периода регулирования до 2020 года с учетом утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1042 Инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» на 2016-2020 годы.

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 «Ленэнерго» до 2020 года. На основании указанного приказа распоряжением КТ СПб от 27.12.2017 №274-р 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 Санкт-Петербурга 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» (г. Санкт-Петербург) 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 г. Санкт-Петербург 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 города   
Санкт-Петербург приходится 60,8 % финансирования или 21 329,54 млн руб. с НДС.

В составе собственных источников финансирования для реализации инвестиционных проектов на территории города Санкт-Петербург 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 – 9 587,27 млн руб.;
  + средства, полученные от возврата налога на добавленную стоимость – 3 823,65 млн руб.;
  + прочие собственные средства – 2 649,65 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» (г. Санкт-Петербург) 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 г. Санкт-Петербург на 2018 год, предусмотрены источники финансирования инвестиционной программы ПАО «Россети 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 города   
Санкт-Петербург приходится 64,5 % финансирования или 21 445,80 млн руб. с НДС.

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

* + прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии – 4 837,32 млн руб.;
  + величина амортизационных отчислений, учтенная в составе необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2018 год – 8 943,95 млн руб.;
  + средства, полученные от возврата налога на добавленную стоимость – 2 940,08 млн руб.;
  + прочие собственные средства – 2 915,37 млн руб.

В рамках установленной Правилами утверждения инвестиционных программ процедуры корректировки инвестиционной программы утверждены изменения ИПР ПАО «Россети 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 города Санкт-Петербурга в рамках утвержденной корректировки 2018 года приходится 71,5% от общего объема финансирования ИПР или 16 476,5 млн руб., что на 4 969,3 млн руб. меньше относительно предыдущих утвержденных параметров.

В рамках корректировки показателей инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» (г. Санкт-Петербург) на 2018 год были внесены следующие изменения в части собственных тарифных источников финансирования инвестиционной программы:

* + прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии – 8 626,95 млн руб. (выше, чем учтенная в составе источников финансирования ИПР, утвержденной в 2015 году, на 3 789,63 млн руб.);
  + величина амортизационных отчислений, учтенная в составе необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2018 год – 4 793,73 млн руб. (ниже, чем учтенная в составе источников финансирования ИПР, утвержденной в 2015 году, на 4 150,22 млн руб.).

Таким образом, при корректировке ИПР на 2018 год предусмотрено снижение использования собственных тарифных источников финансирования инвестиционных проектов на 360,59 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   
(г. Санкт-Петербург)**

| **№ 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** | | **21 445,80** | **16 476,51** | **-4 969,29** | **-23%** |
| **1** | **Собственные средства всего, в том числе:** | 19 636,72 | 16 476,51 | -3 160,21 | -16% |
| 1.1. | Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам) в части: | 4 837,32 | 10 709,28 | 5 871,96 | 121% |
| 1.1.1. | оказания услуг по передаче электрической энергии | 4 837,32 | 8 626,95 | 3 789,63 | 78% |
| 1.1.2. | технологического присоединения | 0,00 | 2 082,33 | 2 082,33 | - |
| 1.1.3. | прочая прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.2. | Амортизация основных средств | 8 943,95 | 4 793,73 | -4 150,22 | -46% |
| 1.3. | Возврат налога на добавленную стоимость | 2 940,08 | 466,14 | -2 473,94 | -84% |
| 1.4. | Прочие собственные средства | 2 915,37 | 507,36 | -2 408,01 | -83% |
| **2** | **Привлеченные средства** | **1 809,08** | **0,00** | **-1 809,08** | **-100%** |

*Исполнение утвержденной инвестиционной программы ПАО «Россети* *Ленэнерго (в части г. Санкт-Петербург) 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 гг. 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 «Россети 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 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 «Ленэнерго» за 2017 год фактический объем финансирования инвестиционных проектов сложился выше плана финансирования на 5 715,98 млн руб. с НДС и составил 27 045,52 млн руб. с НДС. Объем использованных собственных тарифных источников на финансирование капитальных вложений составил 9 610,44 млн. руб.

**Информация об утвержденной и фактической структуре источников финансирования инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» на 2017 год (г. Санкт-Петербург)**

| **№ 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** | | **21 329,54** | **27 045,52** | **5 715,98** | **27%** |
| **1** | **Собственные средства всего, в том числе:** | **16 060,57** | **22 957,82** | **6 897,25** | **43%** |
| 1.1. | Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам) в части: | 0,00 | 12 640,87 | 12 640,87 | - |
| 1.1.1 | оказания услуг по передаче электрической энергии | 0,00 | 3 622,33 | 3 622,33 | - |
| 1.1.2 | технологического присоединения | 0,00 | 9 018,54 | 9 018,54 | - |
| 1.1.3 | прочая прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.2. | Амортизация основных средств | 9 587,27 | 5 988,11 | -3 599,16 | -38% |
| 1.2.1 | учтенная в ценах (тарифах) от оказания услуг по передаче эл. энергии на 2017 год | 6 812,19 | 5 988,11 | -824,08 | -12% |
| 1.2.2 | недоиспользованная амортизация прошлых лет (учтенная в ценах (тарифах) от оказания услуг по передаче эл. энергии) | 2 775,08 | 0,00 | -2 775,08 | -100% |
| 1.2.3 | прочая текущая амортизация | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.3. | Возврат налога на добавленную стоимость | 3 823,65 | 2 020,04 | -1 803,61 | -47% |
| 1.4. | Прочие собственные средства | 2 649,65 | 2 308,80 | -340,85 | -13% |
| **2** | **Привлеченные средства** | **5 268,97** | **4 087,70** | **-1 181,27** | **-22%** |
| **2.1.** | Кредиты | 0,00 | 4 087,70 | 4 087,70 | - |
| **2.2.** | Прочие привлеченные средства | 5 268,97 | 0,00 | -5 268,97 | -100% |

В соответствии с отчетом о реализации ИПР ПАО «Ленэнерго» за 2018 год фактический объем финансирования инвестиционных проектов сложился ниже плана финансирования на 2 532,68 млн руб. с НДС и составил 18 913,12 млн руб. с НДС. Объем использованных собственных тарифных источников на финансирование капитальных вложений составил 13 135,31 млн. руб.

**Информация об утвержденной и фактической структуре источников финансирования инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 год (г. Санкт-Петербург)**

| **№ 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** | | **21 445,80** | **18 913,12** | **-2 532,68** | **-12%** |
| **1** | **Собственные средства всего, в том числе:** | 19 636,72 | 18 913,12 | -723,60 | -4% |
| 1.1. | Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам) в части: | 4 837,32 | 12 702,29 | 7 864,97 | 163% |
| 1.1.1 | оказания услуг по передаче электрической энергии | 4 837,32 | 7 647,11 | 2 809,79 | 58% |
| 1.1.2 | технологического присоединения | 0,00 | 5 055,18 | 5 055,18 | - |
| 1.1.3 | прочая прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.2. | Амортизация основных средств | 8 943,95 | 5 548,22 | -3 395,73 | -38% |
| 1.2.1 | учтенная в ценах (тарифах) от оказания услуг по передаче эл. энергии на 2017 год | 8 308,03 | 5 488,21 | -2 819,82 | -34% |
| 1.2.2 | недоиспользованная амортизация прошлых лет (учтенная в ценах (тарифах) от оказания услуг по передаче эл. энергии) | 635,93 | 0,00 | -635,93 | -100% |
| 1.2.3 | прочая текущая амортизация | 0,00 | 60,01 | 60,01 | - |
| 1.3. | Возврат налога на добавленную стоимость | 2 940,08 | 499,43 | -2 440,65 | -83% |
| 1.4. | Прочие собственные средства | 2 915,37 | 163,18 | -2 752,19 | -94% |
| **2** | **Привлеченные средства** | 1 809,08 | 0,00 | -1 809,08 | -100% |
| **2.1.** | Кредиты | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| **2.2.** | Прочие привлеченные средства | 1 809,08 | 0,00 | -1 809,08 | -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 142,9% от утвержденного планового значения (план 9 587,27 млн руб. с НДС, факт 13 699,19 млн руб. с НДС). Превышение использования средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), составило 42,9%. 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 12 283,49млн руб. с НДС, что выше утвержденного уровня на 28% или 2 696,23 млн руб. с НДС.

**Информация об объеме финансирования инвестиционных проектов ПАО «Россети Ленэнерго», реализуемых за счет тарифных источников в 2017 году (г. Санкт-Петербург)**

| **№ 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** | | 9 587,27 | 12 283,49 | 2 696,23 | 28% |
| 1 | Технологическое присоединение | 5 255,77 | 7 977,12 | 2 741,35 | 52% |
| 2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение | 2 313,26 | 2 458,90 | 145,64 | 6% |
| 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 | 77,92 | 47,07 | -30,85 | -40% |
| 5 | Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 6 | Прочие инвестиционные проекты | 1 940,32 | 1 780,40 | -159,92 | -8% |

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 95,3% от утвержденного планового значения (план 13 781,27 млн руб. с НДС, факт 13 135,31 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 6 497,32 млн руб. с НДС, что ниже утвержденного уровня на 53% или 7 283,95 млн руб. с НДС (таблица).

**Информация об объеме финансирования инвестиционных проектов ПАО «Россети Ленэнерго», реализуемых за счет тарифных источников в 2018 году (г. Санкт-Петербург)**

| **№ 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** | | **13 781,27** | **6 497,32** | **-7 283,95** | **-53%** |
| 1 | Технологическое присоединение | 6 184,57 | 2 646,77 | -3 537,80 | -57% |
| 2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение | 4 866,80 | 2 350,93 | -2 515,87 | -52% |
| 3 | Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики | 1 269,14 | 1 890,56 | 621,42 | 49% |
| 4 | Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства | 107,44 | 9,95 | -97,49 | -91% |
| 5 | Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 6 | Прочие инвестиционные проекты | 1 353,31 | -400,89 | -1 754,20 | -130% |

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 г. Санкт-Петербурга 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 г. Санкт-Петербурга) за 2017-2018 годы в части тарифных источников (в составе, отраженном в рамках отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети 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:

* 35 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 6 670,53 млн. руб. (превышение на 4 041,55 млн. руб. или 154%);
* 182 инвестиционных проекта, включенных в утвержденную в 2015 году ИПР, профинансированы в 2017 году при нулевом утвержденном плане финансирования – фактическое использование собственных тарифных источников составило 4 224,15 млн. руб.;
* финансирование капитальных вложений в 2017 году за счет собственных тарифных источников осуществлено в отношении 59 инвестиционных проектов, не включенных в утвержденную в 2015 году ИПР (новые инвестиционные проекты) - фактическое использование собственных тарифных источников составило 1 415,70 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** | | | **2628,98** | **6670,53** | **4041,55** | **154%** |
| 1 | Строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения новой или дополнительной мощности заявителей СПб (от 150 до 670 кВт) | 11140111714 | 425,61 | 1153,48 | 727,88 | 171% |
| 2 | Заходы 110 кВ на ПС 110 кВ «Шушары-3» | 10170019000 | 36,26 | 528,42 | 492,16 | 1357% |
| 3 | Оборудование противопожарной защитой ПС №11, ПС №12, ПС №13, ПС №14, ПС №24, ПС №29, ПС №34, ПС №36, ПС №46, ПС №55, ПС №67, ПС №90, ПС №92, ПС №96, ПС № 101, ПС №103, ПС №104, ПС №107, ПС №109, ПС №124, ПС №156, ПС №160, ПС №165, ПС №171, ПС №184, ПС №185, ПС №190, ПС №195, ПС №321, ПС №334, ПС №347, ПС №369, ПС №370, ПС №535, ПС №542, ПС №613, ПС №615, ПАО «Ленэнерго» (СПб, пл. Конституции, д. 1), Диспетчерской службы Пригородных электрических сетей, Диспетчерских пунктов 1-4 высоковольтного района Санкт-Петербургских электрических сетей | 10150085000 | 112,38 | 521,65 | 409,27 | 364% |
| 4 | Реконструкция ПС 35кВ №109 с переводом на 110кВ | 10110263000 | 17,00 | 382,66 | 365,66 | 2151% |
| 5 | Заходы 110 кВ на ПС 110 кВ «Поклонная гора» (по Схеме «Заходы на ПС Озерки») | 10130006000 | 8,00 | 270,38 | 262,38 | 3280% |
| 6 | ПС 110 кВ «155 А» | 10160048000 | 270,90 | 514,47 | 243,58 | 90% |
| 7 | ПС 110 кВ №33 А | 10160049000 | 149,95 | 389,91 | 239,96 | 160% |
| 8 | Реконструкция ПС 110/10 кВ №510 | 10140027000 | 36,39 | 273,34 | 236,94 | 651% |
| 9 | Телемеханизация ПС 35 кВ № 11, 12, 18, 33, 40, 44, 102, 108, 109, 609, 610, 612, 613, 617, 618, 704, 705, 711, 714, «Броня», «Гипроприбор», «Петродворцовая» | 10100659019 | 53,86 | 229,26 | 175,40 | 326% |
| 10 | Строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения новой или дополнительной мощности заявителей СПб (от 15 до 150 кВт) | 11140109714 | 262,33 | 436,63 | 174,30 | 66% |
| 11 | Строительство здания единого центра управления сетями. Корпус № 1 | 10160024000 | 284,19 | 446,21 | 162,03 | 57% |
| 12 | Антитеррористическое оборудование объектов ПС-17, ПС-33, ПС-39, ПС-40, ПС-45, ПС-75, ПС-80, ПС-95, ПС-140, ПС-154, ПС-174, ПС-196, ПС-212, ПС-223, ПС-320, ПС-520, ПС-609, ПС-711, ПС «Гидроприбор - 35», ПС «Петродворец-35», ПС «Красное село-35», ПС «Ломоносовская - 35», ПС «Морская», Юго-западный р-н КС, Центральный р-н КС, Южный р-н КС, Восточный р-н КС, Северный р-н КС, Островной р-н КС, Склад Островного р-н КС, Невский р-н КС, РПБ Трухтанные острова ПАО «Ленэнерго» (СПб) | 10110204999 | 98,84 | 243,94 | 145,10 | 147% |
| 13 | Заходы 110 кВ на ПС 110 кВ № 33 А | 10160050000 | 30,26 | 104,95 | 74,70 | 247% |
| 14 | Реконструкция ПС 110/35/10/6 кВ №154 | 10070223000 | 125,30 | 195,68 | 70,38 | 56% |
| 15 | Организация волоконно-оптической линии связи на участках ПС29 - РДУ, ПС46 - ПС24, ПС20 - ПС67, ПС174 - ПС-334, ПС145 - ПС87, ПС51 - ТЭЦ «Северная» | 10130039000 | 5,28 | 64,09 | 58,80 | 1113% |
| 16 | Модернизация диспетчерской и инженерной системы ЦУС | 10100659007 | 18,55 | 53,81 | 35,26 | 190% |
| 17 | Реконструкция ПС 110 кВ №711 | 10130070000 | 97,66 | 129,40 | 31,74 | 32% |
| 18 | ПС 110 кВ «Поклонная гора» (по Схеме «ПС Озерки») | 10070127000 | 30,00 | 50,05 | 20,05 | 67% |
| 19 | Сооружение площадки на ПС № 62 для хранения оборудования аварийного запаса | 10141014000 | 32,55 | 50,74 | 18,18 | 56% |
| 20 | Развитие зарядной инфраструктуры в Санкт-Петербурге. Этап 1 | 10150090001 | 25,46 | 42,24 | 16,78 | 66% |
| 21 | Оборудование инженерно-техническими средствами охраны зданий и конструкций электроустановок РС 0,4-10 кВ в Восточном районе (195067, Санкт-Петербург, Бестужевская ул., д. 43), в Западном районе (197341, Санкт-Петербург, ул. Афонская, д. 2), в Невском районе (193029, Санкт-Петербург, ул. Ольминского, д. 12а), в Островном районе (В.О., 27-я линия, д. 8), в Правобережном районе (ул. Ворошилова, д. 19, к. 2), в Северном районе (ул. Обручевых, д. 5, к. 2), в Центральном районе (196084, Санкт-Петербург, Масляный пер., д. 6), в Южном районе (196240, Санкт-Петербург, ул. Костюшко, д. 1), в Юго-Западном районе (Санкт-Петербург, ул. Ивана Черных, д.31-33), в Пригородных ЭС (196608, г. Пушкин, Сетевая ул., д. 22) | 10150091000 | 26,88 | 43,43 | 16,55 | 62% |
| 22 | Внедрение системы планирования технического обслуживания и ремонтов оборудования на базе SAP | 10163001912 | 24,71 | 38,41 | 13,70 | 55% |
| 23 | Телемеханизация ПС 35 кВ № 611, 621 | 10100659008 | 11,12 | 24,52 | 13,41 | 121% |
| 24 | Модернизация системы ВКС ОАО «Ленэнерго» (подключение РЭС) | 10130101000 | 19,14 | 32,32 | 13,18 | 69% |
| 25 | Разработка железобетонных опор ВЛ 110кВ из центрифугированных секционированных стоек | 10140007000 | 47,52 | 54,80 | 7,27 | 15% |
| 26 | Строительство РУ-10кВ на ПС 110/10 кВ №347 | 10130072000 | 202,65 | 207,93 | 5,27 | 3% |
| 27 | Заходы 110 кВ на ПС 110 кВ «155 А» | 10160045000 | 126,81 | 130,45 | 3,63 | 3% |
| 28 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 542 Боровая | 10150057001 | 0,11 | 2,18 | 2,07 | 1936% |
| 29 | Реконструкция зданий ПС 190 для размещения администрации 2ВВР и ГПС 190 4ВВР | 10120242000 | 2,00 | 3,36 | 1,36 | 68% |
| 30 | Установка устройств ОМП на ПС-27, 92 | 10141028000 | 1,36 | 2,62 | 1,25 | 92% |
| 31 | Индикаторы неисправностей на воздушных линиях электропередачи 6-35кВ | 20160100108 | 9,67 | 10,90 | 1,22 | 13% |
| 32 | МДСУ 1000-0104 или эквивалент | 20160300054 | 1,90 | 2,75 | 0,84 | 44% |
| 33 | Реконструкция ОРУ 110кВ на ПС 110/35/6кВ №39 | 10130065000 | 4,13 | 4,58 | 0,45 | 11% |
| 34 | JCB 3CX или эквивалент | 20160300007 | 5,75 | 6,20 | 0,44 | 8% |
| 35 | Реконструкция ТП - 1044 в п. Шушары | 10122292000 | 24,45 | 24,80 | 0,35 | 1% |

**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** | **4224,15** | **4224,15** |
| 1 | Мероприятия по технологическому присоединению абонентов по вновь заключаемым договорам СПб (свыше 670 кВт) | 11140255914 | 0,00 | 1322,90 | 1322,90 |
| 2 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Комитет по развитию транспортной инфраструктуры Санкт-Петербурга (12-4252) | 11140341914 | 0,00 | 804,13 | 804,13 |
| 3 | Заходы 110кВ на ПС 110 кВ №12А | 10120003000 | 0,00 | 337,75 | 337,75 |
| 4 | Строительство КТПМ 35кВ в районе РП 1895 с КЛ 35кВ | 10130112008 | 0,00 | 253,90 | 253,90 |
| 5 | Строительство КТПМ 35кВ в районе РП 1887 с КЛ 35кВ | 10130112006 | 0,00 | 245,58 | 245,58 |
| 6 | Замена силовых трансформаторов и реконструкция РУ 10кВ на ПС 110/6кВ № 80 | 60120300000 | 0,00 | 118,76 | 118,76 |
| 7 | Перевод электроснабжения п.Ржевка, п.Ново-Ковалево с 6 на 10кВ | 10110014000 | 0,00 | 117,77 | 117,77 |
| 8 | Строительство новой КЛ 35кВ ПС86-ПС21 взамен КЛ 35кВ КЮ-1, КЮ-2, КЮ-3 | 10100112008 | 0,00 | 105,68 | 105,68 |
| 9 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Санкт-Петербургское государственное казенное учреждение "Городской мониторинговый центр" (14-8086) | 11140386914 | 0,00 | 86,68 | 86,68 |
| 10 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ФГБУК "Государственный Эрмитаж" (13-7915) | 11140398914 | 0,00 | 65,60 | 65,60 |
| 11 | Заходы 110 кВ на ПС 110 кВ №13 А | 10110010000 | 0,00 | 63,21 | 63,21 |
| 12 | Блоки КРУН-10(6)кВ мобильного исполнения | 20160100153 | 0,00 | 56,85 | 56,85 |
| 13 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ТРП трейдинг (11-12169) | 11140329914 | 0,00 | 47,28 | 47,28 |
| 14 | Реконструкция КЛ 6-110кВ в части КЛ - 35 кВ "КС-2" | 10100112044 | 0,00 | 34,88 | 34,88 |
| 15 | Строительство ЗРУ 10кВ на ПС 330кВ "Ржевская" | 10120361000 | 0,00 | 33,63 | 33,63 |
| 16 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ФГБУ "Управление межвузовского студенческого городка в Санкт-Петербурге" (11-548) | 11140326914 | 0,00 | 32,70 | 32,70 |
| 17 | Реконструкция ПС 35/6 кВ №704 | 10130071000 | 0,00 | 32,30 | 32,30 |
| 18 | КЛ-0,4 кВ от ТП-1469 (1152), 1368, 1044, 1420, 1369, 1222 (п. Шушары) | 10070057000 | 0,00 | 30,47 | 30,47 |
| 19 | Перезаводка КЛ-6 кВ в новое РУ-6кВ на ПС-17, перевод присоединений 110 кВ из ОРУ 110 кВ в КРУЭ 110 кВ | 10150051000 | 0,00 | 28,17 | 28,17 |
| 20 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО "ЮИТ Санкт-Петербург" (14-3217) | 11140381914 | 0,00 | 26,83 | 26,83 |
| 21 | Реконструкция неремонтопригодных кабельных линий | 10140115000 | 0,00 | 26,48 | 26,48 |
| 22 | Реконструкция РУ 6кВ на ПС 35/6кВ №108 | 10120262000 | 0,00 | 20,55 | 20,55 |
| 23 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО "Титан" (12-28501) | 11140384914 | 0,00 | 20,09 | 20,09 |
| 24 | Организация резервного канала связи цифровой сети с ПС 110кВ № 357 "Крестовская" в направлении узла опорного кольца на ПС 110 кВ № 55 "Левашовская" | 10060026002 | 0,00 | 17,51 | 17,51 |
| 25 | Реконструкция ВЛ 110кВ "Южная-6" | 10120029400 | 0,00 | 16,42 | 16,42 |
| 26 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО "Трест-36" (12-16134) | 11140343914 | 0,00 | 13,04 | 13,04 |
| 27 | Строительство ПС 110 кВ №12А | 10070124000 | 0,00 | 11,89 | 11,89 |
| 28 | Реконструкция ПС №16 для присоединения линий "К-101", "К-140", "К-119", "К-117", "К-118" | 10120315005 | 0,00 | 10,55 | 10,55 |
| 29 | Перезаводка кабельных линий 6 кВ в ЗРУ 110,6 кВ ЭС-2 Центральной ТЭЦ | 10140032000 | 0,00 | 9,04 | 9,04 |
| 30 | Строительство КТПМ 35кВ в районе РП 1961 с КЛ 35кВ | 10130112009 | 0,00 | 8,91 | 8,91 |
| 31 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО "ЮИТ Санкт-Петербург" (11-246) | 11140265914 | 0,00 | 8,38 | 8,38 |
| 32 | Строительство очистных сооружений канализационных стоков на производственной базе по адресу Масляный пер., дом 6 | 10141009000 | 0,00 | 7,86 | 7,86 |
| 33 | ПС 110/35/6кВ №67. Замена ОД,КЗ 110кВ и силовых трансформаторов | 10133387000 | 0,00 | 7,83 | 7,83 |
| 34 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО "АВТОПРОДИКС" (10-18362) | 11140323914 | 0,00 | 7,49 | 7,49 |
| 35 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО "Газпром трансгаз Санкт-Петербург" (11-24408) | 11140335914 | 0,00 | 7,24 | 7,24 |
| 36 | Замена провода транзита 110 кВ ПС Ленинградская – ПС № 28 | 10070053000 | 0,00 | 7,23 | 7,23 |
| 37 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ДОНК (08-1654) | 11140306914 | 0,00 | 7,03 | 7,03 |
| 38 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО "Финансовая группа "Эхитал" (13-9256) | 11140375914 | 0,00 | 6,80 | 6,80 |
| 39 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ФГБОУ ВПО "Санкт-Петербургская государственная консерватория (академия) им. Н.А. Римского-Корсакова" (13-9520) | 11140392914 | 0,00 | 6,64 | 6,64 |
| 40 | Реконструкция ПС 35кВ №12 | 10110162000 | 0,00 | 6,61 | 6,61 |
| 41 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Государственный Академический Мариинский театр (06-9585) | 11140289914 | 0,00 | 6,33 | 6,33 |
| 42 | Реконструкция РТП, выявленных по итогам прохождения ОЗП 2017/2018 | 10171501901 | 0,00 | 6,20 | 6,20 |
| 43 | Реконструкция КЛ 6-110 кВ в части КЛ 110кВ "К-126", "К-127" на Автовской ТЭЦ (ТЭЦ-15) филиала "Невский" ОАО "ТГК-1" | 10120275000 | 0,00 | 6,05 | 6,05 |
| 44 | Реконструкция ВЛ 110кВ Ленсоветовская-1 (по Схеме "Реконструкция участка лнс-1") | 10110001000 | 0,00 | 5,90 | 5,90 |
| 45 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО "ЛЭК-IV" (10-8639) | 11140262914 | 0,00 | 5,45 | 5,45 |
| 46 | Реконструкция ВЛ 35-110 кВ в Курортном районе в части замены опор на ВЛ 35кВ «Приморская-3», ВЛ 35кВ «Приморская-6», ВЛ 35кВ «Сестрорецкая-1/2», ВЛ 110кВ «Тарховская-1/2» | 10120307000 | 0,00 | 4,88 | 4,88 |
| 47 | Перевод нагрузки с ПС 109 на ПС 110 по сети 6-10кВ | 10160031000 | 0,00 | 4,47 | 4,47 |
| 48 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Холдинговая компания ЭГО-Холдинг (14-17199) | 11140376914 | 0,00 | 4,37 | 4,37 |
| 49 | Реконструкция сети 6-10 кВ районов нагрузки ПС 110 кВ № 24, 96 для перехода к режиму заземления нейтрали | 10120123013 | 0,00 | 4,11 | 4,11 |
| 50 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО "НЕВАСТАР" (03-2290) | 11140279914 | 0,00 | 4,07 | 4,07 |
| 51 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ФГБОУ ВПО "Государственная морская академия имени адмирала С.О. Макарова" (12-16237) | 11140372914 | 0,00 | 3,97 | 3,97 |
| 52 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО "Парус" (12-11634) | 11140342914 | 0,00 | 3,72 | 3,72 |
| 53 | АГП 18м на шасси ГАЗ 33081 с 2х рядной каб или эквивалент | 20160300020 | 0,00 | 3,56 | 3,56 |
| 54 | Реконструкция ф.5-28, 5-43, 5-44 в п Н.Саратовка и Окт.набережной с возможным переводом питания | 10110016000 | 0,00 | 3,45 | 3,45 |
| 55 | ПИР "линейной части" КЛ 35-110 кВ в части КЛ - 35 кВ "КС-2" | 10120348044 | 0,00 | 3,35 | 3,35 |
| 56 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Государственное бюджетное общеобразовательное учреждение школа-интернат №357 среднего (полного) обще (11-23975) | 11140334914 | 0,00 | 3,18 | 3,18 |
| 57 | Реконструкция здания для размещения Западного РЭС | 10150036002 | 0,00 | 2,95 | 2,95 |
| 58 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО "Электронная компания "Элкус" (13-37772) | 11140257914 | 0,00 | 2,88 | 2,88 |
| 59 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ОАО "Западный скоростной диаметр" (10-16271) | 11140321914 | 0,00 | 2,76 | 2,76 |
| 60 | Перевод нагрузки с ПС165 на ПС 357 по сети 6-10кВ | 10160026000 | 0,00 | 2,64 | 2,64 |
| 61 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО "Система" (12-15915) | 11140261914 | 0,00 | 2,25 | 2,25 |
| 62 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО "РЕСПУБЛИКА" (12-19213) | 11140260914 | 0,00 | 2,14 | 2,14 |
| 63 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО"Гранд Фамилия" (02-3029) | 11140270914 | 0,00 | 2,11 | 2,11 |
| 64 | Строительство КТПМ 35кВ в районе РП 1860 с КЛ 35кВ | 10130112004 | 0,00 | 2,06 | 2,06 |
| 65 | Автоматика ограничения токов короткого замыкания сети 110кВ ПС-17 (АОДС) | 10141018000 | 0,00 | 2,02 | 2,02 |
| 66 | Реконструкция ВЛ 110 кВ «Южная 9/10», «Московская 7/8» | 10141099000 | 0,00 | 2,01 | 2,01 |
| 67 | Строительство КТПМ 35кВ в районе РП 1780 с КЛ 35кВ | 10130112003 | 0,00 | 1,94 | 1,94 |
| 68 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО"ЭнСиСи Вилладж" (13-22355) | 11140400914 | 0,00 | 1,80 | 1,80 |
| 69 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Комитет по развитию транспортной инфраструктуры Санкт-Петербурга (11-29069) | 11140337914 | 0,00 | 1,76 | 1,76 |
| 70 | ПредТЭО по комплексному развитию электрических сетей Петроградского района | 10133339000 | 0,00 | 1,67 | 1,67 |
| 71 | Устройство испытательное РЕТОМ-61 или эквивалент | 20160100028 | 0,00 | 1,65 | 1,65 |
| 72 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО"Средний 83" (11-15209) | 11140330914 | 0,00 | 1,55 | 1,55 |
| 73 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО "НеваСтройИнвест" (07-5200) | 11140297914 | 0,00 | 1,53 | 1,53 |
| 74 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЮИТ Санкт-Петербург (12-19342) | 11140383914 | 0,00 | 1,50 | 1,50 |
| 75 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя СПб ГБУЗ "ДГБ №1" (14-37548) | 11140396914 | 0,00 | 1,46 | 1,46 |
| 76 | Строительство КТПМ 35кВ в районе РП 1892 с КЛ 35кВ (1 и 2 этап) | 10130112007 | 0,00 | 1,44 | 1,44 |
| 77 | ГАЗ-А22R32 или эквивалент | 20160300034 | 0,00 | 1,42 | 1,42 |
| 78 | Реконструкция ВЛ 35кВ "Сапернинская-1" | 10120298000 | 0,00 | 1,34 | 1,34 |
| 79 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО "МЕТРО Кэш энд Керри" (04-6741) | 11140281914 | 0,00 | 1,28 | 1,28 |
| 80 | Тестер сопротивления заземления CHAUVIN ARNOUX СА 6472 с модулем СА 6474 или эквивалент | 20160100068 | 0,00 | 1,22 | 1,22 |
| 81 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Национальный минерально-сырьевой университет "Горный" (07-11321) | 11140303914 | 0,00 | 1,16 | 1,16 |
| 82 | Реконструкция системы пожарного водопровода, коммунального водоснабжения и канализования ПС № 369 | 10141016000 | 0,00 | 1,11 | 1,11 |
| 83 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Лемминкяйнен Рус (10-23363) | 11140264914 | 0,00 | 1,11 | 1,11 |
| 84 | Хроматографический комплекс для определения полихлорированных бифенилов | 20160100048 | 0,00 | 1,06 | 1,06 |
| 85 | Повышение надежности эл.сетей 0,4-10кВ в Курортном районе в части строительства БКТП 10/04кВ и КЛ 10кВ в районе п. Белоостров для нужд Пригородных электрических сетей | 10130109001 | 0,00 | 1,00 | 1,00 |
| 86 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Мегалит (10-17646) | 11140322914 | 0,00 | 0,89 | 0,89 |
| 87 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Комитет по строительству (09-12487) | 11140315914 | 0,00 | 0,89 | 0,89 |
| 88 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Десна Московский (07-3004) | 11140296914 | 0,00 | 0,85 | 0,85 |
| 89 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Государственный научно-исследовательский институт прикладных проблем (10-7206) | 11140319914 | 0,00 | 0,85 | 0,85 |
| 90 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО "Царскосельская энергетическая компания" (11-22350) | 11140259914 | 0,00 | 0,84 | 0,84 |
| 91 | ПИР "линейной части" КЛ 35-110 кВ в части КЛ - 35 кВ "КС-5" | 10120348046 | 0,00 | 0,83 | 0,83 |
| 92 | Строительство КТПМ 35кВ в районе РП 1715 с КЛ 35кВ | 10130112002 | 0,00 | 0,83 | 0,83 |
| 93 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ГУП "ТЭК СПб" (09-1201) | 11140365914 | 0,00 | 0,80 | 0,80 |
| 94 | Строительство КТПМ 35кВ в районе РП 1868 с КЛ 35кВ | 10130112001 | 0,00 | 0,74 | 0,74 |
| 95 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя НИУ ВШЭ (11-7759) | 11140328914 | 0,00 | 0,67 | 0,67 |
| 96 | Реконструкция узлов ЭХЗ КЛ 110кВ К-111, К-116, К-125, К-131, К-142, К-143, К-149, К-130, 136, 137 | 10133389000 | 0,00 | 0,65 | 0,65 |
| 97 | Прибор регистрации частичных разрядов AR700 или эквивалент | 20160100066 | 0,00 | 0,65 | 0,65 |
| 98 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Телерадиокомпания "Петербург" (14-2471) | 11140394914 | 0,00 | 0,62 | 0,62 |
| 99 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО "ИЗМЕРОН-Инвест" (06-10670) | 11140292914 | 0,00 | 0,61 | 0,61 |
| 100 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЛСР"Недвижимость-Северо-Запад" (04-15000) | 11140355914 | 0,00 | 0,58 | 0,58 |
| 101 | Реконструкция ПС 110кВ №165 | 10130112013 | 0,00 | 0,56 | 0,56 |
| 102 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ФГУП "Дирекция по строительству и реконструкции объектов в Северо-Западном федеральном округе" (08-10974) | 11140313914 | 0,00 | 0,54 | 0,54 |
| 103 | Реконструкция ВЛ 110кВ Ленсоветовская-2 (по Схеме "Реконструкция участка лнс-2") | 10110253000 | 0,00 | 0,52 | 0,52 |
| 104 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО "Первомайская Заря" (08-3791) | 11140360914 | 0,00 | 0,51 | 0,51 |
| 105 | Плоттер А0 | 20160100119 | 0,00 | 0,50 | 0,50 |
| 106 | Комплекс "Телеканал-М2 1T/1Ц3/3С/1И/2Б-234-В4" или эквивалент | 20160100132 | 0,00 | 0,49 | 0,49 |
| 107 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО "ФЕНИКС" (14-15439) | 11140348914 | 0,00 | 0,49 | 0,49 |
| 108 | Повышение надежности эл.сетей 0,4-10кВ в Курортном районе в части реконструкции ТП 504,530 в районе п. Белоостров,для нужд Пригородных электрических сетей | 10130109002 | 0,00 | 0,47 | 0,47 |
| 109 | Перевод нагрузки с ПС 90 на ПС 216 по сети 6-10кВ | 10170002000 | 0,00 | 0,45 | 0,45 |
| 110 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Комитет по строительству Правительства Санкт-Петербурга (08-2116) | 11140307914 | 0,00 | 0,44 | 0,44 |
| 111 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО "Альянс-СПб." (07-14914) | 11140305914 | 0,00 | 0,41 | 0,41 |
| 112 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ОАО "Петербургский мельничный комбинат" (02-3106) | 11140349914 | 0,00 | 0,40 | 0,40 |
| 113 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО "РосСтройИнвест" (07-5790) | 11140298914 | 0,00 | 0,40 | 0,40 |
| 114 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО "Транспортная Компания "ЯРОВИТ" (08-5260) | 11140311914 | 0,00 | 0,39 | 0,39 |
| 115 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя АОЗТ СП "Австрийский бизнес центр" (04-8333) | 11140353914 | 0,00 | 0,38 | 0,38 |
| 116 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Комитет по строительству (10-15590) | 11140320914 | 0,00 | 0,38 | 0,38 |
| 117 | Замена ячейки на ТЭЦ-1 для присоединения линии "ПС №18А-ТЭЦ1" | 10120315009 | 0,00 | 0,38 | 0,38 |
| 118 | Строительство КТПМ 35кВ в районе РП 1734 с КЛ 35кВ | 10130112005 | 0,00 | 0,35 | 0,35 |
| 119 | Реконструкция неремонтопригодных кабельных линий, выявленных по итогам прохождения ОЗП 2015/2016 и 2016/2017 | 10152101901 | 0,00 | 0,35 | 0,35 |
| 120 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО "Балтийские магистральные нефтепроводы" (06-14753) | 11140294914 | 0,00 | 0,30 | 0,30 |
| 121 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Лента (03-1525) | 11140278914 | 0,00 | 0,30 | 0,30 |
| 122 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя УФНС России по Санкт-Петербургу (02-6329) | 11140274914 | 0,00 | 0,28 | 0,28 |
| 123 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО "Торговый дом "СИГМА" (02-5561) | 11140272914 | 0,00 | 0,27 | 0,27 |
| 124 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя НП "СПб Спортивный центр "АВТОМОБИЛИСТ" (05-2812) | 11140283914 | 0,00 | 0,26 | 0,26 |
| 125 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Комитет по строительству (03-5174) | 11140280914 | 0,00 | 0,26 | 0,26 |
| 126 | Измеритель параметров силовых трансформаторов (К540-3 или эквивалент) | 20160100062 | 0,00 | 0,25 | 0,25 |
| 127 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Комитет по строительству (02-6781) | 11140275914 | 0,00 | 0,23 | 0,23 |
| 128 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Судебный департамент при Верховном суде РФ Управление Судебного департамента в СПб (06-7357) | 11140357914 | 0,00 | 0,21 | 0,21 |
| 129 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО "БалтИнвестСтрой" (12-2366) | 11140258914 | 0,00 | 0,20 | 0,20 |
| 130 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Комитет по строительству Правительства Санкт-Петербурга (08-6254) | 11140312914 | 0,00 | 0,20 | 0,20 |
| 131 | Комплект шкафов для одежды | 20160100109 | 0,00 | 0,20 | 0,20 |
| 132 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО "Петербургтеплоэнерго" (06-11263) | 11140359914 | 0,00 | 0,20 | 0,20 |
| 133 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя УКС СПб НЦ РАН (01-652) | 11140267914 | 0,00 | 0,19 | 0,19 |
| 134 | Швонарезчик | 20160100091 | 0,00 | 0,19 | 0,19 |
| 135 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО "Конкорд Менеджмент и Консалтинг" (06-11145) | 11140358914 | 0,00 | 0,18 | 0,18 |
| 136 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ГУП Дирекция по комплекс. реконструкции ж/ дорог и строит-ву объектов ж/д транс-та (02-3351) | 11140350914 | 0,00 | 0,18 | 0,18 |
| 137 | Катушка индуктивности LN-1 или эквивалент | 20160100085 | 0,00 | 0,18 | 0,18 |
| 138 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЭкспоФорум (12-30244) | 11140345914 | 0,00 | 0,18 | 0,18 |
| 139 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ФГУП "Дирекция по строительству и реконструкции объектов в СЗ ФО" Управления делами президента РФ (06-14457) | 11140293914 | 0,00 | 0,18 | 0,18 |
| 140 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО "Балтийская Строительная Компания-65" (02-6175) | 11140273914 | 0,00 | 0,17 | 0,17 |
| 141 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО "Меркурий" (02-5202) | 11140351914 | 0,00 | 0,16 | 0,16 |
| 142 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ФАС ГОУ ВПО "СПб Государственный университет телекоммуникаций им. проф. М.А. Бонч-Бруевича" (08-2249) | 11140310914 | 0,00 | 0,15 | 0,15 |
| 143 | Организация волоконно-оптической линии связи на участках ПС360 - ПС95 | 10130038000 | 0,00 | 0,15 | 0,15 |
| 144 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Комитет по транспорту (06-4456) | 11140286914 | 0,00 | 0,15 | 0,15 |
| 145 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Комитет по строительству (07-9420) | 11140299914 | 0,00 | 0,15 | 0,15 |
| 146 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО "Пивоварня Хейнекен" (05-7515) | 11140356914 | 0,00 | 0,14 | 0,14 |
| 147 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО "Цертум-Инвест" (11-29902) | 11140385914 | 0,00 | 0,13 | 0,13 |
| 148 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Комитет по строительству (07-9481) | 11140300914 | 0,00 | 0,13 | 0,13 |
| 149 | Строительство КЛ 35 кВ от ПС №165 до КТПМ в районах РП 1961 и РП 1780 | 10130112014 | 0,00 | 0,12 | 0,12 |
| 150 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Ленстройтрест (02-3089) | 11140271914 | 0,00 | 0,12 | 0,12 |
| 151 | Строительство КЛ 35кВ от ПС №12А до КТПМ в районе РП 1734 | 10130112011 | 0,00 | 0,12 | 0,12 |
| 152 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Филиал ФГУП ЦНИИ "Комета" "Научно-проектный Центр оптоэлектронных комплексов наблюдения" (09-6972) | 11140362914 | 0,00 | 0,12 | 0,12 |
| 153 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя НИИ ГПЭЧ ФМБА России (11-20948) | 11140332914 | 0,00 | 0,12 | 0,12 |
| 154 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО "Бугры" (07-9828) | 11140302914 | 0,00 | 0,12 | 0,12 |
| 155 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО "СЕВЕРО-БАЛТИЙСКАЯ ЛОГИСТИЧЕСКАЯ ГРУППА" (12-30722) | 11140346914 | 0,00 | 0,11 | 0,11 |
| 156 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО "М-Индустрия" (02-6645) | 11140352914 | 0,00 | 0,10 | 0,10 |
| 157 | Реконструкция ВЛ 110кВ Колпинская-8 (по Схеме "Реконструкция участка к-8") | 10110243000 | 0,00 | 0,10 | 0,10 |
| 158 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО "ИНГЕОКОМ СПб" (12-762) | 11140338914 | 0,00 | 0,09 | 0,09 |
| 159 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО "УПРАВЛЕНИЕ МЕХАНИЗАЦИИ №67" (15-21765) | 11140379914 | 0,00 | 0,09 | 0,09 |
| 160 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО "Строй-Капитал Жилье" (06-7340) | 11140288914 | 0,00 | 0,08 | 0,08 |
| 161 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Комитет по строительству Правительства Санкт-Петербурга (06-10307) | 11140290914 | 0,00 | 0,08 | 0,08 |
| 162 | Строительство КЛ 35кВ от ПС №165 до КТПМ в районе РП 1895 | 10130112012 | 0,00 | 0,08 | 0,08 |
| 163 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО "Вурстверк" (02-1839) | 11140269914 | 0,00 | 0,07 | 0,07 |
| 164 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Квартира.ру Платинум (11-1627) | 11140327914 | 0,00 | 0,07 | 0,07 |
| 165 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО "Лидер СПб" (05-11199) | 11140285914 | 0,00 | 0,07 | 0,07 |
| 166 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО "Доринда" (04-8832) | 11140282914 | 0,00 | 0,07 | 0,07 |
| 167 | Реконструкция ВЛ 10кВ ф.210-17 | 10133388000 | 0,00 | 0,05 | 0,05 |
| 168 | Строительство КЛ 35кВ от ПС №165 до КТПМ в районе РП 1715 | 10130112010 | 0,00 | 0,05 | 0,05 |
| 169 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО ССМО "ЛенСпецСМУ" (09-21571) | 11140317914 | 0,00 | 0,05 | 0,05 |
| 170 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ОАО" Концерн"Гранит-Эленктрон" (02-938) | 11140268914 | 0,00 | 0,04 | 0,04 |
| 171 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО "БВ Инвест" (02-9115) | 11140276914 | 0,00 | 0,03 | 0,03 |
| 172 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО "Инвестиционно-троительная компания "ОТЕЛЬ" (07-9747) | 11140301914 | 0,00 | 0,03 | 0,03 |
| 173 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО Балтжилинвест" (02-9303) | 11140277914 | 0,00 | 0,03 | 0,03 |
| 174 | ПИР "линейной части" КЛ 35-110 кВ в части КЛ - 35 кВ "КС-3" | 10120348045 | 0,00 | 0,02 | 0,02 |
| 175 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Север-Комплект (10-27066) | 11140325914 | 0,00 | 0,02 | 0,02 |
| 176 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Комитет по физической культуре и спорту (10-5223) | 11140318914 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| 177 | ВЛ 110 кВ "Янинская-7/8" | 10110013008 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| 178 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО "Бабушкина-2" (14-15514) | 11140266914 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| 179 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО "Невский Дом" (10-4241) | 11140363914 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| 180 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ГБОУ ВПО СПбГПМА Минздравсоцразвития России (09-5597) | 11140314914 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| 181 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Эль Бадауи Хусcейн Мохамад Хуссейн (05-7238) | 11140284914 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| 182 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ГУ Дирекция по строительству транспортного обхода г. СПб (04-11579) | 11140354914 | 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** | | | **-** | **1415,70** | **1415,70** |
| 1 | Строительство ПС 35 кВ для электроснабжения комплекса зданий Верховного суда РФ (установка силовых трансформаторов мощностью 2х25 МВА, ориентировочная протяженность 6 км) | 10170002523 | - | 261,95 | 261,95 |
| 2 | Поставка выключателей 6 - 110 кВ | 20170102511 | - | 142,14 | 142,14 |
| 3 | Поставка силовых трансформаторов | 20170101511 | - | 131,62 | 131,62 |
| 4 | Поставка грузоподъмной техники | 20170308915 | - | 100,89 | 100,89 |
| 5 | ПС №124А | 10070123001 | - | 99,87 | 99,87 |
| 6 | Поставка и монтаж комплекта быстровозводимых конструкций вспомогательного назначения для размещения персонала Красносельского РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС» | 20160001903 | - | 91,20 | 91,20 |
| 7 | Поставка и монтаж комплекта быстровозводимых конструкций (КБК) вспомогательного назначения для размещения персонала СКЛ 35-110 кВ филиала ПАО «Ленэнерго» «Санкт-Петербургские Высоковольтные электрические сети» | 10160098000 | - | 81,92 | 81,92 |
| 8 | Поставка вспомогательного, вторичного электросетевого оборудования | 20170107511 | - | 73,69 | 73,69 |
| 9 | Организация Комплексной системы информационной безопасности энергообъектов ПАО «Ленэнерго» | 10160087000 | - | 57,91 | 57,91 |
| 10 | Строительство КЛ 0,4-10 кВ, с установкой КТПМ 2х2,5 МВА в Пушкинском РЭС для обеспечения надежного электроснабжения объектов КВЦ «Экспофорум» | 10170028000 | - | 43,21 | 43,21 |
| 11 | Поставка лабораторий передвижных | 20170301915 | - | 35,54 | 35,54 |
| 12 | Реконструкция КЛ КЭ | 10100146001 | - | 29,83 | 29,83 |
| 13 | Реконструкция КЛ НН Курортного района по итогам прохождения осенне-зимних периодов 2015/2016-2016/2017 | 10162202917 | - | 29,57 | 29,57 |
| 14 | Поставка бригадных автомобилей | 20170306915 | - | 21,91 | 21,91 |
| 15 | Поставка средств измерений, приборов, приспособлений для проведения работ по испытаниям в электросетевом комплексе Общества | 20170110511 | - | 21,69 | 21,69 |
| 16 | Поставка легковых производственных автомобилей | 20170304915 | - | 21,39 | 21,39 |
| 17 | Поставка измерительных трансформаторов | 20170103511 | - | 20,07 | 20,07 |
| 18 | Поставка спецтехники | 20170310915 | - | 17,66 | 17,66 |
| 19 | Производство электрических машин и электрооборудования (ремонтно-производственная база) по адресу: г. Пушкин, Сетевая ул., участок 2 (юго-западнее пересечения с Промышленной ул.) | 10090012000 | - | 17,08 | 17,08 |
| 20 | Поставка компьютерного оборудования и оргтехники | 20160101912 | - | 16,40 | 16,40 |
| 21 | Комплексная схема развития электрических сетей Адмиралтейского, Василеостровского, Выборгского и Центрального районов Санкт-Петербурга | 10170007516 | - | 11,81 | 11,81 |
| 22 | Установка ЗРУ 10 кВ на ПС 110/10 кВ №212 | 10160097000 | - | 10,98 | 10,98 |
| 23 | Реконструкция РТП 220 и РТП 222, прокладка 4-х кабельных линий 10 кВ по адресу: Санкт-Петербург, Смольный проезд, д. 1 | 10162101901 | - | 10,70 | 10,70 |
| 24 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя (09-4776) | 11090477600 | - | 7,93 | 7,93 |
| 25 | Приобретение вспомогательных средств для организации и производства работ по обслуживанию электросетевого комплекса | 20170105511 | - | 5,96 | 5,96 |
| 26 | Реконструкция ВЛ ЦЭК | 10100145002 | - | 5,77 | 5,77 |
| 27 | Водоснабжение ПС 110 кВ № 90 | 10100100000 | - | 5,74 | 5,74 |
| 28 | Реконструкция ВЛ НН Курортного района по итогам прохождения осенне-зимних периодов 2015/2016-2016/2017 | 10162201917 | - | 5,30 | 5,30 |
| 29 | Реконструкция КЛ ЦЭК | 10100145999 | - | 5,06 | 5,06 |
| 30 | Покупка инструмента, приборной и измерительной продукции | 20990101911 | - | 4,64 | 4,64 |
| 31 | Поставка серверного и активного сетевого оборудования | 20170101912 | - | 3,13 | 3,13 |
| 32 | Реконструкция оборудования КЭ | 10100146003 | - | 2,42 | 2,42 |
| 33 | Реконструкция сетей 35 кВ в районе СПб ГБУЗ Городская больница №40 | 10133338000 | - | 2,30 | 2,30 |
| 34 | Поставка информационно-технологического оборудования и средств связи (136 шт.) | 20170106511 | - | 1,92 | 1,92 |
| 35 | Реконструкция сети 6-10 кВ районов нагрузки ПС 110 кВ № 104 (для перехода к режиму заземления нейтрали) | 10170006501 | - | 1,43 | 1,43 |
| 36 | Реконструкция сети 6-10 кВ районов нагрузки ПС 110 кВ № 160 (для перехода к режиму заземления нейтрали) | 10170008501 | - | 1,43 | 1,43 |
| 37 | Реконструкция сети 6-10 кВ районов нагрузки ПС 110 кВ № 369 (для перехода к режиму заземления нейтрали) | 10170011501 | - | 1,43 | 1,43 |
| 38 | Реконструкция оборудования ЦЭК | 10100145001 | - | 1,23 | 1,23 |
| 39 | Реконструкция сети 6-10 кВ районов нагрузки ПС 110 кВ № 195 (для перехода к режиму заземления нейтрали) | 10170007501 | - | 1,17 | 1,17 |
| 40 | Реконструкция сети 6-10 кВ районов нагрузки ПС 110 кВ № 321 (для перехода к режиму заземления нейтрали) | 10170010501 | - | 1,07 | 1,07 |
| 41 | Реконструкция КЛ 6-110кВ в части КЛ - 110 кВ «К-128», «К-129» | 10100112017 | - | 1,05 | 1,05 |
| 42 | Поставка модулей охраны для нужд ПАО «Ленэнерго» | 20170101521 | - | 1,00 | 1,00 |
| 43 | Поставка оборудования и приспособлений для ведения хозяйственной деятельности | 20170101911 | - | 0,89 | 0,89 |
| 44 | Реконструкция КЛ-0,4-6кВ Красносельского РЭС | 10170002503 | - | 0,88 | 0,88 |
| 45 | Поставка прочего основного электросетевого оборудования | 20170104511 | - | 0,84 | 0,84 |
| 46 | Установка пункта секционирования КВЛ 35 кВ Приморская-3 | 10160099000 | - | 0,74 | 0,74 |
| 47 | Реконструкция здания для Кабельной сети по адресу: пр. Ударников, 36 | 10170001501 | - | 0,65 | 0,65 |
| 48 | Реконструкция сети 6-10 кВ районов нагрузки ПС 110 кВ № 320 (для перехода к режиму заземления нейтрали) | 10170009501 | - | 0,60 | 0,60 |
| 49 | Реконструкция ВЛ КЭ | 10100146002 | - | 0,58 | 0,58 |
| 50 | Реконструкция ПС 110 кВ № 369 | 10133371000 | - | 0,57 | 0,57 |
| 51 | Поставка водоочистного оборудования для нудж филиала «СПбВС» | 20160107902 | - | 0,34 | 0,34 |
| 52 | Реконструкция ТП-1025, ТП-1049, ТП-1242, ТП-1270 в части замены РУ 10/6 кВ, РУ 0,4 кВ | 10170003503 | - | 0,31 | 0,31 |
| 53 | Блок-контейнер БКС-01 ПВХ | 20170109511 | - | 0,18 | 0,18 |
| 54 | Реконструкция БКРТП 8505, БКТП 8511, БКТП 8512 в части восстановления поврежденного оборудования | 10160094000 | - | 0,03 | 0,03 |
| 55 | Установка пожарной сигнализации и огнеупорных перегородок в помещениях ПС 34, 107 | 10141017000 | - | 0,03 | 0,03 |
| 56 | Организация волоконно-оптической линии связи на участках ПС 17 – ПС 520 – ТЭЦ 15, ЭС 1 ЦТЭЦ – ПС 45, ПС 155 – муфта ВОК ВЛ С-8, ПС 39 – ПС 535, ПС Западная – ТЭЦ 14» | 10180284512 | - | 0,01 | 0,01 |
| 57 | Организация волоконно-оптической линии связи на участках ПС 510 – ПС 171 – ПС 330 кВ «Колпино», ПС 521– ПС 354, ПС 211 – ПС 220 кВ «Колпинская» | 10180285512 | - | 0,01 | 0,01 |
| 58 | Организация узлов связи на объектах ПАО «Ленэнерго»: ПС № 29 Сосновская, ПС 34 Мирная, ПС 20 Чесменская, ПС 2 Южная, ПС 14 Балтийская, ПС 1 Восточная, ПС 17 Волхов-Южная, ПС 28 Колпинская, ПС 140 Рижская, ЭС-2 ЦТЭЦ, ПС 184 Охтинская, ПС 156 Сосновская поляна, ПС 15 Завод Ильич, ПС 55 Левашовская, ЦУС и в районах филиала ПАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть» | 10180304512 | - | 0,01 | 0,01 |
| 59 | Реконструкция административного здания ПАО "Ленэнерго" (Установка системы газового пожаротушения в помещениях архива) | 10160093000 | - | 0,00 | 0,00 |

По результатам анализа Исполнителем определено 156 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 5 752,12 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** | | | **7140,94** | **1388,82** | **-5752,12** | **-81%** |
| 1 | Строительство ПС 110кВ №67А с заходами 110кВ | 10140672000 | 596,73 | 9,04 | -587,69 | -98% |
| 2 | Строительство заходов на ПС 110/35/10/6 кВ №711 | 10130078000 | 600,00 | 18,58 | -581,42 | -97% |
| 3 | Строительство здания единого центра управления сетями. Корпус № 2 | 10160025000 | 293,32 | 6,84 | -286,48 | -98% |
| 4 | Реконструкция ПС 110кВ № 210 "Ленсоветовская" (ОФЗ) | 70090205000 | 292,70 | 13,13 | -279,57 | -96% |
| 5 | Строительство ПС 110/10кВ "Броневая-2" (взамен титула "Строительство ПС 110/10 кВ №369Б") | 10130081000 | 264,47 | 1,01 | -263,46 | -100% |
| 6 | Строительство заходов на ПС 110/10кВ "Броневая-2" (взамен титула "Строительство 2 КЛ-110 кВ ПС 110 кВ №369Б - КЛ-110 кВ направлением ПС 330 кВ «Западная» - ПС 110 кВ №369") | 10130074000 | 220,46 | 0,40 | -220,06 | -100% |
| 7 | ПС 110 кВ №13 А | 10070122000 | 353,40 | 149,02 | -204,38 | -58% |
| 8 | Строительство новой ПС 110/10 кВ №212А | 10070125000 | 195,52 | 0,00 | -195,52 | -100% |
| 9 | Реконструкция ПС №46 | 10070091000 | 188,39 | 6,02 | -182,37 | -97% |
| 10 | Реконструкция ПС №18 "Красный треугольник" с переводом на 110кВ | 10120240000 | 194,82 | 17,24 | -177,59 | -91% |
| 11 | Реконструкция ПС 110 кВ №93 | 10070096000 | 198,12 | 57,67 | -140,44 | -71% |
| 12 | Замена ОД и КЗ, масляных выключателей на ПС 110кВ 104 | 10110131000 | 307,37 | 189,56 | -117,81 | -38% |
| 13 | Целевая программа модернизации систем телемеханики, СПб | 10100659000 | 182,65 | 72,32 | -110,33 | -60% |
| 14 | Строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения новой или дополнительной мощности заявителей СПб (до 15 кВт) | 11140107714 | 278,58 | 171,66 | -106,92 | -38% |
| 15 | Установка нового РУ-10 кВ на ПС 110 кВ Озеро Долгое | 10150088000 | 106,72 | 0,00 | -106,72 | -100% |
| 16 | реализация мероприятий по классу напряжения 110кВ СПб (модернизация) | 10992999954 | 94,34 | 0,00 | -94,34 | -100% |
| 17 | Реконструкция ЗРУ-10 кВ ПС 110кВ №190 | 10141022000 | 81,51 | 0,00 | -81,51 | -100% |
| 18 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110 кВ г.Санкт-Петербург (в части ПС-24 "Ржевка") | 10151703916 | 79,67 | 0,00 | -79,67 | -100% |
| 19 | Реконструкция здания для размещения Центрального РЭС | 10150036001 | 80,45 | 2,75 | -77,71 | -97% |
| 20 | Реконструкция РТП, ТП в части "Реконструкция РТП 1328 и РТП 1392 в Островном районе" | 10141501901 | 75,98 | 0,00 | -75,98 | -100% |
| 21 | реализация мероприятий по классу напряжения 10/6 кВ СПб (модернизация) | 10992999952 | 73,17 | 2,55 | -70,62 | -97% |
| 22 | Реконструкция РТП, ТП в части замены травмоопасного оборудования в РТП 7555, РТП 2888 | 10151502901 | 73,32 | 3,09 | -70,23 | -96% |
| 23 | Реконструкция здания ПС 110 кВ № 17, монтаж КРУЭ-110 кВ | 10070087001 | 357,24 | 289,97 | -67,26 | -19% |
| 24 | Реконструкция ПС 110/10 кВ № 96 | 10140102000 | 56,69 | 0,00 | -56,69 | -100% |
| 25 | Заходы КЛ 110 кВ на ПС 330 кВ Ломоносовская | 10150093000 | 54,42 | 0,00 | -54,42 | -100% |
| 26 | Силовые трансформаторы 2,5-63МВА | 20160100152 | 47,20 | 0,00 | -47,20 | -100% |
| 27 | Создание АСДУ ОАО "Ленэнерго" для новой модели ОТУ | 10130113000 | 44,64 | 0,30 | -44,33 | -99% |
| 28 | ПС-171. Замена ОД и КЗ, перевод нагрузки в новые КРУН | 10110199000 | 60,71 | 18,92 | -41,79 | -69% |
| 29 | Антитеррористическая защита ПС №23 «Ораниенбаумская», ПС №41 «Зеленогорская», ПС №165 «Петроградская», ПС №167 «Волковская», ПС №357 «Крестовская», ПС №321 «Свердловская», ПС №370 «ПГВ-2 Светлана», ПС №12 «Петроградская», ПС №13А, ПС №14 «Балтийская», ПС №17 «Волхов - южная», ПС №29 «Сосновская», ПС №55 «Левашовская», ПС №65 «Стрельна Новая», ПС №75 «Лахта», ПС №124 «Гражданская», ПС №156 «ЛЭМЗ», ПС №95 «Сестрорецк 110», ПС №195 «Тепличная», ПС №535 «ЮЗОС», ПС «Петродворец», Административное здание, УКТП-2014, ТП-36425, ТП-36426, ТП-26605, задействованных в ЧМ по футболу 2018 г. | 10150097000 | 63,84 | 23,07 | -40,77 | -64% |
| 30 | ПС 110 кВ АУПТ, АУПС, стр-во противопожарного водопровода (ПС №№ 88, 320, 92, 535, 124, 195, 13, 90, 212, 67, 19, 11, 103, 55, 12, 95, 24, 87, 174, 45, 18, 40, 36, 617, 33, 27, склады ОМПС) | 10110185999 | 40,00 | 1,50 | -38,50 | -96% |
| 31 | ПС 35/6кВ "Петродворец". Замена силовых трансформаторов | 10141026000 | 37,32 | 0,44 | -36,88 | -99% |
| 32 | Телемеханизация оперативного информационного управляющего комплекса Невского района | 10100659010 | 36,50 | 0,00 | -36,50 | -100% |
| 33 | Выключатели 35 - 110 кВ | 20160100155 | 70,80 | 35,21 | -35,59 | -50% |
| 34 | ПС 110 кВ №27. Замена масляных выключателей | 10133385000 | 35,71 | 0,65 | -35,06 | -98% |
| 35 | Телемеханизация оперативного информационного управляющего комплекса Восточного района | 10100659009 | 33,93 | 0,00 | -33,93 | -100% |
| 36 | Перевод ДП с ПС МЭС Северо-Запада | 10100069000 | 33,08 | 0,05 | -33,04 | -100% |
| 37 | ПС 110 кВ "347 А" с КЛ 110 кВ | 10160047000 | 32,30 | 0,00 | -32,30 | -100% |
| 38 | Целевая программа по замене масляных выключателей ПС № 160,210,705 | 10120114004 | 29,50 | 0,05 | -29,45 | -100% |
| 39 | Реконструкция ЩСН-0,4кВ ПС 35-110кВ №№104, 11, 14, 190 | 10141033000 | 28,35 | 0,03 | -28,32 | -100% |
| 40 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110 кВ г.Санкт-Петербург (в части ПС "Гидроприбор") | 10151702916 | 27,27 | 0,00 | -27,27 | -100% |
| 41 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110 кВ г.Санкт-Петербург (в части ПС-714 "Детскосельская") | 10151701916 | 26,04 | 0,00 | -26,04 | -100% |
| 42 | Серверная ОАО Ленэнерго | 10110145000 | 29,95 | 4,91 | -25,04 | -84% |
| 43 | Реконструкция ПС 110 кВ № 34 (ПИР) | 10100102000 | 25,00 | 0,00 | -25,00 | -100% |
| 44 | Создание программно-аппаратного комплекса «call-центр» в ОАО «Ленэнерго» | 10120248000 | 24,98 | 0,00 | -24,98 | -100% |
| 45 | Замена ДГК на ПС 35-110 кВ Санкт-Петербургских Высоковольтных ЭС (ПС № 124, 165, 321, 39, 45, 80, 145, 160, 535) | 10110133000 | 25,41 | 1,46 | -23,95 | -94% |
| 46 | Замена ОД и КЗ на узловых ПС 35-110 кВ г.Санкт-Петербург (в части ПС 502 "Мартышкино") | 10161908916 | 23,64 | 0,00 | -23,64 | -100% |
| 47 | Тепловизор | 20160100074 | 23,60 | 0,00 | -23,60 | -100% |
| 48 | Строительство двух КЛ-110 кВ ПС 110 кВ №104 – ПС 330 кВ Василеостровская | 10133337000 | 20,55 | 0,00 | -20,55 | -100% |
| 49 | Строительство новых зданий для установки силовых трансформаторов и ЗРУ 6кВ на территории ПС "Волхов-Южная" | 10150050000 | 20,00 | 0,37 | -19,63 | -98% |
| 50 | Замена ОД и КЗ на ПС 110кВ 124 | 10110132000 | 20,00 | 1,45 | -18,55 | -93% |
| 51 | Передвижная комбинированная электротехническая лаборатория для испытания кабельных линий до 35 кВ и подстанционного оборудования до 110 кВ | 20160100042 | 17,70 | 0,00 | -17,70 | -100% |
| 52 | Стенд для испытания защитных средств | 20160100072 | 17,70 | 0,00 | -17,70 | -100% |
| 53 | Передвижная комплексная Лаборатория высоковольтных испытаний на базе полноприводного автомобиля в количестве 2 ед. или эквивалент | 20160300040 | 17,00 | 0,00 | -17,00 | -100% |
| 54 | Монтаж ангара на территории ПС №18 | 10133336000 | 16,52 | 0,00 | -16,52 | -100% |
| 55 | Реконструкция сетевых сооружений (РТП, ТП), отработавших нормативный срок эксплуатации в Центральном районе КС | 10141501966 | 17,06 | 0,71 | -16,35 | -96% |
| 56 | Силовой трансформатор | 20160100148 | 16,09 | 0,00 | -16,09 | -100% |
| 57 | Строительство здания АБК Красносельского РЭС | 10141098000 | 16,62 | 0,75 | -15,88 | -96% |
| 58 | Организация каналов связи на участках: ПС № 15 - ПС № 29, ПС № 15 -ПС № 55, ТЭЦ 15 - ПС № 520, ТЭЦ 15 - ПС № 17, ПС № 11 - ПС № 16, ТЭЦ 8 - ПС №324, ПС № 360 - ПС № 95, ПС № 46 -ПС "Восточная", ПС № 320- ПС № 542, ТЭЦ 15 - ПС № 88, ПС "Колпино" | 10060026005 | 15,69 | 0,39 | -15,30 | -98% |
| 59 | «Разработка Комплексной программы развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше (Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики) на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области на пятилетний период 2016-2020 гг. и на период до 2030г. с перспективой до 2050г.» | 10150092000 | 15,13 | 0,00 | -15,13 | -100% |
| 60 | Строительство КТПМ 35кВ в районе НП Левашово с демонтажом ПС 612 | 10162507916 | 15,07 | 0,00 | -15,07 | -100% |
| 61 | ПС 110 кВ "Шушары" (по Схеме "ПС Дальпитерстрой") | 10070116000 | 15,00 | 0,00 | -15,00 | -100% |
| 62 | КЛ 110кВ направлением ПС 330кВ "Западная" - ПС 110кВ №369 | 10180001000 | 14,69 | 0,00 | -14,69 | -100% |
| 63 | Строительство КТПМ 35кВ в районе НП Ольгино с демонтажом ПС 613 | 10162508916 | 14,17 | 0,00 | -14,17 | -100% |
| 64 | Реконструкция ПС 110кВ №41 "Зеленогорская" | 10120309000 | 15,00 | 1,19 | -13,81 | -92% |
| 65 | Замена ограждений ПС 35-110 кВ ПС №633, ПС №617, ПС №527, ПС №27, ПС №705, ПС №714, ПРБ, ПС №155, ПС "Броня", ТП "Ломоносовская", ПС №77, ПП-35 кВ КС-2, ПС №212, ПС №24, ПС №167, ПС №89, ПС №96, ПС №370 | 10141036000 | 43,91 | 30,72 | -13,19 | -30% |
| 66 | Переносной анализатор растворенных газов (TRANSPORT X или эквивалент) | 20160100073 | 11,80 | 0,00 | -11,80 | -100% |
| 67 | Измерительные трансформаторы | 20160100154 | 11,80 | 0,00 | -11,80 | -100% |
| 68 | Реконструкция ПС 110 кВ №542 | 10150053000 | 11,08 | 0,00 | -11,08 | -100% |
| 69 | Организация каналов связи на участке ПС 6 - ПС 27 | 10060026003 | 11,09 | 0,08 | -11,01 | -99% |
| 70 | Замена ВВ 6-10 кВ Т-1, Т-2 на ПС-542 | 10120008000 | 11,00 | 0,00 | -11,00 | -100% |
| 71 | Кран автомобильнй 25 т на безе КАМАЗ (овоид) или эквивалент | 20160300048 | 10,86 | 0,00 | -10,86 | -100% |
| 72 | ГАЗ-2705 или эквивалент | 20160300029 | 10,74 | 0,00 | -10,74 | -100% |
| 73 | Легковой производственный ремонтный | 20160300069 | 10,62 | 0,00 | -10,62 | -100% |
| 74 | Реконструкция РУ 35кВ на ПС 110/35/6 кВ №104 | 10120301000 | 10,46 | 0,00 | -10,46 | -100% |
| 75 | Развитие зарядной инфраструктуры в Санкт-Петербурге. Этап 2 | 10150090002 | 15,14 | 4,82 | -10,31 | -68% |
| 76 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 389 Мозолево | 10150057002 | 9,92 | 0,00 | -9,92 | -100% |
| 77 | Реконструкция ПС 110кВ №160 | 10070086000 | 9,50 | 0,00 | -9,50 | -100% |
| 78 | Целевая программа по замене масляных выключателей ПС №90,96,609,612 | 10120114003 | 9,44 | 0,00 | -9,44 | -100% |
| 79 | ПС 110 кВ "Шушары-3" | 10170020000 | 9,31 | 0,00 | -9,31 | -100% |
| 80 | Строительство новой ПС 110/10кВ на площадке ПС 220кВ "Чесменская" (по Схеме "ПС Гагаринская") | 10100005000 | 9,10 | 0,00 | -9,10 | -100% |
| 81 | Организация волоконно-оптической линии связи на участках ПС 39 – ПС 502 - ПС 196 - ПС 191 - ПС 316 - ПС 153 | 10117001200 | 8,97 | 0,09 | -8,88 | -99% |
| 82 | КМУ Palfinger PK 23500 В на базе КАМАЗ 6х6 или эквивалент | 20160300045 | 8,85 | 0,00 | -8,85 | -100% |
| 83 | реализация мероприятий по классу напряжения 35 кВ СПб (модернизация) | 10992999953 | 8,68 | 0,00 | -8,68 | -100% |
| 84 | Целевая программа по замене масляных выключателей ПС №319,347,103,711,714 | 10120114005 | 11,12 | 2,46 | -8,66 | -78% |
| 85 | Дифференциальная защита ВЛ 110кВ Северная-1,2 | 10110135000 | 8,57 | 0,00 | -8,57 | -100% |
| 86 | КТПт киоскового типа | 20160100116 | 8,38 | 0,00 | -8,38 | -100% |
| 87 | Строительство КТПМ 35 кВ с демонтажом ПС 615 | 10150055000 | 8,08 | 0,00 | -8,08 | -100% |
| 88 | Реконструкция ПС № 29 (ПИР) | 10070089000 | 10,00 | 2,06 | -7,94 | -79% |
| 89 | Реконструкция котельной РПБ-3 | 10110189000 | 8,04 | 0,33 | -7,71 | -96% |
| 90 | Передвижная метрологическая лаборатория с необходимым комплектом приборов для выполнения полного объема калибровки информационно-измерительных каналов или эквивалент | 20160300041 | 7,50 | 0,00 | -7,50 | -100% |
| 91 | Передвижная метрологическая лаборатория с необходимым комплектом приборов для выполнения полного объема по поверке средств измерений (трансформаторов тока и напряжения, приборов) или эквивалент | 20160300042 | 7,50 | 0,00 | -7,50 | -100% |
| 92 | Комбинированная система измерения частичных разрядов с локализацией источника ЧР со встроенным блоком измерения тангенса угла диэлектрических потерь, 90 кВ (PD90/TD или эквивалент) | 20160100071 | 7,43 | 0,00 | -7,43 | -100% |
| 93 | ПС 110/35/6кВ №196. Замена силовых трансформаторов | 10141023000 | 7,20 | 0,00 | -7,20 | -100% |
| 94 | Замена АБ, ВУ, ЩПТ на ПС Санкт-Петербургских Высоковольтных ЭС (ПС № 23, 55, 88, 320, 195) | 10130082000 | 22,17 | 15,03 | -7,14 | -32% |
| 95 | ФОРД ТРАНЗИТ(грузопассажир) или эквивалент | 20160300064 | 6,50 | 0,00 | -6,50 | -100% |
| 96 | Замена КУ на ПС 110/6 кВ №103 | 10120005000 | 6,43 | 0,00 | -6,43 | -100% |
| 97 | Замена ТМН на ПС 35/6кВ №102 | 10133384000 | 6,32 | 0,00 | -6,32 | -100% |
| 98 | JCB 3CX SUPER или эквивалент | 20160300006 | 6,01 | 0,00 | -6,01 | -100% |
| 99 | Автоматический выключатель | 20160100149 | 6,00 | 0,00 | -6,00 | -100% |
| 100 | ГАЗ-2705 "Комби" (7 мест) или эквивалент | 20160300028 | 5,96 | 0,00 | -5,96 | -100% |
| 101 | Реконструкция ПС 110 кВ №156 с увеличением трансформаторной мощности | 10020614000 | 30,00 | 24,40 | -5,60 | -19% |
| 102 | Трансформаторы | 20160100115 | 5,59 | 0,00 | -5,59 | -100% |
| 103 | реализация мероприятий по классу напряжения 0,4/0,2 кВ СПб (автоматизация) | 10992999961 | 5,48 | 0,00 | -5,48 | -100% |
| 104 | КМУ с бурильным вращателем на базе КАМАЗ-4326 4Х4 или эквивалент | 20160300047 | 5,40 | 0,00 | -5,40 | -100% |
| 105 | Система для высоковольтных испытаний напряжением СНЧ до 90 кВ СПЭ кабелей (HVA90 или эквивалент) | 20160100070 | 5,31 | 0,00 | -5,31 | -100% |
| 106 | Телемеханизация 25-ти ПС 110 кВ по соглашению с Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ | 10100049000 | 17,27 | 12,00 | -5,27 | -31% |
| 107 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110 кВ г.Санкт-Петербург (в части ПС-190 "Выборгская") | 10151704916 | 5,28 | 0,08 | -5,19 | -98% |
| 108 | Реконструкция ПС 110 кВ № 127 - увеличение трансформаторной мощности | 10070078000 | 13,24 | 8,08 | -5,16 | -39% |
| 109 | Вакуумный выключатель | 20160100150 | 5,00 | 0,00 | -5,00 | -100% |
| 110 | Установка систем противоаварийной автоматики на ПС127,212 (по пред ТЭО РДУ) | 10110116000 | 5,10 | 0,40 | -4,70 | -92% |
| 111 | Создание и внедрение математической модели аварийных режимов электроэнергетической системы для нужд ОАО "Ленэнерго" | 10133422000 | 9,92 | 5,25 | -4,67 | -47% |
| 112 | Многофункциональный прибор контроля высоковольтных выключателей (типа ПКВ-М7 или эквивалент) | 20160100031 | 4,53 | 0,00 | -4,53 | -100% |
| 113 | Cisco ME-3400G-12CS-A или эквивалент | 20160100137 | 4,25 | 0,00 | -4,25 | -100% |
| 114 | Установка испытательная высоковольтная (УИВ-50 или эквивалент) | 20160100063 | 6,49 | 2,31 | -4,18 | -64% |
| 115 | Реконструкция системы оперативного постоянного тока с заменой аккумуляторных батарей на ПС №№ 40, 46, 90, 103, 109, 196, 11, 36, 160, 223 | 10110167000 | 35,58 | 31,53 | -4,04 | -11% |
| 116 | Кабельный киоск | 20160100151 | 4,00 | 0,00 | -4,00 | -100% |
| 117 | Телемеханизация РП № 6145, 1540, РТП № 1022, 1060, 2010, 2660 ТП № 1541, 1542, 1543, 1544, 1545, 1546, 1547, 1548, 6415, 6425, 6426 | 10100659006 | 28,68 | 24,75 | -3,93 | -14% |
| 118 | Масловоз на базе Валдай 4 т. или эквивалент | 20160300050 | 3,88 | 0,00 | -3,88 | -100% |
| 119 | реализация мероприятий по классу напряжения 0,4/0,2 кВ СПб (модернизация) | 10992999951 | 90,95 | 87,39 | -3,56 | -4% |
| 120 | Замена КУ-8 на ПС 110/10 кВ №96 | 10120006000 | 3,24 | 0,00 | -3,24 | -100% |
| 121 | ВАЗ-2123 GLC или эквивалент | 20160300025 | 3,20 | 0,00 | -3,20 | -100% |
| 122 | Автобус IVECO DAILY 21 место или эквивалент | 20160300015 | 2,95 | 0,00 | -2,95 | -100% |
| 123 | Калибратор переменного тока Ресурс К2М или эквивалент | 20160100069 | 2,88 | 0,00 | -2,88 | -100% |
| 124 | Поставка грузопассажирского бригадного автомобиля | 20160300057 | 2,83 | 0,00 | -2,83 | -100% |
| 125 | Cisco ME-3600X-24FS-M или эквивалент | 20160100136 | 2,83 | 0,00 | -2,83 | -100% |
| 126 | ГАЗ-27057 4\*4 грузопас. 6 пас. мест или эквивалент | 20160300030 | 2,74 | 0,00 | -2,74 | -100% |
| 127 | Выполнение АЧР на ПС Санкт-Петербургских Высоковольтных ЭС (ПС № 45, 75, 88, 96, 103, 156, 89, 212, 124, 36, 109) | 10110136000 | 6,41 | 3,94 | -2,47 | -38% |
| 128 | Организация волоконно-оптической линии связи научастках ПС 39 – ПС 257 – ПС 344 – ПС 367 – ПС 396 – ПС 189 – ПС 355 – ПС 142 | 10130029000 | 24,88 | 22,42 | -2,46 | -10% |
| 129 | Строительство мест (площадок) накопления отходов на территории РПБ-III Пригородных электрических сетей | 10150094000 | 2,44 | 0,00 | -2,44 | -100% |
| 130 | Установка автоматики снижения частоты (АОСЧ) на ПС-19,347 | 10141027000 | 2,34 | 0,10 | -2,24 | -96% |
| 131 | Организация волоконно-оптичкой линии связи на ПС № 16 "Волхов-Северная" | 10060026004 | 2,57 | 0,44 | -2,13 | -83% |
| 132 | Автобус ПАЗ 25 мест или эквивалент | 20160300016 | 2,12 | 0,00 | -2,12 | -100% |
| 133 | ГАЗ-А22R32 с двухрядной кабиной или эквивалент | 20160300035 | 2,02 | 0,00 | -2,02 | -100% |
| 134 | Cisco WS-C3750G-24TS-S1U или эквивалент | 20160100140 | 1,89 | 0,00 | -1,89 | -100% |
| 135 | Целевая программа по замене масляных выключателей ПС №№ 88, 165, 520, 24, 704 | 10120114007 | 1,80 | 0,00 | -1,80 | -100% |
| 136 | Cisco WS-C3750X-24T-E или эквивалент | 20160100138 | 1,65 | 0,00 | -1,65 | -100% |
| 137 | Cisco WS-C3750X-24T-S или эквивалент | 20160100139 | 1,65 | 0,00 | -1,65 | -100% |
| 138 | Автомобиль для бригады комплексной диагностики кабельных линий и организация работ по креплению системы OWTS 60 MITSUBISHI L200 или эквивалент | 20160300036 | 1,60 | 0,00 | -1,60 | -100% |
| 139 | Мост переменного тока (измеритель tg угла диэллектрических потерь) Delta 4310 или эквивалент | 20160100067 | 2,78 | 1,34 | -1,44 | -52% |
| 140 | Автомобиль для бригады, задействованной при проведении обследования оборудования в инфракрасном и ультрафиолетовом диапазонах Газель (5-местный) или эквивалент | 20160300039 | 1,40 | 0,00 | -1,40 | -100% |
| 141 | Реконструкция ПС 35 кВ № 40 | 10110163000 | 1,28 | 0,00 | -1,28 | -100% |
| 142 | Легковой линейный а/м | 20160300068 | 1,12 | 0,00 | -1,12 | -100% |
| 143 | Восстановление основных защит линий К-81, К-82, К-83/84, К-85/86, К-91/92, К-93/94, К-139, К-110, К-111 | 10133355000 | 2,95 | 1,84 | -1,11 | -38% |
| 144 | Бригадный грузопассажирский а/м на шасси КАМаЗ-4326 1 ед. или эквивалент | 20160300024 | 1,10 | 0,00 | -1,10 | -100% |
| 145 | Масловоз на шасси валдай 4 т. или эквивалент | 20160300052 | 1,10 | 0,00 | -1,10 | -100% |
| 146 | УАЗ Patriot Picup или эквивалент | 20160300060 | 1,10 | 0,00 | -1,10 | -100% |
| 147 | УАЗ-390995 или эквивалент | 20160300061 | 1,10 | 0,00 | -1,10 | -100% |
| 148 | Сервер DL380pGen8 2xE5-2665 (2.4GHz-20MB) Eight Core (2 max) ICE / 4x8GB RDIMM / P420i (2Gb) FBWC RAID 0,1,1+0,5,5+0 / HP-SAS/SATA (8/16 SFF max) / 2x10Gb SFP+ / DVD-RW / 2(2) 750W HotPlug RPS Platinum Plus / 3-3-3 war или эквивалент | 20160100120 | 1,06 | 0,00 | -1,06 | -100% |
| 149 | реализация мероприятий по классу напряжения 10/6 кВ СПб (автоматизация) | 10992999962 | 1,06 | 0,00 | -1,06 | -100% |
| 150 | Автомобиль для бригады, задействованной при проведении комплексной диагностики силовых трансформаторов 35 – 110 кВ Фиат Doblо или эквивалент | 20160300037 | 0,80 | 0,00 | -0,80 | -100% |
| 151 | Автомобиль для внеплановых проверок рабочих мест Фиат Doblо или эквивалент | 20160300038 | 0,80 | 0,00 | -0,80 | -100% |
| 152 | АГП 18м на базе а/м КАМАЗ 4\*4 или эквивалент | 20160300019 | 5,10 | 4,63 | -0,47 | -9% |
| 153 | КС-45717К-1 25 т. на шасси КАМАЗ-65115 или эквивалент | 20160300049 | 0,43 | 0,00 | -0,43 | -100% |
| 154 | Робот-тренажер для отработки навыков сердечно-легочной реанимации | 20160100145 | 0,41 | 0,00 | -0,41 | -100% |
| 155 | реализация мероприятий по классу напряжения 110кВ СПб (автоматизация) | 10992999964 | 0,04 | 0,00 | -0,04 | -100% |
| 156 | реализация мероприятий по классу напряжения 35 кВ СПб (автоматизация) | 10992999963 | 0,03 | 0,00 | -0,03 | -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:

* 143% от утвержденного планового значения (план – 9 587,3 млн руб. с НДС, факт – 13 699,2 млн. руб. с НДС) - при учете результатов финансирования новых инвестиционных проектов;
* 128% от утвержденного планового значения (план – 9 587,3 млн руб. с НДС, факт – 12 283,5 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 4 087,70 млн. руб. (факт за 2017 год);
* прочие собственные средства (средства от эмиссии акций) в размере 1,05 млн. руб. (факт за 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 г. Санкт-Петербург, объем финансирования ИПР за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) составляет:

* базовая оценка: 99,4% от утвержденного планового значения – при учете результатов финансирования новых инвестиционных проектов согласно данным формы «Источники финансирования инвестиционной программы» за вычетом объема используемых собственных тарифных источников финансирования на объекты электросетевого хозяйства АО «Царскосельская энергетическая компания» и АО «Курортэнерго» (в объеме 79,77 млн. руб.);
* оценка с учетом пообъектного анализа: 85,5% 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/ утверждено, %** | **Факт по утв./ утверждено, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Утверждено** | **Факт** | **Факт по утвержденным проектам** |
| По данным отчета о реализации ИПР за 2017 год | 9 587,3 | 13 699,2 | 12 591,9 | 142,9% | 131,3% |
| То же, за вычетом источников, не предусмотренных ТБР в составе собственных (тарифных) средств | 9 587,3 | 9 530,7 | 8 194,7 | 99,4% | 85,5% |

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 Методическими указаниями № 228-э, исходя из следующих значений:

* величина возврата инвестированного капитала, установленная для ПАО «Россети Ленэнерго» в рамках тарифно-балансовых решений на 2017 год – 4 379,942 млн. руб.;
* величина дохода на инвестированный капитал, установленная для ПАО «Россети Ленэнерго» в рамках тарифно-балансовых решений на 2017 год – 5 855,276 млн. руб.;
* величина изменения НВВ, определяемого в целях сглаживания тарифов, установленная для ПАО «Россети Ленэнерго» в рамках тарифно-балансовых решений на 2017 год – (-1 213,116) млн. руб.;
* величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности в 2017 году, согласно объему, заявленному ПАО «Россети Ленэнерго» и принятому Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга – 762,179 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» от льготного технологического присоединения в 2017 году в части расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства принята Исполнителем с учетом обосновывающих материалов электросетевой организации в размере 73,599 млн. руб. (до 15 кВт – 54,292 млн. руб., до 150 кВт – 19,307 млн. руб.);
* величина фактических расходов из прибыли в 2017 году, признанных регулирующим органом обоснованными – 200,779 млн руб. (учтено согласно уровню расходов, заявляемому ПАО «Россети Ленэнерго» и принятому к учету Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга).

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 (распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2016 № 290-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга 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**

| **Наименование показателя** | **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** | **164 628** | **54 292** | **54 292** |
| строительство воздушных и (или) кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 3 318 584 | 10,35 | 34 334 | х | х |
| строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 15 177 | 8 585 | 130 294 | х | х |

**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**

| **Наименование показателя** | **Фактические данные, представленные ПАО «Россети Ленэнерго» за 2017 год** | | | **Показатели Очета 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 | х | х | 133 732 | х | х |
| строительство воздушных и (или) кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 18 500 | 7 229 | 133 732 | х | х |
| Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий "последней мили" | 9 250 | 7 229 | 66 866 | 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** | **66 866** | **19 307** | **19 307** |

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 Санкт-Петербурга) не учитывалась.

Расчет оценочной 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.

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.

**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 | 4 379,942 |
| 2 | Доход на капитал, учтенный при расчете НВВ | 5 855,276 |
| 3 | Сглаживание, учтенное при расчете НВВ | -1 213,116 |
| 4 | Фактическая стоимость обслуживания заемных средств (процентов) | 762,179 |
| 5 | Фактические расходы из прибыли (экономически обоснованные) | 200,779 |
| 6 | Выпадающие доходы от льготного ТП (стройка) | 73,599 |
| 7 | **Объем собственных средств на реализацию ИПР** | **7 985,546** |
| 8 | Плановый размер финансирования ИПР | 9 587,268 |
| 9 | Фактический размер финансирования ИПР | 9 530,674 |
| *9.1.* | *отклонение по исполнению ИПР* | -56,594 |
| *9.2.* | *% исполнения ИПР* | -0,59% |
| 10 | **Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР** | **-47,139** |

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

Исполнителем определено, что 141 проект 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 9 385,21 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** | | | **9385,21** | **-** | **-9385,21** |
| 1 | Строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения новой или дополнительной мощности заявителей СПб | F\_11990101999 | 2469,85 | - | -2469,85 |
| 2 | Усиление сети 0,4-10 кВ по КС | F\_10992199999 | 908,45 | - | -908,45 |
| 3 | Реконструкция РТП, ТП | F\_10991599999 | 804,02 | - | -804,02 |
| 4 | Реконструкция КЛ 10 кВ Невский РЭС (ф.160-46(3630), ф.160-42(3630), ф.160-20(3630), ф.160-127(8687), ф.802-414(8740), ф.802-209(8700), ф.802-203(8730), ф.802-108(8760), (Правобережный РЭС (РП13540-ТП18561, ТП17902-РП17995, ТП13073-ТП13351, ТП17512-ТП17588, ф.24-41-7615), (Северный РЭС (9021-9023А, 9021-9023Б,ф.124-65(РТП2333), (Юго-Западный РЭС (ф.17-93(РП36145), Южный РЭС (ф.45-24-БКРТП4200, ф.45-48-РП4030, ф.67-20-РП4510, ф.67-22-РП4510, ф.1-33-РП4175, ф.1-41-РП4175, ф.1-16-РП6072, ф.1-17-РП6072, ф.1-18РП392, ф.1-97-РТП6855), Восточный РЭС (7070-7090, 7092-7094А, 7092-7094Б, 7092-7093А, 7092-7093Б), (Островной РЭС (ф.55-24, ф.55-124), (Центральный РЭС (ф.36-42-5552) протяженностью по трассе 74,3 км | F\_10152101901 | 523,15 | - | -523,15 |
| 5 | Реконструкция РТП, выявленных по итогам прохождения ОЗП 2017/2018 | F\_10171501901 | 451,90 | - | -451,90 |
| 6 | Повышение надежности электрических сетей 0,4-10 кВ в Курортном районе | F\_10992099999 | 258,09 | - | -258,09 |
| 7 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110 кВ г.Санкт-Петербург | F\_10991799999 | 246,94 | - | -246,94 |
| 8 | Модернизация ПС 110/35/10 кВ №184 в части замены РУ 10-35 кВ | F\_10150049000 | 200,00 | - | -200,00 |
| 9 | АИИС КУЭ розничного рынка СПб | F\_10992999999 | 186,03 | - | -186,03 |
| 10 | Модернизация/создание ИИК | F\_10992999991 | 184,41 | - | -184,41 |
| 11 | Строительство и реконструкция зданий для размещения РЭС Кабельной сети | F\_10150036000 | 180,62 | - | -180,62 |
| 12 | Транспортные средства, СПБ | F\_20990399999 | 177,58 | - | -177,58 |
| 13 | Антитеррористическое оборудование объектов ПАО "Ленэнерго" (СПб) | F\_10110204000 | 171,78 | - | -171,78 |
| 14 | ЦЕЛЕВАЯ ПРОГРАММА ОАО "ЛЕНЭНЕРГО" по замене масляных выключателей 6-10 кВ | F\_10120114000 | 146,46 | - | -146,46 |
| 15 | Реконструкция КЛ 10 кВ Восточный РЭС (ф.16-104/7206, ТП7539-1890, ТП7788-р.640, РП7740-ТП7771, ф.16-1503/7214), (Западный РЭС (2236-22245, 22407-22455, 22427-22452, ф.263-613(22266), Невский РЭС (3793-к.170А, 3793-к.170Б, 3793-к.180А, 3793-к.180Б, 3774-р.1415, 3190-3370, 3138-3232А, 3138-3232Б, ф.160-30(3750), ф.160-67(8600), ф.145-410(РТП8500), ф.145-111(РТП8500), ф.145-108(РТП8650), ф.145-106, ф.160-131(РТП8688), ТП8014-РТП8740, 8004-8014, 8014-8662, ф.160-08(РП8710), ф.145-04(РП8750), 3010-3244), Островной РЭС (ТП1029-к.208Б, р.4302-р.4340, к.406-р.4092, к.510-к.3407, ф.55-222-РП1060, ТП1719-р.1251), Правобережный РЭС (ТП13175-ТП13430Б, ТП7655-ТП17618, ТП17564-ТП17570), Северный РЭС (ТП2746-РП2825, ТП2746-ТП2849), Центральный РЭС (к.1257-р.1080, ТП5336-р.209, к124-р.1201Б, ТП5799-р.124, ТП5305-к1054А, ТП5612-к.1389, РП551-к.327Б, р.1754-р.4644), Юго-Западный РЭС (ф.369-93, ТП36730-БКТП36991, ф.Г-15-70, ф.Г-15-60), Южный РЭС (4990-4991, ф.20-61-РП441, ф.20А-24-РП-4441, 6830-6896, ф.1-100-РП6895) протяженностью по трассе 54 км | F\_10142101003 | 141,38 | - | -141,38 |
| 16 | Оборудование, не входящее в сметы строек СПб | F\_20990199999 | 130,90 | - | -130,90 |
| 17 | Антитеррористическая защита объектов ПАО "Ленэнерго" задействованных в ЧМ по футболу 2018 г. в части ПС №23 «Ораниенбаумская», ПС №41 «Зеленогорская», ПС №165 «Петроградская», ПС №167 «Волковская», ПС №521 «Павловск», ПС №321 «Свердловская», ПС №370 «ПГВ-2 Светлана», ПС №12 «Петроградская», ПС №13А, ПС №14 «Балтийская», ПС №17 «Волхов - южная», ПС №29 «Сосновская», ПС №55 «Левашовская», ПС №65 «Стрельна Новая», ПС №75 «Лахта», ПС №124 «Гражданская», ПС №156 «ЛЭМЗ», ПС №95 «Сестрорецк 110», ПС №195 «Тепличная», ПС №535 «ЮЗОС», ПС «Петродворец», Административное здание, УКТП-2014, ТП-36425, ТП-36426, ТП-26605, ПС №357 «Крестовская», ПС №185 «Пушкин-Южная». | F\_10150097000 | 130,53 | - | -130,53 |
| 18 | Реконструкция здания для размещения Центрального РЭС | F\_10150036001 | 100,17 | - | -100,17 |
| 19 | Заходы КЛ 110 кВ на ПС 330 кВ Ломоносовская | F\_10150093000 | 99,24 | - | -99,24 |
| 20 | Реконструкция неремонтопригодных кабельных линий, выявленных по итогам прохождения ОЗП 2017/2018 | F\_10172101901 | 94,04 | - | -94,04 |
| 21 | Приобретение выключателей 35 - 110 кВ (Выключатель элегазовый колонковый - 4 шт., Выключатель баковый элегазовый - 5 шт., Вакуумный Реклоузер - 10 шт.) | F\_20160100155 | 82,60 | - | -82,60 |
| 22 | Строительство базы ремонтно-эксплуатационной службы Западного района (ориентировочная площадь 2 300 кв.м.) | F\_10150036002 | 80,45 | - | -80,45 |
| 23 | Проектирование по титулу: "Строительство заходов ЛЭП 110 кВ на ПС 110 кВ "Шушары-3" (ориентировочная протяженность 15,5 км)" | F\_10170019000 | 77,32 | - | -77,32 |
| 24 | Строительство новой ПС 110/10кВ на площадке ПС 220кВ "Чесменская" (по Схеме "ПС Гагаринская") (установка силовых трансформаторов мощностью 2х80 МВА, ориентировочная протяженность 0,5 км) | F\_10100005000 | 77,01 | - | -77,01 |
| 25 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110 кВ г. Санкт-Петербург (в части ПС-24 "Ржевка") | F\_10151703916 | 75,49 | - | -75,49 |
| 26 | Реконструкция ЛЭП 0,4-10кВ в Курортном районе | F\_10992299999 | 70,09 | - | -70,09 |
| 27 | ПС 110 кВ АУПТ, АУПС, стр.-во противопожарного водопровода (ПС №№ 88, 320, 92, 535, 124, 195, 13, 90, 212, 67, 19, 11, 103, 55, 12, 95, 24, 87, 174, 45, 18, 40, 36, 617, 33, 27, склады ОМПС) (Мероприятия по устранению нарушений требований пожарной безопасности по предписаниям Госпожнадзора на ПС №№ 88, 320, 92, 535, 124, 195, 13, 90, 212, 67, 19, 11, 103, 55, 12, 95, 24, 87, 174, 45, 18, 40, 36, 617, 33, 27, складах ОМПС) | F\_10110185999 | 60,12 | - | -60,12 |
| 28 | Реконструкция ЛЭП 0,4-10кВ в Пушкинском районе | F\_10992399999 | 54,77 | - | -54,77 |
| 29 | Проектирование по титулу «Реконструкция ПС №29 (в части реконструкции КРУН и восстановлении силовых трансформаторов)», | F\_10070089000 | 50,00 | - | -50,00 |
| 30 | Проектирование по титулу "Реконструкция КЛ 6-10 кВ в районе г. Сестрорецк (ориентировочная протяженность КЛ 6-10 кВ 34,5 км)" | F\_10152001903 | 48,68 | - | -48,68 |
| 31 | Целевая программа по замене масляных выключателей ПС 110/10 кВ №90, ПС 110/10 кВ №96 | F\_10120114003 | 39,31 | - | -39,31 |
| 32 | Целевая программа по замене масляных выключателей ПС №319,347,103,711,714 | F\_10120114005 | 39,00 | - | -39,00 |
| 33 | ПС 35/6кВ "Петродворец". Замена силовых трансформаторов | F\_10141026000 | 37,32 | - | -37,32 |
| 34 | Развитие зарядной инфраструктуры в Санкт-Петербурге | F\_10150090000 | 36,80 | - | -36,80 |
| 35 | Реконструкция ПС 110/10 кВ №510 | F\_10140027000 | 34,53 | - | -34,53 |
| 36 | Проектирование по титулу: "Строительство заходов КЛ 110 кВ на ПС 110 кВ "Поклонная гора" (по Схеме "Заходы на ПС Озерки") ориентировочной протяженностью 10 км" | F\_10130006000 | 32,95 | - | -32,95 |
| 37 | Перевод нагрузки с ПС 36 на ПС 110 по сети 6-10кВ | F\_10170001000 | 32,83 | - | -32,83 |
| 38 | Замена ДГК на ПС 35-110 кВ Санкт-Петербургских Высоковольтных ЭС (ПС № 124, 165, 321, 39, 45, 80, 145, 160, 535) | F\_10110133000 | 32,67 | - | -32,67 |
| 39 | Реконструкция ЩСН-0,4кВ ПС 35-110кВ №№104, 11, 14, 190 | F\_10141033000 | 28,42 | - | -28,42 |
| 40 | Замена АБ, ВУ, ЩПТ на ПС Санкт-Петербургских Высоковольтных ЭС (ПС № 23, 55, 88, 320, 195) | F\_10130082000 | 28,14 | - | -28,14 |
| 41 | Приобретение бригадного а/м службы линий | F\_20160300013 | 27,08 | - | -27,08 |
| 42 | Реконструкция сетей 6-10 кВ для подключения к КТПМ 35кВ | F\_10150061000 | 26,67 | - | -26,67 |
| 43 | Замена ОД и КЗ на узловых ПС 35-110 кВ г.Санкт-Петербург | F\_10991999999 | 26,40 | - | -26,40 |
| 44 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110 кВ г. Санкт-Петербург (в части ПС "Гидроприбор") | F\_10151702916 | 26,27 | - | -26,27 |
| 45 | Проектирование по титулу «Реконструкция ПС 110 кВ № 34 (в части реконструкции КРУЭ 110 кВ)», | F\_10100102000 | 25,34 | - | -25,34 |
| 46 | Строительство волоконно-оптической линии связи на участках ПС 39 – ПС 257 – ПС 344 – ПС 367 – ПС 396 – ПС 189 – ПС 355 – ПС 142 протяженностью 62 км | F\_10130029000 | 23,40 | - | -23,40 |
| 47 | Приобретение электролаборатории ЛВИ на автомобильном шасси или эквивалента | F\_20160300067 | 21,24 | - | -21,24 |
| 48 | Приобретение измерительных трансформаторов | F\_20160100154 | 21,24 | - | -21,24 |
| 49 | Реконструкция РЗА, СДТУ и связи на "обратных концах" ПС 330кВ МЭС Северо-Запада | F\_10120241000 | 18,74 | - | -18,74 |
| 50 | Приобретение электротехнической лаборатории или эквивалента | F\_20160300070 | 18,31 | - | -18,31 |
| 51 | Реконструкция системы оперативного постоянного тока с заменой аккумуляторных батарей на ПС №№ 40, 46, 90, 103, 109, 196, 11, 36, 160, 223 | F\_10110167000 | 17,25 | - | -17,25 |
| 52 | Замена трансформаторов 35кВ с масляной изоляцией на пожаробезопасные на ПС №40 "Адмиралтейская" | F\_10150089000 | 16,24 | - | -16,24 |
| 53 | Модернизация ПС 110кВ №41 "Зеленогорская" (замена выключателей 110 кВ, замена разъединителей 35 кВ, замена КРУН 10 кВ) | F\_10120309000 | 16,00 | - | -16,00 |
| 54 | Перевод ДП с ПС МЭС Северо-Запада | F\_10100069000 | 14,93 | - | -14,93 |
| 55 | Приобретение блоков КРУН-10(6)кВ мобильного исполнения (2 шт.) | F\_20160100153 | 14,16 | - | -14,16 |
| 56 | Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, СПб (1 этап 13 958 точек учета) | F\_10992999951 | 13,01 | - | -13,01 |
| 57 | Приобретение грузового бортового г/п до 4,5 т | F\_20160300014 | 12,96 | - | -12,96 |
| 58 | Приобретение кабельного киоска | F\_20160100151 | 12,90 | - | -12,90 |
| 59 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 389 Мозолево | F\_10150057002 | 11,06 | - | -11,06 |
| 60 | Программа Системы Сбора и Передачи Информации (ССПИ) по соглашению с филиалом ОАО СО ЕЭС Ленинградское РДУ, СПб | F\_10150057000 | 11,06 | - | -11,06 |
| 61 | Реконструкция ПС 110кВ №45 (замена силовых трансформаторов мощностью 2х63 МВА на 2х80 МВА) | F\_10130068000 | 11,05 | - | -11,05 |
| 62 | Проектирование по титулу "Реконструкция КЛ 6-10 кВ в районе НП Ольгино (ориентировочная протяженность КЛ 6-10 кВ 9,1 км)" | F\_10152003903 | 10,87 | - | -10,87 |
| 63 | КЛ 6(10)кВ ТП 120 -163 (34124) | F\_10152329918 | 10,49 | - | -10,49 |
| 64 | КЛ 6кВ от ТП 262 до ТП287, Песочная | F\_10152261917 | 10,40 | - | -10,40 |
| 65 | КЛ 6(10)кВ ТП 272 - 201 до места врезки (34653) | F\_10152331918 | 10,01 | - | -10,01 |
| 66 | Модернизация КЛ-6 кВ в новое РУ-6кВ на ПС-18 (ориентировочная протяженность 33,3 км) | F\_10150056000 | 10,00 | - | -10,00 |
| 67 | Реконструкция ПС 35 кВ № 40 | F\_10110163000 | 9,30 | - | -9,30 |
| 68 | Приобретение легкового производственного а/м | F\_20160300009 | 9,00 | - | -9,00 |
| 69 | Приобретение легкового грузопассажирского линейного | F\_20160300012 | 9,00 | - | -9,00 |
| 70 | КЛ 10кВ РП(ТП) 3002 Ушково (кэ33832) | F\_10152233917 | 8,87 | - | -8,87 |
| 71 | Реконструкция ПС 110кВ №535 | F\_10140024000 | 8,65 | - | -8,65 |
| 72 | КЛ 6кВ от ТП 208 до ТП212, Парголово | F\_10152249917 | 8,39 | - | -8,39 |
| 73 | Строительство КТПМ 35 кВ в районе НП Торфяное (демонтаж ПС 614, установка КТПМ с силовыми трансформаторами мощностью 2х10 МВА, ориентировочная протяженность КЛ 6 кВ 1,2 км, КЛ 35 кВ 0,1 км) | F\_10150059000 | 8,08 | - | -8,08 |
| 74 | Строительство КТПМ 35 кВ с демонтажом ПС 611 | F\_10150076000 | 8,08 | - | -8,08 |
| 75 | Строительство КТПМ 35кВ в районе НП Дибуны с демонтажом ПС 618 | F\_10150058000 | 8,08 | - | -8,08 |
| 76 | Проектирование по титулу "Реконструкция КЛ 6-10 кВ в районе НП Левашово (ориентировочная протяженность КЛ 6-10 кВ 3,6 км)" | F\_10152002903 | 8,04 | - | -8,04 |
| 77 | Реконструкция ПС 110кВ №160 | F\_10070086000 | 8,00 | - | -8,00 |
| 78 | Перезаводка КЛ-6 кВ в новое РУ-6 кВ на ПС-34 | F\_10150052000 | 8,00 | - | -8,00 |
| 79 | Приобретение крана стрелового г/п 25 т. на автомобильном шасси или эквивалента | F\_20160300049 | 7,84 | - | -7,84 |
| 80 | Приобретение автогидроподъемника 28 м. на автомобильном шасси или эквивалента | F\_20160300018 | 7,60 | - | -7,60 |
| 81 | КЛ-10кВ до РП(ТП) 3002, Ушково | F\_10152243917 | 7,44 | - | -7,44 |
| 82 | КЛ 10кВ от ТП 50 до ТП 88, Сестрорецк, Набережная р. Сестры | F\_10152255917 | 7,06 | - | -7,06 |
| 83 | КЛ 6(10)кВ ТП 120 - 139 (34112) | F\_10152330918 | 6,68 | - | -6,68 |
| 84 | КЛ 6(10)кВ ТП 204 - ТП 230 | F\_10152327918 | 6,20 | - | -6,20 |
| 85 | КЛ 10кВ от ТП269 до ТП268, Дибуны | F\_10152254917 | 6,15 | - | -6,15 |
| 86 | Приобретение полноприводного автомобиля (грузопассажир) или эквивалента | F\_20160300063 | 6,14 | - | -6,14 |
| 87 | Реконструкция ПС 110 кВ №196 (замена силовых трансформаторов 2х40 МВА) | F\_10141023000 | 6,00 | - | -6,00 |
| 88 | КЛ 6(10)кВ ТП 222 - 230 | F\_10152326918 | 5,84 | - | -5,84 |
| 89 | Приобретение трактора повышенной проходимости или эквивалента | F\_20160300007 | 5,75 | - | -5,75 |
| 90 | Приобретение АГП 18м на автомобильном шасси или эквивалента | F\_20160300019 | 5,65 | - | -5,65 |
| 91 | КЛ 10кВ РП(ТП) 330 - РП(ТП) 393, Зеленогорск | F\_10152251917 | 5,25 | - | -5,25 |
| 92 | КЛ 6(10)кВ ТП 244-269 до места врезки у ТП 244 в сторону ТП 222 (ТП 222-ТП 269) (34563) | F\_10152332918 | 5,15 | - | -5,15 |
| 93 | Приобретение легкового служебного автомобиля | F\_20160300008 | 5,05 | - | -5,05 |
| 94 | Строительство сетей 6-10 кВ для подключения к КТПМ 35кВ в районе НП Левашово | F\_10150061002 | 5,02 | - | -5,02 |
| 95 | Приобретение автогидроподъемника 17 м на автомобильном шасси или эквивалента | F\_20160300017 | 4,84 | - | -4,84 |
| 96 | КЛ 6кВ от ТП 286 до ТП 230, Левашово | F\_10152258917 | 4,51 | - | -4,51 |
| 97 | Приобретение бригадного автомобиля ОВБ | F\_20160300004 | 4,50 | - | -4,50 |
| 98 | Приобретение легкового а/м службы транспорта электроэнергии | F\_20160300010 | 4,50 | - | -4,50 |
| 99 | Строительство сетей 6-10 кВ для подключения к КТПМ 35кВ в районе ПС 615 | F\_10150061004 | 4,40 | - | -4,40 |
| 100 | Строительство сетей 6-10 кВ для подключения к КТПМ 35кВ в районе НП Торфяное | F\_10150061007 | 4,40 | - | -4,40 |
| 101 | Модернизация РЗА, СДТУ и связи на "обратных концах" ПС 330 кВ №6 "Колпино" | F\_10120241003 | 4,26 | - | -4,26 |
| 102 | Приобретение эвакуатора на автомобильном шасси (г/п 7,5 т платформа) или эквивалента | F\_20160300065 | 4,13 | - | -4,13 |
| 103 | Строительство сетей 6-10 кВ для подключения к КТПМ 35кВ в районе ПС 611 | F\_10150061005 | 4,12 | - | -4,12 |
| 104 | КЛ 10кВ от ТП 132 до ТП 131, Солнечное, Очистные сооружения главные | F\_10152257917 | 4,05 | - | -4,05 |
| 105 | Подстанция 110/6 кВ № 132 с заходами ВЛ-110 кВ | F\_10070094000 | 4,00 | - | -4,00 |
| 106 | КЛ 6(10)кВ ТП 293 - 312 до места врезки | F\_10152325918 | 3,82 | - | -3,82 |
| 107 | Приобретение бортового автомобиля или эквивалента | F\_20160300026 | 3,81 | - | -3,81 |
| 108 | КЛ 10кВ от ТП 192 до места врезки в существующую КЛ 37-67, г.Сестрорецк, Тарховская ул., д.22 | F\_10152250917 | 3,80 | - | -3,80 |
| 109 | Строительство сетей 6-10 кВ для подключения к КТПМ 35кВ в районе г. Сестрорецк | F\_10150061001 | 3,77 | - | -3,77 |
| 110 | Приобретение грузового бортового автомобиля с 6 м кузовом или эквивалента | F\_20160300044 | 3,69 | - | -3,69 |
| 111 | Приобретение тягача седельного на автомобильном шасси или эквивалента | F\_20160300059 | 3,54 | - | -3,54 |
| 112 | КЛ 6(10)кВ ТП 257 - 258 | F\_10152328918 | 3,34 | - | -3,34 |
| 113 | КЛ 6 кВ ТП 47 - ТП 89 | F\_10152324918 | 3,24 | - | -3,24 |
| 114 | Приобретение автомобиля (грузопассажир) или эквивалента | F\_20160300064 | 3,18 | - | -3,18 |
| 115 | Строительство сетей 6-10 кВ для подключения к КТПМ 35кВ в районе в НП Дибуны | F\_10150061006 | 3,08 | - | -3,08 |
| 116 | Приобретение машины дорожно строительной с цепным траншейным экскаватором или эквивалента | F\_20160300053 | 2,95 | - | -2,95 |
| 117 | КЛ 10кВ, ТП(РП) 377 - ТП(РП) 376, Репино | F\_10152259917 | 2,86 | - | -2,86 |
| 118 | Модернизация РЗА, СДТУ и связи на "обратных концах" ПС 330 кВ "Зеленогорская" | F\_10120241008 | 2,84 | - | -2,84 |
| 119 | Приобретение полуприцепа тяжеловоза (складные аппарели) или эквивалента | F\_20160300056 | 2,60 | - | -2,60 |
| 120 | Модернизация РЗА, СДТУ и связи на "обратных концах" ПС 220 кВ №15 "Завод Ильич" | F\_10120241004 | 2,49 | - | -2,49 |
| 121 | Модернизация РЗА, СДТУ и связи на "обратных концах" ПС 220 кВ №20 "Чесменская" | F\_10120241006 | 2,25 | - | -2,25 |
| 122 | Реконструкция РЗА, СДТУ и связи на "обратных концах" ПС 220 кВ №28 "Колпинская" | F\_10120241007 | 2,16 | - | -2,16 |
| 123 | Приобретение автобуса для перевозки пассажиров 25 мест или эквивалента | F\_20160300016 | 2,12 | - | -2,12 |
| 124 | Приобретение полуприцепа бортового или эквивалента | F\_20160300055 | 2,12 | - | -2,12 |
| 125 | Модернизация РЗА, СДТУ и связи на "обратных концах" ПС 330 кВ №1 "Восточная" | F\_10120241001 | 2,08 | - | -2,08 |
| 126 | Перевод нагрузки с ПС 212 на ПС 216 по сети 6-10кВ | F\_10170006000 | 2,06 | - | -2,06 |
| 127 | Строительство сетей 6-10 кВ для подключения к КТПМ 35кВ в районе НП Ольгино | F\_10150061003 | 1,88 | - | -1,88 |
| 128 | Автоматизация сбора данных с ИИК | F\_10992999992 | 1,62 | - | -1,62 |
| 129 | Модернизация РЗА, СДТУ и связи на "обратных концах" ПС 220 кВ №16 "Волхов-Северная" | F\_10120241005 | 1,36 | - | -1,36 |
| 130 | КЛ 10кВ от ТП 51 до ТП 84, Сестрорецк, Борисова | F\_10152260917 | 1,30 | - | -1,30 |
| 131 | Модернизация РЗА, СДТУ и связи на "обратных концах" ПС 330 кВ №2 "Южная" | F\_10120241002 | 1,29 | - | -1,29 |
| 132 | Замена ОД и КЗ на узловых ПС 35-110 кВ г.Санкт-Петербург (в части ПС-80 "Усть-Славянка") | F\_10161902916 | 1,18 | - | -1,18 |
| 133 | Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ | F\_10992999962 | 1,12 | - | -1,12 |
| 134 | Целевая программа по замене масляных выключателей ПС №№ 88, 165, 520, 24, 704 | F\_10120114007 | 1,00 | - | -1,00 |
| 135 | Целевая программа по замене масляных выключателей ПС №№ 123, 321, 87, 320, 174, 40 | F\_10120114008 | 1,00 | - | -1,00 |
| 136 | Замена ОД и КЗ на узловых ПС 35-110 кВ г. Санкт-Петербург (в части ПС 88 "Красный треугольник") | F\_10161903916 | 0,79 | - | -0,79 |
| 137 | Замена ОД и КЗ на узловых ПС 35-110 кВ г.Санкт-Петербург (в части ПС 110 кВ № 347 "Завод алюминиевых конструкций") | F\_10161905916 | 0,79 | - | -0,79 |
| 138 | Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ | F\_10992999961 | 0,45 | - | -0,45 |
| 139 | Комплексная программа развития электросетевого комплекса Курортного района Санкт-Петербурга (ПИР 1 этап) (ПредТЭО по комплексному развитию электросетевого комплекса Курортного района Санкт-Петербурга) | F\_10133424000 | 0,42 | - | -0,42 |
| 140 | Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше | F\_10992999964 | 0,04 | - | -0,04 |
| 141 | Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ | F\_10992999963 | 0,02 | - | -0,02 |

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

* 13 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 3 261,77 млн. руб. (превышение на 2 269,44 млн. руб. или 229%);
* 87 инвестиционных проекта профинансированы в 2018 году при нулевом утвержденном плане финансирования – фактическое использование собственных тарифных источников составило 3 514,72 млн. руб.;
* финансирование капитальных вложений в 2018 году за счет собственных тарифных источников осуществлено в отношении 375 инвестиционных проектов, не включенных в утвержденную в 2015 году ИПР (новые инвестиционные проекты) - фактическое использование собственных тарифных источников составило 6 638,00 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** | | | **992,33** | **3261,77** | **2269,44** | **229%** |
| 1 | ПС 110 кВ "Шушары" (Строительство ПС 110/10кВ Шушары с установкой силовых трансформаторов мощностью 2х63 МВА, строительство КЛ 110кВ протяженностью 6,6 км) | F\_10070116000 | 138,94 | 1570,90 | 1431,96 | 1031% |
| 2 | Реконструкция ПС 110кВ № 210 "Ленсоветовская" ОФЗ (Реконструкция ПС 110кВ № 210 Ленсоветовская трансформаторной мощностью 32 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 18 МВА до 50 МВА и переводом в закрытое исполнение. Установка на период реконструкции ММПС 110 кВ трансформаторной мощностью 50 МВА) | F\_10090205000 | 409,77 | 683,67 | 273,90 | 67% |
| 3 | Реконструкция сети 6-10 кВ районов нагрузки ПС 110 кВ № 24 96 для перехода к режиму заземления нейтрали (Модернизация ТП2001, 2081, 2082, 2084, 2118, РП 7591, 7611, 7615, 7650, 7733, 7892, 17504, 17520, 17528, 17557, 17560, 17570, 17580, 17581, 17583, 17600, 17710, 17730, 17740, 17760, 17770, 17780, 17800, 17830, ПС 24, ПС 110 кВ № 96, РП 22220, 2225, 22255, 22477, 29180, 29344, 29399, 29400, 29430, 29455, 29466, 29477, 29510, 29520, 29533, 29544, 29566, 29620, 29655, 29677, 29700, 29720, 29740, 29760, 29770, 29799, 29810, 29820, 29844, 29855, 29899, 29910, 29955, 29980, 29990, 29998, СТП-V13, СТП-V15, в части выполнения комплекса работ по организации селективной защиты от ОЗЗ (однофазного замыкания на землю), установки заземляющих резисторов, системы телемеханики в районе нагрузки ПС 110 кВ № 24, 96) | F\_10142101001 | 23,99 | 143,04 | 119,05 | 496% |
| 4 | Строительство КТПМ 35 кВ (демонтаж ПС 615, установка КТПМ с силовыми трансформаторами мощностью 2х10 МВА, ориентировочная протяженность КЛ 10 кВ 0,5км, КЛ 35 кВ 0,15 км) | F\_10150055000 | 4,50 | 84,13 | 79,63 | 1770% |
| 5 | ПС-171. Замена ОД и КЗ, перевод нагрузки в новые КРУН (Модернизация ПС 110 кВ №171 в части РУ 110 и 6 кВ) | F\_10110199000 | 54,26 | 113,98 | 59,72 | 110% |
| 6 | Замена силовых трансформаторов и реконструкция РУ 10кВ на ПС 110/6кВ № 80 (Реконструкция ПС 110/6 кВ № 80 трансформаторной мощностью 41 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 9 МВА до 50 МВА) | F\_10120300000 | 49,61 | 108,69 | 59,08 | 119% |
| 7 | Строительство КТПМ 35 кВ в районе НП Левашово (демонтаж ПС 612, установка КТПМ с силовыми трансформаторами мощностью 2х16 МВА, ориентировочная протяженность КЛ 6 кВ 0,5 км, КЛ 35 кВ 0,1 км) | F\_10162507916 | 25,00 | 82,43 | 57,43 | 230% |
| 8 | Строительство КТПМ 35 кВ в районе НП Ольгино (демонтаж ПС 613, установка КТПМ с силовыми трансформаторами мощностью 2х10 МВА, ориентировочная протяженность КЛ 6 кВ 1 км, КЛ 35 кВ 0,1 км) | F\_10162508916 | 27,03 | 83,01 | 55,98 | 207% |
| 9 | Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, СПб (1 этап 741 точка учета) | F\_10992999952 | 81,39 | 127,91 | 46,52 | 57% |
| 10 | Развитие зарядной инфраструктуры в Санкт-Петербурге. Этап 2 (Строительство зарядных станций в г. Санкт-Петербург 2 этап в количестве 21 шт.) | F\_10150090002 | 36,80 | 66,86 | 30,06 | 82% |
| 11 | Строительство здания единого центра управления сетями. Корпус № 2 | F\_10160025000 | 111,40 | 141,07 | 29,67 | 27% |
| 12 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110 кВ г.Санкт-Петербург (в части ПС-714 "Детскосельская") | F\_10151701916 | 25,08 | 49,22 | 24,14 | 96% |
| 13 | Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, СПб (1 этап 5 точек учета) | F\_10992999953 | 4,58 | 6,85 | 2,28 | 50% |

**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** | **3514,72** | **3514,72** |
| 1 | Строительство здания единого центра управления сетями. Корпус № 1 | F\_10160024000 | 0,00 | 528,40 | 528,40 |
| 2 | Модернизация ОРУ-110 к ЭС-2 Центральной ТЭЦ. Строительство ЗРУ-110/6 кВ. 4 этап строительства. Перезаводка кабельных линий 6 кВ из ФРУ-6 кВ ЭС-2 ЦТЭЦ в ЗРУ-110/6 кВ | F\_10140032000 | 0,00 | 352,55 | 352,55 |
| 3 | Реконструкция ПС 35кВ №12 (Реконструкция ПС 35кВ №12 в части замены ячеек 10-35 кВ в количестве 38 шт., прокладка КЛ 10-35 кВ протяженностью 7,12 км) | F\_10110162000 | 0,00 | 278,12 | 278,12 |
| 4 | Строительство РУ-10кВ на ПС 110/10 кВ №347 (Реконструкция ПС 110/10 кВ №347 в части строительства ЗРУ-10кВ) | F\_10130072000 | 0,00 | 238,17 | 238,17 |
| 5 | Телемеханизация ТП, РТП Западного района (41шт.)  (Модернизация ТП и РТП Западного района № БКТП 22206, РТП 22444, ТП 22445, РТП 22455, РТП 22460, РТП 22640, РТП 29050, РТП 22650, РТП 29560, ТП 29585, БКТП 29051, БКТП 29077, БКТП 29114, ТП 29800, БКТП 29121, БКТП 29122, БКТП 29124, БКТП 29125, БКТП 29126, РТП 22233, БКТП 29128, РТП 22490, ТП 29464, РТП 29130, БКТП 29132, БКТП 29133, РТП 29170, БКТП 29178, БКТП 29179, БКТП 29217, БКТП 29221, РП 29230, РТП 29320, БКТП 29351, БКРТП 29000, БКРТП 29110, БКТП 29686, ТП 29941, ТП 29942, БКТП 29975, БКТП 29998, в части установки системы сбора и передачи информации) | F\_10100659011 | 0,00 | 220,48 | 220,48 |
| 6 | Реконструкция ПС 110 кВ №93 (Реконструкция ПС 110/10 кВ №93 трансформаторной мощностью 41 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 85 МВА до 126 МВА. | F\_10070096000 | 0,00 | 207,08 | 207,08 |
| 7 | Реконструкция КЛ 6-110кВ в части КЛ - 35 кВ "КС-2" (Реконструкция КЛ - 35 кВ "КС-2" от ПС 360 до ПС "Маяк "протяженностью 14,071 км) | F\_10100112044 | 0,00 | 203,41 | 203,41 |
| 8 | Строительство ПС 110 кВ №12А (Строительство ПС 110 кВ с установкой силовых трансформаторов мощностью 2х63 МВА) | F\_10070124000 | 0,00 | 144,75 | 144,75 |
| 9 | ПС 110/35/6кВ №67. Замена ОД,КЗ 110кВ и силовых трансформаторов (Реконструкция ПС 110/35/6 кВ №67 в части замены РУ 110 кВ, увеличение трансформаторной мощности с 63 МВА до 126 МВА) | F\_10133387000 | 0,00 | 117,20 | 117,20 |
| 10 | Создание и внедрение программного обеспечения по автоматизации системы управления финансово-хозяйственной деятельностью предприятия | F\_10163001912 | 0,00 | 108,08 | 108,08 |
| 11 | Реконструкция ВЛ 110кВ "Южная-6" (Модернизация ВЛ 110кВ "Южная-6" в части замены опор и провода протяженностью 3,6 км) | F\_10120294000 | 0,00 | 100,67 | 100,67 |
| 12 | КЛ-110 кВ Крестовская - Василеостровская (Строительство кабельной линии 110 кВ направлением от ПС 330 кВ Василеостровская до ПС 110 кВ №357 протяжённостью 6,5 км.) | F\_10140033000 | 0,00 | 96,07 | 96,07 |
| 13 | Реконструкция ВЛ 110кВ Колпинская-8 (по Схеме "Реконструкция участка к-8") (Реконструкция ВЛ 110кВ Колпинская-8 в части замены опор и провода протяженностью 16,2 км) | F\_10110243000 | 0,00 | 86,07 | 86,07 |
| 14 | Строительство ТП, РТП с трансформаторами мощностью 8,2 МВА, КЛ-0,4-10кВ протяженностью 1,13 км для технологического присоединения энергопринимающих устройств промышленно-логистического комплекса заявителя ООО «ГРОТЕКС» по адресу: Индустриальный пр., участок 1 (северо-восточнее пересечения с ул. Электропультовцев), кадастровый № 78:11:6124:34 | F\_11140329914 | 0,00 | 74,54 | 74,54 |
| 15 | Реконструкция ПС 110 кВ №711(Реконструкция ПС 110/35/10/6 кВ №711 трансформаторной мощностью 72 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 30 МВА до 102 МВА) | F\_10130070000 | 0,00 | 72,29 | 72,29 |
| 16 | Строительство КЛ-10кВ протяженностью 3,317 км для технологического присоединения энергопринимающих устройств объектов: ст. «Пр. Славы» - ТПП-V-3; ст. «Дунайский пр.» - ТПП-V-2; ст. «Южная – ТПП-V-1; электродепо «Южное» - ТПП-V-1Д заявителя: Комитет по развитию транспортной инфраструктуры Санкт-Петербурга по адресу: г. Санкт-Петербург, ст. «Пр. Славы» - севернее пересечения пр. Славы и Бухарестской ул.; ст. «Дунайский пр.» - южнее пересечения Дунайского пр. и Бухарестской ул.; ст. «Южная» - квартал 15115 Пушкинского района (за КАД); электродепо «Южное» - квартал 15115 Пушкинского района (за КАД) | F\_11140341914 | 0,00 | 65,41 | 65,41 |
| 17 | Строительство двух КЛ-110 кВ ПС 110 кВ №104 – ПС 330 кВ Василеостровская (ориентировочная протяженность 1 км) | F\_10133337000 | 0,00 | 64,77 | 64,77 |
| 18 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя НИУ ВШЭ (11-7759) (Строительство БКРТП мощностью 5 МВА, КЛ-6(10) кВ протяженностью трассы 3,54 км, КЛ-0,4кВ протяженностью трассы 0,75 км для технологического присоединения заявителя ФГАОУВПО «Национальный исследовательский университет «Высшая школа экономики» по адресу: г. Санкт-Петербург, 10-я линия В.О., д.3/30.) | F\_11140328914 | 0,00 | 62,17 | 62,17 |
| 19 | Реконструкция КЛ 6-110кВ в части КЛ - 35 кВ "КС-4"(Строительство КЛ 35 кВ протяженностью 6,071 км) | F\_10100112049 | 0,00 | 61,83 | 61,83 |
| 20 | Строительство КЛ-10 кВ от 3РУ-6 кВ ПС-165 до РТП1896 и от ЗРУ-6 кВ ПС55 до РТП1896 ориентировочной протяженностью 5,4 км для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя Телерадиокомпания "Петербург" (14-2471) | F\_11140394914 | 0,00 | 45,47 | 45,47 |
| 21 | Реконструкция ПС 110/35/10/6 кВ №154 (Реконструкция ПС 110/10/6 кВ №154 трансформаторной мощностью 71 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 55 МВА до 126 МВА с переводом РУ 6-10 кВ в закрытое исполнение) | F\_10070223000 | 0,00 | 40,78 | 40,78 |
| 22 | Замена ограждений ПС 35-110 кВ ПС №633, ПС №617, ПС №527, ПС №27, ПС №705, ПС №714, ПРБ, ПС №155, ПС "Броня", ТП "Ломоносовская", ПС №77, ПП-35 кВ КС-2, ПС №212, ПС №24, ПС №167, ПС №89, ПС №96, ПС №370 | F\_10141036000 | 0,00 | 40,51 | 40,51 |
| 23 | «Разработка Комплексной программы развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше (Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики) на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области на пятилетний период 2016-2020 гг. и на период до 2030г. с перспективой до 2050г.» | F\_10150092000 | 0,00 | 37,96 | 37,96 |
| 24 | Модернизация Автовской ТЭЦ (ТЭЦ-15) филиала "Невский" ОАО "ТГК-1" в части ячеек "К-126", "К-127" | F\_10120275000 | 0,00 | 27,87 | 27,87 |
| 25 | Реконструкция ВЛ 110кВ Ленсоветовская-2 (по Схеме "Реконструкция участка лнс-2") (Реконструкция ВЛ 110кВ Ленсоветовская-2 в части замены опор и провода протяженностью 9,61 км) | F\_10110253000 | 0,00 | 27,73 | 27,73 |
| 26 | Реконструкция зданий ПС 190 для размещения администрации 2ВВР и ГПС 190 4ВВР | F\_10120242000 | 0,00 | 23,99 | 23,99 |
| 27 | Строительство ТП 10/0,4 кВ с силовыми трансформаторами мощностью 2,5 МВА, КЛ 6кВ от РУ-6кВ новой БКТП до места врезки в КЛ 6кВ направлением "5087-5370" (5002-5370), ориентировочной длиной 0,8 км для технологического присоединения заявителя ООО "Дворец Великого князя М.М. Романова" (14-6412) | F\_11140377914 | 0,00 | 16,67 | 16,67 |
| 28 | Замена ВВ 6-10 кВ Т-1, Т-2 на ПС-542 (Модернизация ПС 110/10/6 кВ №542 в части замены вводных и секционных выключателей 6-10 кВ, 12 шт.) | F\_10120008000 | 0,00 | 15,51 | 15,51 |
| 29 | Реконструкция котельной РПБ-3 | F\_10110189000 | 0,00 | 14,94 | 14,94 |
| 30 | Строительство КТПМ 35кВ в районе РП 1734 с КЛ 35 кВ (Строительство КТПМ-35 кВ с установкой силовых трансформаторов мощностью 2х12,5 МВА, строительство КЛ 35 кВ протяженностью 0,66 км) | F\_10130112005 | 0,00 | 14,21 | 14,21 |
| 31 | Модернизация модели оперативно-технологического управления в части устройства автоматизированной системы технологического управления | F\_10130113000 | 0,00 | 11,98 | 11,98 |
| 32 | Разработка железобетонных опор ВЛ 110кВ из центрифугированных секционированных стоек | F\_10140007000 | 0,00 | 11,05 | 11,05 |
| 33 | Строительство ЗРУ 10кВ на ПС 330кВ "Ржевская" (с установкой двух секций шин) | F\_10120361000 | 0,00 | 9,21 | 9,21 |
| 34 | Электроснабжение торгового комплекса абонента: ООО «МЕТРО Кэш энд Керри» по адресу: Пулковское шоссе, участок №6 (Красноборская сторона) (Реконструкция ТП 10/0,4 кВ с установкой силовых трансформаторов мощностью 2,5 МВА, КСО-366, РУ-0,4 кВ) (Реконструкция ТП с целью замены трансформаторов мощностью 1,26 МВА на трансформаторы мощностью 2,5 МВА для технологического присоединения торгового комплекса заявителя ООО "Метро Кеш энд Керри" по адресу: Санкт-Петербург, Пулковское шоссе, участок 6) | F\_11140281914 | 0,00 | 8,13 | 8,13 |
| 35 | Замена провода транзита 110 кВ ПС Ленинградская – ПС № 28. (Реконструкция ВЛ 110 кВ ПС Ленинградская – ПС № 28 в части замены опор и провода протяженностью 33,1 км) | F\_10070053000 | 0,00 | 6,26 | 6,26 |
| 36 | Строительство распределительной сети 6-10кВ в районе ПС 165 | F\_10160026000 | 0,00 | 5,95 | 5,95 |
| 37 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО "НЕВАСТАР" (03-2290) (Строительство КЛ-10 кВ протяженностью трассы 0,402 км, КЛ-0,4 кВ протяженностью трассы 0,358 км, реконструкция ТП с установкой устройства сбора и АИИС КУЭ для технологического присоединения энергопринимающих устройств гостиницы заявителя ООО "Невастар" по адресу: Санкт-Петербург, наб. реки Фонтанки, д. 7) | F\_11140279914 | 0,00 | 5,71 | 5,71 |
| 38 | Замена ТМН на ПС 35/6кВ №102 (Модернизация ПС 35/6 кВ №102 в части замены ЩСН) | F\_10133384000 | 0,00 | 5,53 | 5,53 |
| 39 | Замена опор и медного провода ориентировочной протяженностью 1,6 км с грозотросом на ВЛ 110 кВ Колпинская-1/3 | F\_10141031000 | 0,00 | 5,47 | 5,47 |
| 40 | Реконструкция КЛ 6-110кВ в части КЛ - 35 кВ "КС-3" ( протяженностью 1,542 км) | F\_10100112045 | 0,00 | 5,30 | 5,30 |
| 41 | Реконструкция ПС 110 кВ № 127 - увеличение трансформаторной мощности (Реконструкция ПС 110/35/10 № 127 Дюны трансформаторной мощностью 80 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 46 МВА до 126 МВА и переводом ОРУ 35 кВ в КРУЭ) | F\_10070078000 | 0,00 | 4,62 | 4,62 |
| 42 | Реконструкция РТП, ТП в части замены травмоопасного оборудования в РТП 7555, РТП 2888 | F\_10151502901 | 0,00 | 4,15 | 4,15 |
| 43 | Строительство КТПМ 35кВ в районе РП 1868 с КЛ 35 кВ (Строительство КТПМ-35 кВ с установкой силовых трансформаторов мощностью 2х12,5 МВА, строительство КЛ 35 кВ протяженностью 2,33 км) | F\_10130112001 | 0,00 | 3,86 | 3,86 |
| 44 | Реконструкция ВЛ 10кВ ф.210-17 (Реконструкция ВЛ 10кВ ф.210-17 в части замены опор и провода ориентировочной протяженности 2,7км) | F\_10133388000 | 0,00 | 3,80 | 3,80 |
| 45 | Реконструкция ПС 110кВ №165 (замена силовых трансформаторов 2х63 МВА на 2х80 МВА) | F\_10130112013 | 0,00 | 3,26 | 3,26 |
| 46 | Строительство КТПМ 35 кВ в районе РП 1887 с заходами КЛ 35 кВ (установка силовых трансформаторов 2х12,5 МВА, ориентировочная протяженность 6,125 км) | F\_10130112006 | 0,00 | 2,86 | 2,86 |
| 47 | Оборудование инженерно-техническими средствами охраны зданий и конструкций электроустановок РС 0,4-10 кВ в Восточном районе (195067, Санкт-Петербург, Бестужевская ул., д. 43), в Западном районе (197341, Санкт-Петербург, ул. Афонская, д. 2), в Невском районе (193029, Санкт-Петербург, ул. Ольминского, д. 12а), в Островном районе (В.О., 27-я линия, д. 8), в Правобережном районе (ул. Ворошилова, д. 19, к. 2), в Северном районе (ул. Обручевых, д. 5, к. 2), в Центральном районе (196084, Санкт-Петербург, Масляный пер., д. 6), в Южном районе (196240, Санкт-Петербург, ул. Костюшко, д. 1), в Юго-Западном районе (Санкт-Петербург, ул. Ивана Черных, д.31-33), в Пригородных ЭС (196608, г. Пушкин, Сетевая ул., д. 22) | F\_10150091000 | 0,00 | 2,51 | 2,51 |
| 48 | Строительство КТПМ 35 кВ в районе РП 1860 с заходами КЛ 35 кВ (установка силовых трансформаторов мощностью 2х12,5 МВА, ориентировочная протяженность 4,8 км) | F\_10130112004 | 0,00 | 2,22 | 2,22 |
| 49 | Строительство КТПМ 35 кВ в районе РП 1780 c заходами КЛ 35 кВ (установка силовых трансформаторов 2х12,5 МВА, ориентировочная протяженность КЛ 35 кВ 3,75 км) | F\_10130112003 | 0,00 | 2,09 | 2,09 |
| 50 | Строительство КТПМ 35 кВ в районе РП 1895 с заходами КЛ 35 кВ (установка силовых трансформаторов 2х12,5 МВА, ориентировочная протяженность 2,9 км) | F\_10130112008 | 0,00 | 1,85 | 1,85 |
| 51 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО "Цертум-Инвест" (11-29902) (Реконструкция ТП с целью замены трансформаторов мощностью 0,8МВА на трансформаторы мощностью 1,26МВА для технологического присоединения многоквартирного дома заявителя ООО «Центрум-Инвест» по адресу: Санкт-Петербург, ул. Гагаринская, д.1/24, лит.А.) | F\_11140385914 | 0,00 | 1,76 | 1,76 |
| 52 | Строительство КТПМ 35 кВ в районе РП 1961 c заходами КЛ 35 кВ (установка силовых трансформаторов 2х12,5 МВА, ориентировочная протяженность 0,82 км) | F\_10130112009 | 0,00 | 1,59 | 1,59 |
| 53 | Телемеханизация ПС 35 кВ № 611, 621 (Модернизация системы сбора и передачи информации на ПС 35 кВ № 611, 621) | F\_10100659008 | 0,00 | 1,58 | 1,58 |
| 54 | Организация волоконно-оптической линии связи на участках ПС 29- РДУ, ПС 46-ПС 24, ПС 20- ПС 67, ПС 174- ПС 334, ПС 145- ПС 87, ПС 51-ТЭЦ "Северная") (Строительство волоконно-оптической линии связи на участках ПС29 - РДУ, ПС46 - ПС24, ПС20 - ПС67, ПС174 - ПС-334, ПС145 - ПС87, ПС51 - ТЭЦ "Северная" протяженностью 51,37 км) | F\_10130039000 | 0,00 | 1,57 | 1,57 |
| 55 | Строительство КТПМ 35 кВ в районе РП 1892 (1 и 2 этап) с заходами КЛ 35 кВ (установка силовых трансформаторов мощностью 2х12,5 МВА, ориентировочная протяженность 2,2 км) | F\_10130112007 | 0,00 | 1,56 | 1,56 |
| 56 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Комитет по строительству (15-6662) (Реконструкция ТП №29017, №29018 с целью замены трансформатора мощностью 1МВА на трансформатор требуемой мощности, строительство КЛ 0,4кВ для технологического присоединения общеобразовательной школы (550 мест) заявителя СПбГКУ "Фонт капитального строительства и реконструкции" по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Оптиков, участок 14 (северо-западнее пересечения с Туристской ул.) (СПЧ, кв.56АБ, корп.39)) | F\_11140369914 | 0,00 | 1,46 | 1,46 |
| 57 | Сооружение площадки на ПС № 62 для хранения оборудования аварийного запаса (Строительство площадки для хранения оборудования аварийного резерва на ПС №62) | F\_10141014000 | 0,00 | 1,30 | 1,30 |
| 58 | Модернизация ВЛ 110 кВ Лахтинская-5/6 в части установки опор в количестве 1 шт. | F\_10141029000 | 0,00 | 1,28 | 1,28 |
| 59 | Модернизация диспетчерской и инженерной системы ЦУС | F\_10100659007 | 0,00 | 1,26 | 1,26 |
| 60 | Заходы 110 кВ на ПС 110 кВ №13 А (Строительство кабельной линии 110 кВ протяжённостью 5,9 км.) | F\_10110010000 | 0,00 | 1,14 | 1,14 |
| 61 | Строительство КТПМ 35 кВ в районе РП 1715 с заходами КЛ 35 кВ (установка силовых трансформаторов 2х12,5 МВА, ориентировочная протяженность 1,64 км) | F\_10130112002 | 0,00 | 0,92 | 0,92 |
| 62 | Реконструкция ВЛ и КЛ 0,4-10 кВ ф.5-28, 5-43, 5-44 в п Н.Саратовка и Окт.набережной с возможным переводом питания (ориентировочная протяженность ВЛ и КЛ 0,4-10 кВ 25,2 км) | F\_10110016000 | 0,00 | 0,79 | 0,79 |
| 63 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 542 Боровая (Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 542 Боровая) | F\_10150057001 | 0,00 | 0,62 | 0,62 |
| 64 | Телемеханизация РП № 6145, 1540, РТП № 1022, 1060, 2010, 2660 ТП № 1541, 1542, 1543, 1544, 1545, 1546, 1547, 1548, 6415, 6425, 6426 (Модернизация системы сбора и передачи информации РП № 6145, 1540, РТП № 1022, 1060, 2010, 2660 ТП № 1541, 1542, 1543, 1544, 1545, 1546, 1547, 1548, 6415, 6425, 6426) | F\_10100659006 | 0,00 | 0,54 | 0,54 |
| 65 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО Балтжилинвест" (02-9303) | F\_11140277914 | 0,00 | 0,50 | 0,50 |
| 66 | Организация резервного канала связи цифровой сети с ПС 110кВ № 357 "Крестовская" в направлении узла опорного кольца на ПС 110 кВ № 55 "Левашовская" (Строительство резервного канала связи цифровой сети с ПС 110кВ № 357 "Крестовская" в направлении узла опорного кольца на ПС 110 кВ № 55 "Левашовская") | F\_10060026002 | 0,00 | 0,42 | 0,42 |
| 67 | Строительство каналов связи на участках: ПС № 15 - ПС № 29, ПС № 15 -ПС № 55, ТЭЦ 15 - ПС № 520, ТЭЦ 15 - ПС № 17, ПС № 11 - ПС № 16, ТЭЦ 8 - ПС №324, ПС № 360 - ПС № 95, ПС № 46 -ПС "Восточная", ПС № 320- ПС № 542, ТЭЦ 15 - ПС № 88, ПС "Колпино" протяженностью 18 км | F\_10060026005 | 0,00 | 0,41 | 0,41 |
| 68 | Строительство кабельной линии 110 кВ направлением «ПС №18А-ТЭЦ1 протяжённостью 0,7 км. | F\_10120315009 | 0,00 | 0,30 | 0,30 |
| 69 | Автоматика ограничения токов короткого замыкания сети 110кВ ПС-17 (АОДС) (Модернизация ПС 110/35/6 кВ №17 в части установки автоматики ограничения токов короткого замыкания) | F\_10141018000 | 0,00 | 0,29 | 0,29 |
| 70 | Реконструкция ВЛ 110кВ Ленсоветовская-1 (по Схеме "Реконструкция участка лнс-1") (ориентировочная протяженность 12,9 км) | F\_10110001000 | 0,00 | 0,23 | 0,23 |
| 71 | Организация волоконно-оптической линии связи на участках ПС360 - ПС95 (Строительство волоконно-оптической линии связи на участках ПС360 - ПС95 протяженностью 10 км) | F\_10130038000 | 0,00 | 0,21 | 0,21 |
| 72 | Строительство очистных сооружений канализационных стоков на производственной базе по адресу Масляный пер., дом 6 | F\_10141009000 | 0,00 | 0,19 | 0,19 |
| 73 | Строительство КЛ 35 кВ от ПС №165 до КТПМ 35 кВ в районах РП 1961 и РП 1780 (ориентировочная протяженность 6,4 км) | F\_10130112014 | 0,00 | 0,17 | 0,17 |
| 74 | Строительство КЛ 35кВ от ПС №12А до КТПМ 35 кВ в районе РП 1734 (ориентировочная протяженность 4 км) | F\_10130112011 | 0,00 | 0,16 | 0,16 |
| 75 | Бокс для стоянки транспортных средств (Строительство бокса для стоянки транспортных средств площадью 1 499 кв.м.) | F\_10141005000 | 0,00 | 0,15 | 0,15 |
| 76 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя СПб ГБУЗ "ДГБ №1" (14-37548) | F\_11140396914 | 0,00 | 0,14 | 0,14 |
| 77 | Строительство базы ремонтно-эксплуатационной службы Юго-Западного района (ориентировочная площадь 1 400 кв.м.) | F\_10150036003 | 0,00 | 0,13 | 0,13 |
| 78 | Установка устройств ОМП на ПС-27, 92 (Модернизация ПС 110/6 №27 в части установки ОМП на заходах ВЛ Славянская-2 и Дубровская-3 в количестве 2 кмп.) | F\_10141028000 | 0,00 | 0,13 | 0,13 |
| 79 | Строительство КЛ 35кВ от ПС №165 до КТПМ 35 кВ в районе РП 1895 (ориентировочная протяженность 3,5 км) | F\_10130112012 | 0,00 | 0,10 | 0,10 |
| 80 | Строительство КЛ 35кВ от ПС №165 до КТПМ 35 кВ в районе РП 1715 (ориентировочная протяженность 2 км) | F\_10130112010 | 0,00 | 0,07 | 0,07 |
| 81 | Реконструкция ВЛ 35 кВ Шушарская-2 в части устранения негабаритов на участках опор №№2-3, 41, 44-47, 50-52, 56-61 ориентировочной протяжённостью 3,78 км. | F\_10141024000 | 0,00 | 0,06 | 0,06 |
| 82 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Десна Московский (07-3004) (Строительство БКТП мощностью 2,5МВА, КЛ-10 кВ протяженностью трассы 0,163 км для технологического присоединения энергопринимающих устройств административного здания с торговыми площадями и подземной автостоянкой заявителя Комитет по строительству Правительства Санкт-Петербурга по адресу: Санкт-Петербург, Северо-Приморская часть, квартал 58) | F\_11140296914 | 0,00 | 0,06 | 0,06 |
| 83 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Государственное бюджетное общеобразовательное учреждение школа-интернат №357 среднего (полного) обще (11-23975) | F\_11140334914 | 0,00 | 0,05 | 0,05 |
| 84 | Строительство каналов связи на участке ПС 110 кВ №6 - ПС 110 кВ № 27 протяженностью 3 км | F\_10060026003 | 0,00 | 0,02 | 0,02 |
| 85 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ДОНК (08-1654) | F\_11140306914 | 0,00 | 0,02 | 0,02 |
| 86 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО ССМО "ЛенСпецСМУ" (09-21571) (Строительство ТП мощностью 2,5 МВА, КЛ-10 кВ протяженностью трассы 9,53 км и реконструкция ячеек на ПС для технологического присоединения жилого дома со встроенными помещениями и подземной автостоянкой заявителя АО ССМО "ЛенСпецСМУ" по адресу: Санкт-Петербург, ул. Седова, д. 24, корп.3, лит.А) | F\_11140317914 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| 87 | Организация волоконно-оптической линии связи на ПС № 16 "Волхов-Северная" (Строительство волоконно-оптической линии связи на ПС № 16 "Волхов-Северная" протяженностью 0,3 км) | F\_10060026004 | 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** | | | **-** | **6638,00** | **6638,00** |
| 1 | Строительство ПС 110 кВ "Намыв-2" с КЛ 110 кВ (установка силовых трансформаторов мощностью 2х63 МВА, ориентировочная протяженность 15,8 км) | I\_10170003516 | - | 1021,26 | 1021,26 |
| 2 | Строительство электроподстанции закрытого типа ПС 110 кВ "Каменка" с КЛ 110 кВ (Строительство ПС 110 кВ Каменка с установкой силовых трансформаторов мощностью 2х80 МВА, строительство КЛ 110 кВ протяженностью 14,4 км) | I\_10170010523 | - | 527,57 | 527,57 |
| 3 | Реконструкция и расширение ПС 110 кВ Красный Октябрь" (Реконструкция ПС 110/35/10/6 "Красный Октябрь" установка существующих силовых трансформаторов 2х63 МВА на новые места, замена ячеек 6-110 кВ 79 шт., перезаводка КЛ 6-110 кВ протяженностью 14,5 км)" | I\_10170007523 | - | 375,79 | 375,79 |
| 4 | Строительство ПС 110 кВ "Юнтолово" с КЛ 110 кВ (установка силовых трансформаторов 2х63 МВА, ориентировочной протяженностью 7 км) | I\_10170009523 | - | 270,25 | 270,25 |
| 5 | Реконструкция ПС 110/10 кВ 212 в части установки ЗРУ 10 кВ | I\_10160097000 | - | 184,42 | 184,42 |
| 6 | Строительство узлов связи на объектах ПАО "Ленэнерго": ПС № 29 Сосновская, ПС 34 Мирная, ПС 20 Чесменская, ПС 2 Южная, ПС 14 Балтийская, ПС 1 Восточная, ПС 17 Волхов-Южная, ПС 28 Колпинская, ПС 140 Рижская, ЭС-2 ЦТЭЦ, ПС 184 Охтинская, ПС 156 Сосновская поляна, ПС 15 Завод Ильич, ПС 55 Левашовская,  ЦУС и в районах филиала ПАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть» (протяженностью 2,2 км) | I\_10180304512 | - | 158,80 | 158,80 |
| 7 | Создание и внедрение программного обеспечения по автоматизации деятельности по технологическому присоединению | I\_10180287512 | - | 119,55 | 119,55 |
| 8 | Реконструкция объектов ПАО «Ленэнерго» по г. Санкт-Петербургу (оснащение дополнительной антитеррористической защитой 42 объектов) (Модернизация объектов ПАО «Ленэнерго» по г. Санкт-Петербургу (оснащение дополнительной антитеррористической защитой 42 объектов) | I\_10170002521 | - | 115,19 | 115,19 |
| 9 | Реконструкция ПС 35/10 кВ №714 Детскосельская, в части замены силовых трансформаторов мощностью 2х6,3 МВА на 2х16 МВА, перезаводка КЛ 35 кВ ориентировочной протяженностью 0,68 км | I\_10180490516 | - | 100,18 | 100,18 |
| 10 | Строительство БКРТП, БКТП, КЛ-10кВ для корп. 6 (ГРЩ 6.1) ООО "БалтИнвестГрупп" по адресу: СПб, Октябрьская наб., уч 2 | J\_11133804600 | - | 99,23 | 99,23 |
| 11 | Строительство РТП 10/0,4кВ с тр-рами 2х1000 кВА, Строительство двух КЛ 10 кВ направлением от РТП до РУ-10кВ новой ТП ориентировочной длинной 2х3300м для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя ООО "Петербургтеплоэнерго" по адресу: Санкт-Петербург, Ремесленная ул., д.9,корп.2,лит.А | I\_11143988100 | - | 98,69 | 98,69 |
| 12 | Приобретение лабораторий передвижных (10 шт.) | I\_20170301915 | - | 95,44 | 95,44 |
| 13 | Приобретение грузоподъёмной техники (55 шт.) | I\_20170308915 | - | 94,90 | 94,90 |
| 14 | Приобретение коммутаторов и серверов - 6 шт. | J\_20170101912.3 | - | 93,56 | 93,56 |
| 15 | ПС №124А с КЛ 110 кВ (Строительство ПС 110/10 кВ № 124А с установкой силовых трансформаторов мощностью 2х63 МВА, строительство КЛ 110кВ протяженностью 5,3 км) | I\_10070123001 | - | 92,16 | 92,16 |
| 16 | Приобретение трансформаторов ТРДНГ-63000/110 кВ 2 шт. для ДАР | J\_20181894502 | - | 90,69 | 90,69 |
| 17 | Приобретение трансформаторов ТРДН-63000/110/10 кВ 2 шт. для ДАР | J\_20181895502 | - | 78,64 | 78,64 |
| 18 | Строительство БКТП 10/0,4 кВ с силовыми трансформаторами мощностью 2х1,0 МВА, БКТП 10/0,4 кВ 2х1,0 МВА, прокладка КЛ 10 кВ протяженостью трассы 0,95 км для технологического присоединения энергопринимающих устройств жилого дома со встроенными коммерческими помещениями, встроенно-пристроенным дошкольным образовательным учреждением и подземной автостоянкой по адресу: Санкт-Петербург, Яхтенная ул., участок 9 (северо-западнее пересечения Яхтенной ул. и ул. Оптиков); жилого дома со встроенными коммерческими помещениями, встроенно-пристроенным дошкольным образовательным учреждением и подземной автостоянкой кадастровый номер 78:34:0004155:3 по адресу: Яхтенная ул., участок 10 (северо-западнее пересечения Яхтенной ул. и ул. Оптиков), кадастровый номер 78:34:0004155:16 заявителя ООО «Сэтл Сити» | I\_11170078000 | - | 78,13 | 78,13 |
| 19 | Модернизация системы сбора и передачи данных ОМП в ПАО "Ленэнерго" | I\_10170001512 | - | 77,50 | 77,50 |
| 20 | Строительство ТП, КЛ-0,4-10кВ, программа организации телемеханизации для технологического присоединения энергопринимающих устройств многоквартирных жилых домов со встроенно-пристроенными помещениями, встроенно-пристроенными стоянками автомобилей заявителя ООО "СПб Реновация" по адресу: Санкт-Петербург, квартал 16 Малой Охты, ограниченный Заневским пр., Уткиным проездом, перспективной пробивкой пр. Металлистов, пл. Карла Фаберже (ориентировочный объем работ: установка силовых трансформаторов суммарной мощностью 5 МВА, протяженность ЛЭП 6 км) | I\_11152827500 | - | 73,00 | 73,00 |
| 21 | Целевая программа по замене масляных выключателей ПС №319,347,103,711,714 (Модернизация ПС 110/10 кВ №319 в части замены оборудования РЗА отходящей линии и выкатных элементов ячеек высоковольтных выключателей в количестве 6 шт.) | I\_10120114005.1 | - | 71,91 | 71,91 |
| 22 | Строительство ТП 10/0,4 мощностью 1,26 МВА и 4 МВА, строительство КЛ 10 кВ направлением от с/м до РУ-10кВ новой ТП ориентировочной длинной 4х100м для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя Федеральное казенное предприятие "Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны РФ по адресу: Санкт-Петербург, Пеньковая ул, д.1 лит. А | I\_11173628700 | - | 70,68 | 70,68 |
| 23 | Реконструкция РТП 220 и РТП 222, прокладка 4-х кабельных линий 10 кВ по адресу: Санкт-Петербург, Смольный проезд, д. 1 (Реконструкция РТП 220 и РТП 222 с установкой силовых трансформаторов мощностью 4 МВА, прокладка 4-х кабельных линий 10 кВ протяженностью 7,7 км по адресу: Санкт-Петербург, Смольный проезд, д. 1) | I\_10162101901 | - | 70,32 | 70,32 |
| 24 | Строительство волоконно-оптической линии связи на участках ПС 17 – ПС 520 – ТЭЦ 15, ЭС 1 ЦТЭЦ – ПС 45, ПС 155 – муфта ВОК ВЛ С-8, ПС 39 – ПС 535, ПС Западная – ТЭЦ 14» протяженностью 53,66 км | I\_10180284512 | - | 63,38 | 63,38 |
| 25 | Строительство ТП 10/0,4 кВ с установкой силовых трансформаторов суммарной мощностью 7,5 МВА, КЛ 10 кВ направлением ТП3048-3060 и 3021-3048 2,8 км, ПС-28 - Новая БКТП длиной 2х0,2 км, ПС-28 - новая БКРТП длиной 2х0,2 км, БКТП-3 - новая БКРТП длиной 2х0,2 км, новая БКТП-3 - новая БКРТП (секция 1) длиной 1х0,65 км, новая БКТП-3 - новая БКРТП (секция 2) длиной 1х0,65 км, новая БКТП -3 - новая БКТП-2 (секция 1) длиной 1х0,1 км, новая БКТП -3 - новая БКТП-2 (секция 2) длиной 1х0,1 км. для технологического присоединения энергопринимающих устройств жилых домов заявителя ООО "СПб Реновация" по адресу: г. Санкт-Петербург, квартала 10 ,г. Колпино, ограниченный пр. Ленина, ул. Губина, Павловской ул. ,ул. Танкистов в Колпинском районе (ФЗУ №8, ФЗУ№9, ФЗУ№10, ФЗУ№11) | I\_11164150400 | - | 61,12 | 61,12 |
| 26 | Приобретение индикаторов неисправностей, датчиков контроля доступа в сетевое сооружение и системы сбора и передачи данных, 270 шт. | I\_20180530501 | - | 61,00 | 61,00 |
| 27 | Строительство ТП, КЛ-10кВ, программа организации телемеханизации для технологического присоединения энергопринимающих устройств многоэтажной жилой застройки со встроено-пристроенными помещениями, встроено-пристроенным гаражом и встроено-пристроенным объектом дошкольного образования заявителя АО "ЮИТ Санкт-Петербург" по адресу: Санкт-Петербург, Студенческая ул., д. 24, лит. А (ориентировочный объем работ: установка силовых трансформаторов суммарной мощностью 5 МВА) | I\_11164041400 | - | 54,36 | 54,36 |
| 28 | Приобретение реклоузеров - 45 шт. | I\_20170102511.5 | - | 52,65 | 52,65 |
| 29 | Приобретение элегазовых выключателей - 18 шт. | I\_20170102511.3 | - | 51,11 | 51,11 |
| 30 | Строительство ТП мощностью 2 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 1,2 км для электроснабжения объекта: ООО "НИС.Жилищное строительство" по адресу: Петровский пр., дом 20, литера Н | I\_11154747200 | - | 50,79 | 50,79 |
| 31 | Создание Комплексной системы информационной безопасности энергообъектов ПАО "Ленэнерго (Модернизация ПС ПАО «Ленэнерго»: ПС № 41, ПС № 124, ПС № 370, ПС № 321, ПС № 165, ПС № 156, ПС № 65, ПС № 23, ПС № 521, ПС № 535, ПС № 55, ПС № 95, ПДЦ Петродворец, ПС № 167, ПС № 131, ПС № 195, ПС № 357, ПС № 17, ПС № 14, ПС № 29, ПС № 75, ПС № 12, ЦУС ПАО "Ленэнерго" в части установки системы информационной безопасности) | I\_10160087000 | - | 50,54 | 50,54 |
| 32 | Строительство 3 шт. ТП мощностью 9 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 6,4 км для электроснабжения объекта: ООО "ВЫМПЕЛ" по адресу: Санкт-Петербург Невская губа уч. 25 (западнее Васильевского района, квартал 22) | I\_11161089700 | - | 49,18 | 49,18 |
| 33 | Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, СПб (2 этап 3314 точек учета) | I\_10180024951 | - | 43,92 | 43,92 |
| 34 | Строительство КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 3,87 км для электроснабжения объекта: СНТ "Дружный-2" по адресу: Торики, садоводство "Дружный-2", уч.1.1 | I\_11164155900 | - | 43,02 | 43,02 |
| 35 | Строительство ТП мощностью 2 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 2,2 км для электроснабжения объекта: ООО "Петровский Альянс" по адресу: Петровский пр., уч.1 (юго-западнее пересечения с р.Ждановкой); уч.2 (юго-западнее пересечения с р.Ждановкой) | I\_11144002300 | - | 42,28 | 42,28 |
| 36 | Приобретение специальных автомобилей и грузоподъемной техники (251 шт.) | I\_20180303515 | - | 42,05 | 42,05 |
| 37 | Строительство ТП мощностью 3,2 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 2,8 км для электроснабжения объекта: Общество с ограниченной ответственностью "Структура" по адресу: пос.Шушары, Пулковское шоссе, участок 437 | I\_11154735700 | - | 41,19 | 41,19 |
| 38 | Реконструкция объектов публичного акционерного общества "Ленэнерго" по г. Санкт-Петербургу (оснащение дополнительной антитеррористической защитой в рамках подготовки к проведению в 2018 году в Российской Федерации чемпионата мира по футболу) | I\_10180420521 | - | 40,75 | 40,75 |
| 39 | Приобретение моноблоков - 425 шт., МФУ - 42 шт., ноутбуков - 57 шт., сканеров - 13 шт., плоттера - 1 шт. | I\_20160101912 | - | 40,33 | 40,33 |
| 40 | Строительство волоконно-оптической линии связи на участках ПС 510 – ПС 171 – ПС 330 кВ «Колпино», ПС 521– ПС 354, ПС 211 – ПС 220 кВ «Колпинская» (протяженностью 33,37 км) | I\_10180285512 | - | 38,61 | 38,61 |
| 41 | Реконструкция РТП мощностью 2,5 мВА, реконструкция двух ТП мощностью 7,2 МВА, строительство КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 2,742 км для электроснабжения объекта: ООО "ООО "ЛСР. Недвижимость-СЗ" по адресу: пр.Маршала Блюхера, д.12, лит.АУ | I\_11144008700 | - | 38,13 | 38,13 |
| 42 | Строительство ТП мощностью 3,2 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 2,2 км для электроснабжения объекта: Общество с ограниченной ответственностью "Спортивно-оздоровительный комплекс "Императорский яхт-клуб" по адресу: наб.Мартынова, д.92, лит.А | I\_11154735400 | - | 38,10 | 38,10 |
| 43 | Строительство ТП мощностью 1 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 3,6 км для электроснабжения объекта: Министерство Обороны Российской Федерации по адресу: Санкт-Петербург, Академика Лебедева ул. д. 37-а лит.Б кв. (участок 1) | I\_11110830300 | - | 36,04 | 36,04 |
| 44 | Расширение просек ВЛ 6-110 кВ Санкт-Петербургских высоковольтных электрических сетей (в части ВЛ110 Тарховская-1/2, ВЛ35 Приморская-3, Приморская-5, Сестрорецкая-1/2) (Реконструкция ВЛ 110 Тарховская-1/2, ВЛ35 Приморская-3, Приморская-5, Сестрорецкая-1/2 в части расширения просек площадью 59 Га) | I\_10161305902 | - | 34,47 | 34,47 |
| 45 | Строительство ТП мощностью 2 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 0,8 км для электроснабжения объекта:Общество с огранчиенной ответственностью "Восток-Запад" по адресу: Санкт-Петербург, Ильюшина ул, участок 1 (юго-западнее пересечения с пр.Авиаконструкторов) | I\_11164108900 | - | 34,46 | 34,46 |
| 46 | Строительство ТП мощностью 5 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 4,6 км для электроснабжения объекта: АО "ЭкспоФорум" по адресу: 199106 Санкт-Петербург, Шкиперский проток, д.12-А | I\_11163424600 | - | 31,88 | 31,88 |
| 47 | Строительство новой БКТП 10/0,4 кВ с силовыми трансформаторами 2х1000 кВА, строительство КЛ 10 кВ протяженностью трассы 1,2км, строительство КЛ-0,4 кВ протяженностью трассы 0,8 км для технологического присоединения энергопринимающих устройств центра обработки данныхмзаявителя Центральный банк Российской Федерации (Банк России) по адресу: г. Санкт-Петербург, Шафировский пр., д. 4, лит. А, Б, Д, Е | I\_11172476300 | - | 31,39 | 31,39 |
| 48 | Строительство ТП, КЛ-0,4-10кВ, программа организации телемеханизации для технологического присоединения энергопринимающих устройств нежилых зданий (завода) заявителя АО "Завод "Двигатель" по адресу: Санкт-Петербург, 2-ой Верхний пер., д. 5, лит. О, П, Р, С, Т (ориентировочный объем работ: установка силовых трансформаторов суммарной мощностью 2 МВА, протяженность ЛЭП 2 км) | I\_11172032300 | - | 30,86 | 30,86 |
| 49 | Реконструкция РТП, строительство ТП, КЛ-0,4-10кВ, программа организации телемеханизации для технологического присоединения энергопринимающих устройств многофункционального гостиничного комплекса заявителя ООО "АЛЬЯНС-ДЕВЕЛОПМЕНТ" по адресу: Санкт-Петербург, ул. Политехническая, д. 6, лит. А, площадью 12756 кв.м., кад. № 78:36:0005370:1065 (ориентировочный объем работ: установка силовых трансформаторов суммарной мощностью 4 МВА) | I\_11170841700 | - | 30,63 | 30,63 |
| 50 | Строительство ТП мощностью 1,26 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 1,321 км для электроснабжения объекта: СПб ГКУ "ФКСР" по адресу: Ломоносов, Ораниенбаумский пр., участок 1 (напротив дома 41, корпус 1, литера А по Ораниенбаумскому пр.) | I\_11164121800 | - | 29,91 | 29,91 |
| 51 | Приобретение профессиональной диспетчерской консоли, 5 шт. | I\_20180756512 | - | 29,54 | 29,54 |
| 52 | Строительство ТП мощностью 2,5 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 2 км для электроснабжения объекта: ООО "ЛСР. Недвижимость- Северо-Запад" по адресу:ул.Смоленская, д.14, лит.А | I\_11154752400 | - | 29,28 | 29,28 |
| 53 | Строительство КБК вспомогательного назначения для размещения персонала Красносельского РЭС филиала ПАО "Ленэнерго" "ПрЭС" | J\_10160001903 | - | 29,15 | 29,15 |
| 54 | Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №5534 с заменой силовых трансформаторов 2 МВА, строительством КЛ 6кВ от РУ 6кВ ТП-5534 до места врезки в существующие КЛ 6кВ направлениями "ТП-5076 - ТП-5534", ориентировочной длиной 0,1км для технологического присоединения энергопринимающих устройств гостиницы заявителя Федеральное государственное бюджетное учреждение культуры "Государственный академический Мариинский театр" по адресу: Санкт-Петербург, Лермонтовский пр., д. 14, лит. Б | I\_11164079000 | - | 29,03 | 29,03 |
| 55 | Строительство ТП мощностью 2,5 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 1,2 км для электроснабжения объекта: Общество с ограниченной ответственностью "БалтИнвестГрупп" по адресу: Октябрьская наб., уч.1 (восточнее дома 112, корпус 6, литера Б по Октябрьской наб.) | I\_11133804400 | - | 28,45 | 28,45 |
| 56 | Строительство ТП мощностью 0,63 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 0,906 км для электроснабжения объекта: СНТ "Айсберг" по адресу: Торики, садоводство "Айсберг", участок 10001 | I\_11164157300 | - | 28,06 | 28,06 |
| 57 | Строительство ТП мощностью 0,4 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 0,7 км для электроснабжения объекта: ООО "АйСи центр" по адресу: пос.Парголово, Осиновая Роща, Вокзальное шоссе, д.55,корп.2, лит.А | I\_11103272200 | - | 27,73 | 27,73 |
| 58 | Строительство КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 0,55 км для электроснабжения объекта: ЗАО "Торговый Дом "ЭТМ" по адресу: Санкт-Петербург, Парголово п, Парголово, пр. Энгельса, уч.6,(юго-западнее д.160, лит.А по проспекту Энгельса) | I\_11171300500 | - | 26,97 | 26,97 |
| 59 | Строительство КЛ-0,4 кВ ориентировочной протяженностью 5,4 км для технологического присоединения энергопринимающих устройств жилого дома со встроенными коммерческими помещениями, встроенно-пристроенным дошкольным образовательным учреждением и подземной автостоянкой по адресу: Санкт-Петербург, Яхтенная ул., участок 9 (северо-западнее пересечения Яхтенной ул. и ул. Оптиков); жилого дома со встроенными коммерческими помещениями, встроенно-пристроенным дошкольным образовательным учреждением и подземной автостоянкой кадастровый номер 78:34:0004155:3 по адресу: Яхтенная ул., участок 10 (северо-западнее пересечения Яхтенной ул. и ул. Оптиков), кадастровый номер 78:34:0004155:16 заявителя ООО «Сэтл Сити» | I\_11170078001 | - | 26,82 | 26,82 |
| 60 | Создание и внедрение программного обеспечения по автоматизации контрольной деятельности | I\_10180289512 | - | 25,67 | 25,67 |
| 61 | Модернизация здания ПС 110 кВ №93 (усиление конструкций) | I\_10170002516 | - | 25,03 | 25,03 |
| 62 | Строительство ТП мощностью 9,6 МВА, КЛ 10 кВ протяженностью трассы 7,5 км для электроснабжения объекта: Общество с ограниченной ответственностью "ЛСТ Проджект" по адресу: Колпино, территория , ограниченная Лагерным шоссе, Понтонной ул., Понтонным проездом, береговой линией реки Малая Ижорка | I\_11123648500 | - | 24,92 | 24,92 |
| 63 | Погашение кредиторской задолженности по договорам поставки прошлых периодов | J\_20990102911 | - | 24,83 | 24,83 |
| 64 | Строительство ТП мощностью 2,5 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 2,6 км для электроснабжения объекта: Общество с ограниченной ответственностью "СПб Реновация" по адресу: Санкт-Петербург, - территория, ограниченная Лиговским пр., Растанной ул., Тамбовской ул., Прилукской | I\_11153094300 | - | 24,36 | 24,36 |
| 65 | Строительство ТП мощностью 2 МВА, КЛ 10 кВ протяженностью трассы 1,646 км для электроснабжения объекта: Общество с ограниченной ответственностью "Мегаполис-Инвест" по адресу: ул.Тамбасова, участок 70 (юго-восточнее дома 5, литера В по ул.Тамбасова) | I\_11154741700 | - | 24,17 | 24,17 |
| 66 | Приобретение силовых трансформаторов - 57 шт. | I\_20170101511 | - | 23,48 | 23,48 |
| 67 | Модернизация объектов ПАО «Ленэнерго» по г. Санкт-Петербургу (оснащение антитеррористической защитой 33 объектов) | I\_10170001521 | - | 22,98 | 22,98 |
| 68 | Приобретение сборно-разборного (модульного) комплекса временных административно-бытовых помещений - 1 шт. | I\_20170109511 | - | 22,63 | 22,63 |
| 69 | Строительство 2 шт. ТП мощностью 1,63 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 0,1 км для электроснабжения объекта: Антик по адресу: Санкт-Петербург,Шушары п, уч. 222, участки 501 - 601 (101 шт.) | I\_11122956600 | - | 22,27 | 22,27 |
| 70 | Строительство КЛ 35 кВ Приморская-1,2,3,6 (перевод ВЛ в КЛ общей протяженностью 37,3 км | I\_10180211516 | - | 19,35 | 19,35 |
| 71 | Строительство КБК вспомогательного назначения для размещения персонала СКЛ 35-110 кВ филиала ПАО «Ленэнерго" | J\_10160098000 | - | 19,30 | 19,30 |
| 72 | Строительство ТП мощностью 0,8 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 2 км для электроснабжения объекта: Общество с ограниченной ответственностью "ТЕПЛОЭНЕРГО" по адресу: ул.Парашютная, участок 42 (северо-западнее пересечения с Плесецкой ул.) | I\_11164119900 | - | 19,22 | 19,22 |
| 73 | Строительство ТП мощностью 1,3 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 13 км для электроснабжения объекта: АО "Эталон ЛенСпецСМУ" по адресу: Санкт-Петербург, Обручевых ул. д.5-А | I\_11154037200 | - | 18,67 | 18,67 |
| 74 | Строительство ТП 10/0,4 кВ с силовыми трансформаторами мощностью 4х1,0 МВА, программа организации телемеханизации для технологического присоединения энергопринимающих устройств многофункционального комплекса общественно-деловых и жилых зданий заявителя ООО Концерн "Питер" по адресу: Санкт-Петербург, ул. Типанова, д. 21, лит. А (кад. № 78:14:7645А:24) | I\_11163957100 | - | 18,63 | 18,63 |
| 75 | Приобретение тракторной техники (48 шт.) | I\_20170302915 | - | 18,61 | 18,61 |
| 76 | Строительство БКТП-10/0,4 кВ с силовыми трансформаторами мощностью 2 МВА, КЛ-10 кВ протяженностью 0,161 км для технологического присоединения заявителя ООО "Петра-8" по адресу: СПб, Пулковское шоссе, участок 9 (западнее д.38, корп.10, лит.Д по Пулковскому шоссе) | I\_11152851400 | - | 18,13 | 18,13 |
| 77 | Строительство КЛ-10 кВ направлением от РТП-6, ориентировочной протяженностью 1,5 км для технологического присоединения энергопринимающих устройств производства заявителя ООО "Райз Девелопмент" по адресу: Санкт-Петербург, п. Шушары, отд. Бадаевское, участок 279, кадастровый номер 78:42:1511501:216 | I\_11171514600 | - | 17,73 | 17,73 |
| 78 | Приобретение программно-аппаратного комплекса Диспетчерская информационная система для филиала ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети», 1 шт. | I\_20180779512 | - | 17,71 | 17,71 |
| 79 | Приобретение моноблоков 23'', 469 шт. | I\_20180770512 | - | 17,63 | 17,63 |
| 80 | Строительство ТП, КЛ-0,4-10кВ, программа организации телемеханизации для технологического присоединения энергопринимающих устройств многоквартирного жилого дома заявителя ООО "Воин-В" по адресу: Санкт-Петербург, пр. Стачек, участок 249,1 (у дома №220, корп.3), площадью 16171 кв.м., кад. № 78:15:0843201:22 (ориентировочный объем работ: установка силовых трансформаторов суммарной мощностью 2 МВА, протяженность ЛЭП 4 км) | I\_11160423700 | - | 17,39 | 17,39 |
| 81 | Реконструкция системы оперативного постоянного тока с заменой аккумуляторных батарей на ПС №№ 40, 46, 90, 103, 109, 196, 11, 36, 160, 223 (Модернизация ПС 110/10 кВ №160 в части установки системы оперативного постоянного тока с заменой аккумуляторных батарей - 1 кмп.) | I\_10110167000.5 | - | 17,04 | 17,04 |
| 82 | Строительство ПС 220 кВ "Купчинская" с заходами КЛ 220 кВ (установка силовых трансформаторов мощностью 2х40 МВА, ориентировочная протяженность 0,5 км) | I\_10170001514 | - | 16,51 | 16,51 |
| 83 | Приобретение программно-технический комплекс для обеспечения  наблюдаемости подстанций 35-110кВ, 117 шт. | I\_20180761512 | - | 16,49 | 16,49 |
| 84 | Приобретение комплекта быстровозводимых конструкций (КБК) вспомогательного назначения для размещения персонала линейного участка службы эксплуатации линий филиала ПАО "Ленэнерго" СПВС | J\_20170109511.1 | - | 16,15 | 16,15 |
| 85 | Замена АБ, ВУ, ЩПТ на ПС Санкт-Петербургских Высоковольтных ЭС (ПС № 23, 55, 88, 320, 195) (Модернизация ПС 110/10 кВ №320 в части замены ЩПТ, ЩСН, аккумуляторной батареи - 1 кмп. С выпрямительными устройствами - 2 шт.) | I\_10130082000.1 | - | 16,09 | 16,09 |
| 86 | Строительство ТП мощностью 2 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 0,899 км для электроснабжения объекта: Общество с ограниченной ответственностью "Лента" по адресу: Санкт-Петербург, Восстановления ул., д.17-А | I\_11170682700 | - | 16,03 | 16,03 |
| 87 | Замена ДГК на ПС 35-110 кВ Санкт-Петербургских Высоковольтных ЭС (ПС № 124, 165, 321, 39, 45, 80, 145, 160, 535) (Модернизация ПС 110/10 кВ №145 в части замены ДГК - 3 шт.) | I\_10110133000.6 | - | 15,89 | 15,89 |
| 88 | Строительство ТП, КЛ-0,4-10кВ, программа организации телемеханизации для технологического присоединения энергопринимающих устройств многоквартирного дома со встроенно-пристроенными помещениями и встроенным гаражом заявителя ООО "ЛЕГЕНДА ДАЛЬНЕВОСТОЧНОГО" по адресу: Санкт-Петербург, Дальневосточный пр., участок 1 (напротив дом 7, лит. А, Дальневосточному пр.), кад. № 78:12:0631901:30 (ориентировочный объем работ: установка силовых трансформаторов суммарной мощностью 4 МВА) | I\_11171323500 | - | 15,37 | 15,37 |
| 89 | Расширение просек ВЛ 6-110 кВ Санкт-Петербургских высоковольтных электрических сетей (в части ВЛ 110 кВ Балтийская-3, Балтийская-6/Балтийская-12, Балтийская-12, Балтийская-8/Южная-16, Нарвская-6/7, Нарвская-8/Южная-18, Нарвская-9/Южная-16 и ВЛ 35 кВ Ломоносовская-1/2, Ломоносовская-1, Ломоносовская-2/Петродворцовая-2, Петродворцовая-1, Петродворцовая-2/Гостилицкая-1, Петродворцовая-2/Стрельнинская-3, Ломоносовская-3/4, Ломоносовская-7/9, Ломоносовская-2/8, Стрельнинская-3/Ломоносовская-8, ОЛ Стрельнинская-3, Красносельская-1, Красносельская-2) (Реконструкция ВЛ 110 кВ Балтийская-3, Балтийская-6/Балтийская-12, Балтийская-12, Балтийская-8/Южная-16, Нарвская-6/7, Нарвская-8/Южная-18, Нарвская-9/Южная-16 и ВЛ 35 кВ Ломоносовская-1/2, Ломоносовская-1, Ломоносовская-2/Петродворцовая-2, Петродворцовая-1, Петродворцовая-2/Гостилицкая-1, Петродворцовая-2/Стрельнинская-3, Ломоносовская-3/4, Ломоносовская-7/9, Ломоносовская-2/8, Стрельнинская-3/Ломоносовская-8, ОЛ Стрельнинская-3, Красносельская-1, Красносельская-2 в части расширения просек площадью 97,08 Га) | I\_10161302902 | - | 14,66 | 14,66 |
| 90 | Строительство производственно-ремонтной базы ПрЭС в г. Пушкин | J\_10090012000 | - | 14,31 | 14,31 |
| 91 | Приобретение системы хранения данных 9х4ТБ (4х10Gb), 8 шт. | I\_20180764512 | - | 13,92 | 13,92 |
| 92 | Строительство ТП мощностью 8,2 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 5,6 км для электроснабжения объекта: АО Строительная корпорация "РосСтрой" по адресу: СПб, квартал 1-75А района Каменка, Приморского района | I\_11133815400 | - | 13,37 | 13,37 |
| 93 | Реконструкция РТП, выявленных по итогам прохождения ОЗП 2017/2018 (в части РТП/ТП 4303, 5289, 17900) | I\_10171501901.1 | - | 12,68 | 12,68 |
| 94 | Приобретение грузовых бортовых автомобилей (9 шт.) | I\_20170307915 | - | 11,39 | 11,39 |
| 95 | Замена АБ, ВУ, ЩПТ на ПС Санкт-Петербургских Высоковольтных ЭС (ПС № 23, 55, 88, 320, 195) (Модернизация ПС 110/10 кВ №195 в части замены ЩПТ, аккумуляторной батареи - 1 кмп. С выпрямительными устройствами - 2 шт.) | I\_10130082000.5 | - | 10,92 | 10,92 |
| 96 | Строительство БКТП мощностью 2,5 МВА, строительство БКРТП мощностью 2 мВА, строительство КЛ 10 кВ протяженностью трассы 3,9 км для электроснабжения объекта: Архивный комитет Санкт-Петербурга по аресу: Санкт-Петербург Тамбовская ул. д. 17-А | I\_11123198100 | - | 10,53 | 10,53 |
| 97 | Строительство ТП мощностью 2 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 1,6 км для электроснабжения объекта: Общество с ограниченной ответственностью "ПСМ-Классик" по адресу: Санкт-Петербург, Будапештская ул. уч. 1 (севернее д. 6, лит. А по Будапештской ул.) | I\_11152558100 | - | 10,50 | 10,50 |
| 98 | Строительство ТП мощностью 2,5 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 3 км для электроснабжения объекта: СОбщество с ограниченной ответственностью "Балтпродком" по адресу: ССПб, Петергофское ш., уч. 123 (юго-восточнее д. 78, к. 6, лит. А по Петергофскому ш.), кад. № 78:40:0850110:1571 (статус земельного участка: временный | I\_11144030500 | - | 10,21 | 10,21 |
| 99 | Замена АБ, ВУ, ЩПТ на ПС Санкт-Петербургских Высоковольтных ЭС (ПС № 23, 55, 88, 320, 195) (Модернизация ПС 35/6 кВ №23 в части замены ЩПТ, ЩСН, аккумуляторной батареи - 1 кмп. c выпрямительными устройствами - 2 шт. и ТСН мощностью 0,04 МВА) | I\_10130082000.4 | - | 9,86 | 9,86 |
| 100 | Модернизация 23 РП и 72 ТП 6 кВ в районе ПС №18 в части замены выключателей 6 кВ в количестве 583 шт.) | I\_10170018501 | - | 9,64 | 9,64 |
| 101 | Строительство ТП мощностью 1,26 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 2 км для электроснабжения объекта:Федеральное казенное учреждение "Северо-Западное окружное управление материально-технического снабжения министрства внутренних дел Российской Федерациипо адресу: 195273 Санкт-Петербург Пискаревский пр-кт д.117-А | I\_11162591200 | - | 9,29 | 9,29 |
| 102 | Строительство ТП мощностью 1,26 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 1,4 км для электроснабжения объекта: ООО "Герасимовская" по адресу: 195271 Санкт-Петербург, Герасимовская ул. д.5-А к.2 | I\_11153930100 | - | 8,70 | 8,70 |
| 103 | Замена ДГК на ПС 35-110 кВ Санкт-Петербургских Высоковольтных ЭС (ПС № 124, 165, 321, 39, 45, 80, 145, 160, 535) (Модернизация ПС 110/35/6 кВ №45 в части замены ДГК - 2 шт.) | I\_10181846502 | - | 8,48 | 8,48 |
| 104 | Реконструкция системы оперативного постоянного тока с заменой аккумуляторных батарей на ПС №№ 40, 46, 90, 103, 109, 196, 11, 36, 160, 223 (Модернизация ПС 110/35/6 кВ №223 в части установки системы оперативного постоянного тока с заменой аккумуляторных батарей - 1 кмп.) | I\_10110167000.6 | - | 8,21 | 8,21 |
| 105 | Строительство ТП мощностью 5 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 4,6 км для электроснабжения объекта: Акционерное общество "Центр выставочных и музейных проектов" по адресу: Санкт-Петербург, муниципальный округ Гагаринское, Бассейная улица, участок 50 (северо-восточнее пересечения проспекта Юрия Гагарина и Бассейной улице) | I\_11170332000 | - | 8,17 | 8,17 |
| 106 | Реконструкция РТП1906 10/0,4кВ , РТП1904 10/0,4кВ, cтроительство КЛ 10 кВ направлением от ПС-55 до РТП-1906 ориентировочной длинной 4х1000м, cтроительство КЛ 10 кВ направлением от РТП-1904 до РТП-1906 ориентировочной длинной 2х200м для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя Акционерное общество "Концерн "Океанприбор" по адресу: Санкт-Петербург, Чкаловский пр. д.46-Л,Д | I\_11154717400 | - | 7,99 | 7,99 |
| 107 | Строительство КЛ 0,4 кВ протяженностью трассы 0,7508 км для электроснабжения объекта: ООО "ЛСР. Недвижимость-СЗ" по адресу: пр.Маршала Блюхера, д.12, лит.Л | I\_11144008600 | - | 7,90 | 7,90 |
| 108 | Замена ДГК на ПС 35-110 кВ Санкт-Петербургских Высоковольтных ЭС (ПС № 124, 165, 321, 39, 45, 80, 145, 160, 535) (Модернизация ПС 110/35/6 кВ №165 в части замены ДГК - 1 шт.) | I\_10110133000.4 | - | 7,74 | 7,74 |
| 109 | Приобретение устройства для газотехнологических работ с высок. электрооборудованием (35-110кВ) - 1 шт. | I\_20170110511.7 | - | 7,45 | 7,45 |
| 110 | Приобретение мобильного ПК, 600 шт. | I\_20180757512 | - | 7,42 | 7,42 |
| 111 | Модификация ЕИС Альфа. Создание подсистемы виртуальных обращений и заявок поданных через Интернет-приёмную | J\_10143004912 | - | 7,22 | 7,22 |
| 112 | Строительство ТП мощностью 5 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 0,35 км для электроснабжения объекта: ООО "Сэтл Сити"по адресу: Санкт-Петербург, Костюшко ул. д.19 лит. А, Б, В, Г | I\_11153060600 | - | 7,07 | 7,07 |
| 113 | Строительство 2 шт. ТП мощностью 6,5 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 4,2 км для электроснабжения объекта: ООО "ВЫМПЕЛ" по адресу: анкт-Петербург Невская губа уч. 28 (западнее Васильевского района, квартал 25) | I\_11160935400 | - | 7,05 | 7,05 |
| 114 | Приобретение прицепов (18 шт.) | I\_20170303915 | - | 6,80 | 6,80 |
| 115 | Реконструкция ЩСН-0,4кВ ПС 35-110кВ №№104, 11, 14, 190 (Модернизация ПС 110/10 кВ №190 в части сети освещения с установкой ЩСН в количестве 1 шт.) | I\_10141033000.3 | - | 6,73 | 6,73 |
| 116 | Замена ДГК на ПС 35-110 кВ Санкт-Петербургских Высоковольтных ЭС (ПС № 124, 165, 321, 39, 45, 80, 145, 160, 535) (Модернизация ПС 110/35/6 кВ №39 в части замены ДГК в количестве 2 шт.) | I\_10181877502 | - | 6,53 | 6,53 |
| 117 | Реконструкция ТП мощностью 2 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 0,54 км для электроснабжения объекта: ООО "ПластФорм" по адресу: СПб, г. Красное Село, ул. Юных Пионеров, д. 42, к. 3, лит. А, кад. № 78:40:0009023:3264. | I\_11144032800 | - | 6,24 | 6,24 |
| 118 | Строительство ТП мощностью 1,26 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 1,5 км для электроснабжения объекта:Закрытое акционерное общество "Железобетонные Конструкции и Детали" по адресу: пос.Шушары, отд.Бадаевское, участок 276 | I\_11071495500 | - | 6,15 | 6,15 |
| 119 | Расширение просек ВЛ 6-110 кВ Санкт-Петербургских высоковольтных электрических сетей (в части ВЛ 110 кВ Всеволожская-1,Славянская-2,Парголовская-1/4,Всеволожская-7,ОЛ Гарболовская-1,ОЛ Гарболовская-2,ВЛ 35 кВ Кавголовская-2,Ирминская,Ломоносовская-3) (Реконструкция ВЛ 110 кВ Всеволожская-1,Славянская-2,Парголовская-1/4,Всеволожская-7,ОЛ Гарболовская-1, ОЛ Гарболовская-2,ВЛ 35 кВ Кавголовская-2,Ирминская,Ломоносовская-3 в части расширения просек площадью 29,32 Га) | I\_10161403902 | - | 6,14 | 6,14 |
| 120 | Реконструкция системы оперативного постоянного тока с заменой аккумуляторных батарей на ПС №№ 40, 46, 90, 103, 109, 196, 11, 36, 160, 223 (Модернизация ПС 35/6 кВ №11 в части установки системы оперативного постоянного тока с заменой аккумуляторных батарей - 1 кмп.) | I\_10110167000.3 | - | 5,66 | 5,66 |
| 121 | Строительство ТП мощностью 2 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 0,6 км для электроснабжения объекта: СПб ГБУЗ "Городская поликлиника №112" по адресу: 195297 Санкт-Петербург Тимуровская ул. д.17-А к.3 | I\_11161008300 | - | 5,65 | 5,65 |
| 122 | Реконструкция ТП мощностью 0,8 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 0,8 км для электроснабжения объекта: ГОУ ВПО "Санкт-Петербургский государственный электротехнический университет "ЛЭТИ" им. В.И. Ульянова п адресу: Санкт-Петербург, Муринский 1-й пр. д.1-А | I\_11150743200 | - | 5,55 | 5,55 |
| 123 | Строительство ТП мощностью 2,5 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 0,1 км для электроснабжения объекта: ООО "СтройАльянс" по адресу: Санкт-Петербург Муринский 2-й пр. д.36-А | I\_11154539200 | - | 5,53 | 5,53 |
| 124 | Приобретение МФУ А3 лазерного, 90 шт. | I\_20180774512 | - | 5,46 | 5,46 |
| 125 | Приобретение МФУ А3 монохромного, 126 шт. | I\_20180773512 | - | 5,18 | 5,18 |
| 126 | Приобретение автобусов (5 шт.) | I\_20170309915 | - | 4,98 | 4,98 |
| 127 | Приобретение комплекта коммутаторов, 1 шт. | I\_20180763512 | - | 4,98 | 4,98 |
| 128 | Реконструкция РТП-270 6/0,4 кВ в части замены существующих трансформаторов мощностью 400кВА на два трансформатора 2х1000 кВА, реконструкция РУ-6 кВ РТП-270, строительство KJI 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ РТП до ГРЩ здания протяженностью трассы 6x0,2 км для технологического присоединения энергопринимающих устройств абонента Комитет по сторительству по адресу: Санкт-Петербург, Стрельна, ул. Львовская, уч. 1 (западнее д. 76 литера А по Фронтовой ул.) | I\_11133837100 | - | 4,96 | 4,96 |
| 129 | Реконструкция КЛ 10 кВ Невский РЭС (ф.160 - 46 (3630), ф.160 - 42 (3630), ф.160 - 20 (3630), ф.160 - 127 (8687) протяженностью по трассе 18 км | I\_10152101901.1 | - | 4,82 | 4,82 |
| 130 | Реконструкция ТП мощностью 3,2 МВА для электроснабжения объекта: Общество с ограниченной ответственностью "Мирус" по адресу: пос.Шушары, Пулковское, уч.435 | I\_11154740600 | - | 4,51 | 4,51 |
| 131 | Расширение просек ВЛ 6-110 кВ Санкт-Петербургских высоковольтных электрических сетей (в части ВЛ-110 кВ Лахтинская-5, Лахтинская-6, Лахтинская-7, Лахтинская-8, ВЛ-35 кВ Горская-1, Дюны-1, Дюны-4, Приморская-1, КС-2) (Реконструкция ВЛ 110 кВ Лахтинская-5, Лахтинская-6, Лахтинская-7, Лахтинская-8, ВЛ-35 кВ Горская-1, Дюны-1, Дюны-4, Приморская-1, КС-2 в части расширения просек площадью 26,4 Га) | I\_10161304902 | - | 4,45 | 4,45 |
| 132 | Строительство ТП мощностью 1,26 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 0,94 км для электроснабжения объекта: ООО "Кеско Риэл Эстейт" по адресу: пос.Парголово, Выборгское шоссе, д.214, корп.2, лит.А | I\_11164137000 | - | 4,42 | 4,42 |
| 133 | Реконструкция ТП мощностью 1 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 0,05 км для электроснабжения объекта: Общество с ограниченной ответственностью "Отель "Октябрьская" по адресу: Санкт-Петербург Лиговский пр-кт д. 43-45, лит. А, В ,Г, Д | I\_11162198400 | - | 4,39 | 4,39 |
| 134 | Строительство ТП мощностью 0,5 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 2,3 км для электроснабжения объекта: Санкт-Петербургское бюджетное учреждение культуры "Государственный музей городской скульптуры" по адресу: Санкт-Петербург, Уткин пр. д.2-А,Б | I\_11151705900 | - | 4,35 | 4,35 |
| 135 | Строительство кабельного киоска, строительство КЛ 0,4 кВ протяженностью трассы 1,2835 км для электроснабжения объекта: Общество с ограниченной ответственностью "СПб Реновация" по адресу: Санкт-Петербург, территория, ограниченная береговой линией р. Невы, береговой линией р.Славянки, проектируемой магистралью в Невском р-не | I\_11164092600 | - | 4,31 | 4,31 |
| 136 | Реконструкция КЛ 10 кВ Невский РЭС (3793 - к.170 А, 3793 - к.170 Б, 3793 - к.180 А, 3793 - к.180 Б, 3774 - р.1415, 3190 - 3370, 3138 - 3232А, 3138 - 3232Б, ф.160 - 30 (3750), ф.160 - 67 (8600), ф.145 - 410 (РТП8500), ф.145 - 111 (РТП8500), ф.145 - 108 (РТП 8650), ф.145 - 106, ф.160 - 131(РТП 8688), ТП 8014 - РТП 8740, 8004 - 8014, 8014 - 8662, ф.160 - 08 (РП 8710), ф.145 - 04 (РП 8750), протяженностью по трассе 15,25 км | I\_10140115000.3 | - | 4,11 | 4,11 |
| 137 | Приобретение системы хранения данных 12х4ТБ (4х10Gb), 1 шт. | I\_20180765512 | - | 4,06 | 4,06 |
| 138 | Замена АБ, ВУ, ЩПТ на ПС Санкт-Петербургских Высоковольтных ЭС (ПС № 23, 55, 88, 320, 195) (Модернизация ПС 110/6 кВ №88 в части установки аккумуляторной батареи - 1 кмп.) | I\_10130082000.3 | - | 4,05 | 4,05 |
| 139 | Замена ДГК на ПС 35-110 кВ Санкт-Петербургских Высоковольтных ЭС (ПС № 124, 165, 321, 39, 45, 80, 145, 160, 535) (Модернизация ПС 110/10 кВ №321 в части замены ДГК - 1 шт.) | I\_10110133000.5 | - | 3,97 | 3,97 |
| 140 | Строительство ТП мощностью 0,63 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 0,85 км для электроснабжения объекта: ООО "ОКС 01" по адресу: Волхонское шоссе, дом №115, участок 1 (восточнее дома 115, литера Б) | I\_11154746900 | - | 3,92 | 3,92 |
| 141 | Приобретение силовых трансформаторов ТМГ для восполнения аварийного резерва филиалов Новоладожские, Пригородные, Выборгские электрические сети ПАО «Ленэнерго» 16 шт. | I\_20180524511 | - | 3,82 | 3,82 |
| 142 | Приобретение устройств защиты линий 6-10 кВ, 5 шт. | I\_20180755503 | - | 3,75 | 3,75 |
| 143 | Приобретение выключателя элегазового ВГП-110-40/3150 с дополнительными стойками, 2 шт. | J\_20170102511.12 | - | 3,66 | 3,66 |
| 144 | Разработка автоматизированной системы управления городскими распределительными кабельными сетями 6-10 кВ | I\_10180415509 | - | 3,42 | 3,42 |
| 145 | Строительство ТП мощностью 2 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 2,2 км для электроснабжения объекта: СПб ГКУ "ФКСР" по адресу: Санкт-Петербург, пос. Стрельна, ул. Санкт-Петербургское шоссе, участок 1 (юго-восточнее пересечения Санкт-Петербургского шоссе и Заводской дороги), | I\_11172283500 | - | 3,35 | 3,35 |
| 146 | Строительство ТП мощностью 0,63 МВА, КЛ 0,4 кВ протяженностью трассы 0,947 км для электроснабжения объекта: ООО "Вентиляционный завод "ВЕНТЕРМ" по адресу: Колпино, ул.Севастьянова, д.20а, лит.Б | I\_11164133500 | - | 3,35 | 3,35 |
| 147 | Расширение просек ВЛ 6-110 кВ Санкт-Петербургских высоковольтных электрических сетей (в части ВЛ 110 кВ Балтийская-3/Сосновоборская-6, Нарвская-6/Южная-16, Ленсоветовская-2) (Реконструкция ВЛ 110 кВ Балтийская-3/Сосновоборская-6, Нарвская-6/Южная-16, Ленсоветовская-2 в части расширения просек площадью 31 Га) | I\_10161303902 | - | 3,27 | 3,27 |
| 148 | Водоснабжение и водоотведение ПС110 кВ №90 | J\_10100100000 | - | 3,09 | 3,09 |
| 149 | Строительство ТП мощностью 3,2 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 1,4 км для электроснабжения объекта:Общество с ограниченной ответственностью "БалтИнвестГрупп" по адресу: Санкт-Петербург, Октябрьская наб, уч.1 (восточнее дома 112, к.6, лит.Б по Октябрьской наб.) | I\_11133804200 | - | 3,05 | 3,05 |
| 150 | Реконструкция ТП мощностью 2 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 2 км для электроснабжения объекта: САНКТ-ПЕТЕРБУРГСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ "ДИАГНОСТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР №7" (ГЛАЗНОЙ) ДЛЯ ВЗРОСЛОГО И ДЕТСКОГО НАСЕЛЕНИЯ по адресу: 191028 Моховая ул. д.38 лит. А | I\_61081551900 | - | 2,96 | 2,96 |
| 151 | Строительство ТП мощностью 0,4 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 0,5 км для электроснабжения объекта: ИВ-Сервис по адресу: Санкт-Петербург - поселок Шушары, территория предприятия "Шушары", участок 10 (Пулковское) | I\_11152981800 | - | 2,93 | 2,93 |
| 152 | Модернизация ПС 110/6 кВ №88 в части замены масляных выключателей в количестве 40 шт. | I\_10181839502 | - | 2,87 | 2,87 |
| 153 | Строительство КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 0,18 км для электроснабжения объекта: Общество с ограниченной ответственностью "Орнамент" по адресу: 195253 Санкт-Петербург, Салтыковская дор, д.18-М | I\_11163879300 | - | 2,85 | 2,85 |
| 154 | Реконструкция ТП с установкой двух трансформаторов 1000 кВА, Строительство двух сдвоенных КЛ-0,4 кВ направлением ТП1117 - ГРЩ ориентировочной длинной по 200м, для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя: Комитет по строительству Правительства Санкт-Петербурга по адресу: Санкт-Петербург, Западная часть В.О. квартал 1, корп.35 | I\_11150755500 | - | 2,79 | 2,79 |
| 155 | Приобретение автоматических выключателей - 33 шт. | I\_20170104511.1 | - | 2,79 | 2,79 |
| 156 | Строительство ТП мощностью 2 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 1 км для электроснабжения объекта: АО "СТРОИТЕЛЬНАЯ КОРПОРАЦИЯ Санкт-Петербурга" по адресу: Невский пр., д.1/4, лит.А и Невский пр., дом 3, лит.Б | I\_11133804100 | - | 2,73 | 2,73 |
| 157 | Строительство ТП мощностью 0,63 МВА для электроснабжения объекта: ООО "Дольче" по адресу: Красное Село, Кингисеппское ш., д. 4, лит. А | I\_11133822000 | - | 2,68 | 2,68 |
| 158 | Приобретение ноутбуков, 180 шт. | I\_20180772512 | - | 2,64 | 2,64 |
| 159 | Реконструкция КЛ 0,4-6-10 кВ в Южном районе филиала Кабельная сеть | J\_10120123005 | - | 2,58 | 2,58 |
| 160 | Реконструкция КЛ 0,4 кВ для обеспечения надежного электроснабжения объектов КВЦ "Экспофорум" (ориентировочная протяженность 2,33 км) (Строительство КЛ 0,4 кВ протяженностью 9,7 км для обеспечения надежного электроснабжения объектов КВЦ "Экспофорум") | I\_10180282502 | - | 2,58 | 2,58 |
| 161 | Строительство ТП мощностью 2 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 3,85 км для электроснабжения объекта: ООО "Большой проспект" по адресу: Кыргызская Профессора Ивашенцева ул. д. 4-А/30 | I\_61122444300 | - | 2,57 | 2,57 |
| 162 | Строительство ТП мощностью 2,5 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 4,8 км для электроснабжения объекта: Общество с ограниченной ответственностью "Баутек СПб" по адресу: наб.Обводного канала, участок 7 (юго-западнее пересечения с Рыбинской ул.) | I\_11133816700 | - | 2,52 | 2,52 |
| 163 | Строительство новой БКТП 10/0,4 кВ с силовыми трансформаторами мощностью 2х1,25 МВА, КЛ 10 кВ направлением от РУ-10кВ ТП 637 до РУ-10кВ новой БКТП, ЛЭП от точки врезки в КЛ-10кВ ТП2 - ТП801"Б" до РУ-10кВ новой БКТП ориентировочной протяженностью 1,25 км, КЛ 0,4 кВ от РУ-0,4кВ новой БКТП до РУ-0,4кВ ГРЩ ориентировочной протяженностью 1,25 км для технологического присоединения энергопринимающих устройств многоквартирного жилого дома со встроено-пристроенными помещениями и встроено-пристроенной подземной автостоянкой заявителя ОО "Петербург Девелопмент" по адресу: Санкт-Петербург, Полтавская ул., д. 7, лит. З (кад. № 78:31:0151503:8) | I\_11161548100 | - | 2,50 | 2,50 |
| 164 | Реконструкция РП №1001 (демонтаж РП-1001 ф.210-08,17, установка реклоузера на ф.210-08, замена провода ориентировочной протяженностью 0,18км) | I\_10170001503 | - | 2,48 | 2,48 |
| 165 | Строительство ТП мощностью 0,8 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 0,2253 км для электроснабжения объекта: СПб ГКУ "ФКСР"по адресу: Пискаревский пр.,уч.1 (севернее дома 161,л.А по Пискар. пр.) (микрорайон Ручьи) | I\_11151084100 | - | 2,48 | 2,48 |
| 166 | Строительство КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 0,3 км для электроснабжения объекта: ООО "Вильва" по адресу: 195197 Санкт-Петербург, Кондратьевский пр-кт, д.40 Лит.А | I\_11170899500 | - | 2,45 | 2,45 |
| 167 | Строительство КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 1,2 км для электроснабжения объекта: АО "НИИ "Вектор" по адресу: 194100 Санкт-Петербург Кантемировская ул. д.10 лит. А, Б, В, Д, Е | I\_11161796200 | - | 2,43 | 2,43 |
| 168 | Реконструкция КЛ 6 кВ в части перевода из существующего ГРУ- 6 кВ и НРУ-6 кВ ТЭЦ-14 в новое КРУЭ-6 кВ ТЭЦ-14 «Первомайская» (ориентировочной протяженностью 6,6 км) | I\_10180049501 | - | 2,42 | 2,42 |
| 169 | Расширение просек ВЛ 6-110 кВ Санкт-Петербургских высоковольтных электрических сетей (в части ВЛ 110 кВ Колпинская-21, Дубровская-2, Форносовская-2, Колпинская-9/10) (Реконструкция ВЛ 110 кВ Колпинская-21, Дубровская-2, Форносовская-2, Колпинская-9/10 в части расширения просек площадью 10,8 Га) | I\_10161402902 | - | 2,36 | 2,36 |
| 170 | Реконструкция зданий для размещения  Центрального РЭС (в части установки пожарной сигнализации) | I\_10150036001.2 | - | 2,32 | 2,32 |
| 171 | Реконструкция КЛ 10 кВ Восточный РЭС (ф.16 - 104/7206, ТП 7539 - 1890, ТП 7788 - р.640, РП 7740 - ТП 7771, ф.16 - 1503/7214) протяженностью по трассе 4,47 км | I\_10140115000.1 | - | 2,30 | 2,30 |
| 172 | Реконструкция ТП мощностью 0,8 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 0,05 км для электроснабжения объекта: Открытое акционерное общество "Страховая компания "Капитал-полис" по адресу: 198013 Московский пр. д.22 лит. З | I\_11080506200 | - | 2,28 | 2,28 |
| 173 | Строительство ТП мощностью 0,8 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 1,9 км для электроснабжения объекта: Общество с ограниченной ответственностью "Лидер" по адресу: Санкт-Петербург Серебристый б-р участок 81 (севернее д. 19, корп. 1, лит. А) | I\_11160998300 | - | 2,26 | 2,26 |
| 174 | Приобретение силового трансформатора типа ТМГ-СЭЩ 630/10-12, Uн (6000) ± 2х2,5%, 26 шт. | I\_20180532501 | - | 2,25 | 2,25 |
| 175 | Реконструкция КЛ 10 кВ Островной РЭС (ТП 1029 - к.208 Б, р.4302 - р.4340, к.406 - р.4092, к.510 - к.3407, ф.55-222 - РП 1060, ТП 1719 - р.1251) протяженностью по трассе 4,93 км | I\_10140115000.4 | - | 2,21 | 2,21 |
| 176 | Строительство КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 0,29 км для электроснабжения объекта: АО "МФК Лахта Центр" по адресу: Лахтинский пр., дом 2, корпус 3, литер А | I\_11113591500 | - | 2,12 | 2,12 |
| 177 | Строительство КЛ 0,4-10 кВ, с установкой КТПМ 2х2,5 МВА в Пушкинском РЭС для обеспечения надежного электроснабжения объектов КВЦ «Экспофорум» | J\_10170028000 | - | 2,10 | 2,10 |
| 178 | Реконструкция КЛ 10 кВ Западный РЭС (22236 - 22245, 22407 - 22455, 22427 - 22452, ф.263 - 613 (22266) протяженностью по трассе 6,46 км | I\_10140115000.2 | - | 2,10 | 2,10 |
| 179 | Приобретение коммутаторов - 6 шт. | I\_20170101912.4 | - | 2,07 | 2,07 |
| 180 | Строительство КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 6,4 км для электроснабжения объекта: ОАО "ЛЕННИИПРОЕКТ" по адресу: 197341 Афонская ул. д.2 лит. А | I\_61090477600 | - | 2,02 | 2,02 |
| 181 | Реконструкция КЛ 10 кВ Южный РЭС (6830 - 6896, ф.1-100 - РП 6895), Юго-Западный РЭС (ф.Г-15-70, ф.Г-15-60), Невский РЭС (3010 - 3244) протяженностью по трассе 8,16 км | I\_10140115000.10 | - | 2,01 | 2,01 |
| 182 | Строительство кабельного киоска, строительство КЛ 0,4 кВ протяженностью трассы 0,6 км для электроснабжения объекта: Общество с ограниченной ответственностью "Гардиен" по адресу: Санкт-Петербург, Кирочная ул. д.62-Б | I\_11151566600 | - | 1,99 | 1,99 |
| 183 | Приобретение мобильной установки для регенерации трансформаторного масла - 1 шт. | I\_20170105511.4 | - | 1,99 | 1,99 |
| 184 | Приобретение кабельных киосков - 13 шт. | I\_20170104511.2 | - | 1,98 | 1,98 |
| 185 | Строительство ТП мощностью 0,63 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 0,6 км для электроснабжения объекта: ООО "Межотраслевой научно-производственный комплекс "Технолог" по адресу: 190103 Санкт-Петербург Циолковского ул. д.10-Б | I\_11162492300 | - | 1,84 | 1,84 |
| 186 | Строительство ТП мощностью 1,26 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 3,3 км для электроснабжения объекта: Общество с ограниченной ответственностью "РЕДИ" по адресу: пер. Малого пр.,Рыбацкой ул. (восточнее пер. Малого пр. и ул. Рыбацкой) | I\_11040059400 | - | 1,83 | 1,83 |
| 187 | Реконструкция КЛ 6 кВ Южный РЭС (ф.67-20 - РП 4510, ф.67-22 - РП 4510) протяженностью по трассе 7 км | I\_10152101901.11 | - | 1,78 | 1,78 |
| 188 | Приобретение КТП 400-10(0,6)/0,4 - 3 шт. | I\_20170105511.8 | - | 1,77 | 1,77 |
| 189 | Приобретение плоттера, 18 шт. | I\_20180776512 | - | 1,75 | 1,75 |
| 190 | Реконструкция КЛ 0,4-6 кВ Красносельского РЭС (ориентировочная протяженность КЛ 0,4-6 кВ 14,3 км) | I\_10170002503 | - | 1,73 | 1,73 |
| 191 | Приобретение моноблоков 27'', 58 шт. | I\_20180771512 | - | 1,70 | 1,70 |
| 192 | Приобретение установки автоматической трехфазной для проверки счетчиков электрич/ энергии - 1 шт. | I\_20170110511.4 | - | 1,69 | 1,69 |
| 193 | Реконструкция ТП 10/0,4кВ №2191 с заменой существующих трансформаторов мощностью 400кВА на новые 2х630 кВА, Строительство 4 КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП 2191 до ГРЩ объекта  ориентировочной длинной 4х255 м для технологического присоединения энергопринимающих устроийств заявителя Санкт-Петербургское государственное казенное учреждение "Фонд капитального строительства и реконструкции" по адресу: пос.Металлострой, Садовая ул., участок 2 (юго-западнее пересечения с Пионерской ул.), (пос.Металлострой, квартал 2А, участок 4) | I\_11154726400 | - | 1,60 | 1,60 |
| 194 | Реконструкция ЩСН-0,4кВ ПС 35-110кВ №№104, 11, 14, 190 (Модернизация ПС 110/35/10 кВ №104 в части сети освещения с установкой выключателей в количестве 3 шт.) | I\_10141033000.2 | - | 1,59 | 1,59 |
| 195 | Реконструкция КЛ 10 кВ Правобережный РЭС (ТП 13175 - ТП 13430 "Б", ТП 7655 - ТП 17618, ТП 17564 - ТП 17570) протяженностью по трассе 3,7 км | I\_10140115000.5 | - | 1,58 | 1,58 |
| 196 | Реконструкция РТП 8685 по адресу ул. Малая Балканская д. 17 (Реконструкция РТП 8685 по адресу ул. Малая Балканская д. 17 с заменой силовых трансформаторов мощностью 5 МВА ) | I\_10180421501 | - | 1,56 | 1,56 |
| 197 | Приобретение КТП 250-10(0,6)/0,4 - 3 шт. | I\_20170105511.7 | - | 1,55 | 1,55 |
| 198 | Приобретение КТП 250-10(0,6)/0,4 (по ОЛ), 3 шт. | J\_20170105511.12 | - | 1,55 | 1,55 |
| 199 | Расширение просек ВЛ 6-110 кВ Санкт-Петербургских высоковольтных электрических сетей (в части ВЛ 110 кВ Токсовская-1, Токсовская-2, ВЛ 35 кВ Дюны-2/3, Дюны-2/Левашовская-2, Дюны-3/Левашовская-2, Левашовская-1) (Реконструкция ВЛ 110 кВ Токсовская-1, Токсовская-2, ВЛ 35 кВ Дюны-2/3, Дюны-2/Левашовская-2, Дюны-3/Левашовская-2, Левашовская-1 в части расширения просек площадью 20,85 Га) | I\_10161401902 | - | 1,54 | 1,54 |
| 200 | Реконструкция ТП 2747 с прокладкой 4-х кабельных линий 10 кВ для повышения надежности электроснабжения Главной геофизической обсерватории им. А.И. Воейкова  (Реконструкция ТП 2747 с установкой силовых трансформаторов мощностью 1,26 МВА, с прокладкой 4-х кабельных линий 10 кВ протяженностью 1,4 км для повышения надежности электроснабжения Главной геофизической обсерватории им. А.И. Воейкова | I\_10180422501 | - | 1,43 | 1,43 |
| 201 | Строительство КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 2,84 км для электроснабжения объекта: Общество с ограниченной ответственностью "Терминал-Ресурс" по адресу: пос.Шушары, Пулковское, участок 569 | I\_11143995100 | - | 1,36 | 1,36 |
| 202 | Модернизация ТП №1025, ТП №1049, ТП №1242, ТП №1270 (замена РУ 10/6 кВ, РУ 0,4 кВ) | I\_10170003503 | - | 1,36 | 1,36 |
| 203 | Организация волоконно-оптической линии связи научастках ПС 39 – ПС 257 – ПС 344 – ПС 367 – ПС 396 – ПС 189 – ПС 355 – ПС 142, в части организации волоконно-оптической линии связи на участке ПС 367- ПС 396 - ПС 189 (Строительство волоконно-оптической линии связи на участке ПС 367- ПС 396 - ПС 189 протяженностью 32,9 км) | I\_10130029000.1 | - | 1,33 | 1,33 |
| 204 | Реконструкция ТП-1153 с целью замены существующих трансформаторов 2х250 кВА на трансформаторы мощностью 2х630 кВА, строительство КЛ-0,4 кВ направлением ТП-1153 до ГРЩ здания ориентировочной длиной 2х0,4 км для электроснабжения ООО "Стимул " по адресу : Санкт-Петербург, поселок Шушары, Пулковское, участок 450 ( участок 8) | I\_11172513700 | - | 1,30 | 1,30 |
| 205 | Реконструкция ЩСН-0,4кВ ПС 35-110кВ №№104, 11, 14, 190 (Модернизация ПС 35/6 кВ №11 в части установки ЩСН) | I\_10141033000.1 | - | 1,29 | 1,29 |
| 206 | Приобретение стенда для испытания защитных средств - 1 шт. | I\_20170110511.13 | - | 1,27 | 1,27 |
| 207 | Строительство КЛ 0,4 кВ протяженностью трассы 1,2 км для электроснабжения объекта: Общество с ограниченной ответственностью "Коннолахтинский 55" по адресу: Санкт-Петербург, Мира ул. д.36-А | I\_11152616800 | - | 1,26 | 1,26 |
| 208 | Приобретение коммутаторов типа X, 4 шт., 4 шт. | I\_20180762512 | - | 1,23 | 1,23 |
| 209 | Приобретение настольного сверлильного станка - 1 шт. | I\_20170105511.3 | - | 1,20 | 1,20 |
| 210 | Реконструкция ТП 10/0,4 кВ с силовыми трансформаторами мощностью 1х1,26 МВА, строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ до ГРЩ ориентировочной протяженностью 0,6 км, программа организации телемеханизации для технологического присоединения энергопринимающих устройств административного (нежилого здания) заявителей: Гольдштейн Б.С., Хегай Н.Н. по адресу: 197110 Санкт-Петербург, Красного Курсанта ул., д.25, лит. Ж | I\_11161910600 | - | 1,19 | 1,19 |
| 211 | Реконструкция БКРТП 8505, БКТП 8511, БКТП 8512 в части восстановления поврежденного оборудования (Реконструкция БКРТП 8505, БКТП 8511, БКТП 8512 в части установки силовых трансформаторов мощностью 2 МВА) | I\_10160094000 | - | 1,19 | 1,19 |
| 212 | Строительство ТП мощностью 0,63 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 0,8 км для электроснабжения объекта: 47 Трест по адресу: СПб, Петергофское ш., д. 90, корп. 3, лит. А, кад. № 78:40:8501Е:5 | I\_11144031000 | - | 1,19 | 1,19 |
| 213 | Модернизация кабельных киосков и разделителей 0,4 кВ 1 этап (Центральный РЭС - 17 шт., Островной РЭС - 11 шт., Южный РЭС - 11 шт., Невский РЭС - 11 шт., Северный РЭС - 10 шт., Восточный РЭС -9 шт., Правобережный РЭС - 5 шт., Западный РЭС - 7 шт., Юго-Западный РЭС - 11 шт.) | I\_10180060501 | - | 1,16 | 1,16 |
| 214 | Приобретение переносного комплекта контроля изоляции СОПТ - 1 шт. | I\_20170110511.12 | - | 1,06 | 1,06 |
| 215 | Строительство БКТП-1, БКТП-2 с силовыми трансформаторами мощностью 6,4 МВА, 2 КЛ-10 кВ от новой БКТП-1 до РТП 11805, 2 КЛ-10 кВ от новой БКТП-1 до БКТП-2 ориентировочной протяженность 4,5 км, КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ новой БКТП-1 и БКТП-2 до ГРЩ 0,4 кВ ориентировочной протяженностью 4,2 км для технологического присоединения энергопринимающих устройств многоквартирных жилых домов со встроенными помещениями и встроенно-пристроенными подземными гаражами, объектом дошкольного образования на 160 мест, котельной, ООО "Новый элемент" по адресу: Санкт-Петербург, Петровский пр., д.26, лит.Б, кад.№78:07:0003112:1400 | I\_11171512800 | - | 1,05 | 1,05 |
| 216 | Реконструкция ТП мощностью 2 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 1,15 км для электроснабжения объекта: Комитет по строительству по адресу: Санкт-Петербург Поклонногорская ул. д. 52 | I\_11140305100 | - | 1,05 | 1,05 |
| 217 | Расширение просек ВЛ 6-110 кВ Санкт-Петербургских высоковольтных электрических сетей (в части ВЛ 35 кВ Морская-1/2, отпайка ВЛ 35 кВ Морская-1/2) (Реконструкция ВЛ 35 кВ Морская-1/2, отпайка ВЛ 35 кВ Морская-1/2 в части расширения просек площадью 18 Га) | I\_10161301902 | - | 1,04 | 1,04 |
| 218 | Реконструкция ЩСН-0,4кВ ПС 35-110кВ №№104, 11, 14, 190 (Модернизация ПС 110/35/6 кВ №14 в части замены ЩСН) | I\_10141033000.4 | - | 1,04 | 1,04 |
| 219 | Приобретение аппарата автоматический для определения температуры вспышки в закрытом тигле АТВ-21 - 2 шт. | I\_20170110511.6 | - | 1,00 | 1,00 |
| 220 | Приобретение переносной системы мониторинга частичных разрядов под рабочим напряжением в силовых кабельных линиях - 1 шт. | J\_20170110511.15 | - | 1,00 | 1,00 |
| 221 | Приобретение МФУ А3 струйного, 12 шт. | I\_20180775512 | - | 0,94 | 0,94 |
| 222 | Строительство 5 шт. ТП мощностью 4,98 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 16,8 км для электроснабжения объекта: ООО"Александровский квартал" по адресу: Пушкин, Гуммолосары | I\_11144000900 | - | 0,93 | 0,93 |
| 223 | Реконструкция КЛ 10 кВ Юго-Западный РЭС (ф.369 - 93, ТП 36730 - БКТП 36991) протяженностью по трассе 3,07 км | I\_10140115000.8 | - | 0,92 | 0,92 |
| 224 | Строительство КЛ-0,4 кВ направлением от РУ-0,4 кВ РТП-591 (РТП-7) до ГРЩ № 1 и ГРЩ № 2 объекта ориентировочной протяженностью 2,8 км для технологического присоединения энергопринимающих устройств жилых домов заявителя ООО "Зеленые холмы" по адресу: Санкт-Петербург, п. Шушары, Пулковское, уч. 443, кад. № 78:42:1850206:64 (ориентировочный объем работ: КЛ 0,4 кВ ) | I\_11171894300 | - | 0,90 | 0,90 |
| 225 | Реконструкция ТП №1279 Пушкинского РЭС (замена РУ 10 кВ, РУ 0,4 кВ, замена трансформаторов мощностью 1,26МВА) | I\_10180164503 | - | 0,90 | 0,90 |
| 226 | Разработка подходов к построению, управлению, исследованию на физических моделях и применению нового класса полупроводниковых регуляторов реактивной мощности с предельно высоким качеством регулирования реактивного тока для применения в активно-адаптивных электрических сетях с целью снижения потерь и поддержания оптимальных уровней напряжения на шинах ПС | I\_10180127509 | - | 0,90 | 0,90 |
| 227 | Реконструкция КЛ 6 кВ Южный РЭС (ф.1-16 - РП 6072, ф.1-17 - РП 6072) протяженностью по трассе 3,2 км | I\_10152101901.13 | - | 0,87 | 0,87 |
| 228 | Строительство БРП 10кВ, Строительство 4 КЛ 10кВ ориентировочной длиной 4х1000м, для технологического присоединения энергопринемающих устройств заявителя: ФГБУ науки ФТИ им. А.Ф. Иоффе РАН, по Адресу: Санкт-Петербург, ул.Заповедная, д.51 (участок 3) | I\_11133818100 | - | 0,87 | 0,87 |
| 229 | Реконструкция КЛ 10 кВ Южный РЭС (4990 - 4991, ф.20-61 - РП 4441, ф.20А-24 - РП 4441) протяженностью по трассе 4,37 км | I\_10140115000.9 | - | 0,84 | 0,84 |
| 230 | Реконструкция ПС 35 кВ №13 установка силовых трансформаторов 4х25МВА | J\_10040564000 | - | 0,83 | 0,83 |
| 231 | Строительство КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 1,2 км для электроснабжения объекта:ООО "Дом на Малом" по адресу: 199178 Санкт-Петербург, Малый пр. В.О. д. 9 лит. А | I\_11112329000 | - | 0,82 | 0,82 |
| 232 | Строительство КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 0,8 км для электроснабжения объекта: Общество с ограниченной ответственностью "Лента" по адресу: 197110 Санкт-Петербург Левашовский пр-кт д.21-А | I\_11161911500 | - | 0,79 | 0,79 |
| 233 | Реконструкция КЛ 6 кВ Правобережный РЭС (ф.24-41 - 7615) протяженностью по трассе 3 км | I\_10152101901.17 | - | 0,78 | 0,78 |
| 234 | Модернизация ТП №1179 Пушкинского РЭС (замена РУ 10 кВ, РУ 0,4 кВ) | I\_10180163503 | - | 0,77 | 0,77 |
| 235 | Реконструкция ТП мощностью 2 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 1 км для электроснабжения объекта: Общество с ограниченной отвественностью "Дом на Приморском 43" по адресу: 197183 Санкт-Петербург Приморский пр-кт д.43-А | I\_11160964100 | - | 0,76 | 0,76 |
| 236 | Целевая программа по замене масляных выключателей ПС №319,347,103,711,714 (Модернизация ПС 110/35/10/6 кВ №711 в части комплексной замены РУ-6 кВ, монтажа КРУ 6 кВ, дугогасящих агрегатов в количестве 2 шт.) | I\_10120114005.3 | - | 0,75 | 0,75 |
| 237 | ПС 110 кВ №370. Замена ДГК-1 (Модернизация ПС 110/10 кВ № 370 в части замены дугогасящего реактора 10 кВ, 2 шт.) | I\_10110169000 | - | 0,74 | 0,74 |
| 238 | Модернизация здания ОПУ, РУ-35 кВ на ПС 110/35/6 № 360 для присоединения КЛ-35 кВ "КС-2", "КС-5" | I\_10160088000 | - | 0,73 | 0,73 |
| 239 | Реконструкция КЛ 10 кВ Центральный РЭС (к.1257 - р.1080, ТП 5336 - р.209, к124 - р.1201 "Б", ТП 5799 - р.124, ТП 5305 - к1054 "А", ТП 5612 - к.1389, РП 551 - к.327 "Б", р.1754 - р.4644) протяженностью по трассе 1,16 км | I\_10140115000.7 | - | 0,72 | 0,72 |
| 240 | Строительство БКТП 6/0,4 кВ с силовыми трансформаторами мощностью 2х0,15 МВА ориентировочной протяженностью 4х0,05 км для технологического присоединения энергопринимающих АО "Санкт-Петербургский центр доступного жилья" по адресу: Санкт-Петербург, Рижский пр., д.23, лит.А | I\_11161430300 | - | 0,69 | 0,69 |
| 241 | Модернизация ПС 110/6 кВ №520 в части замены масляных выключателей в количестве 8 шт. | I\_10181840502 | - | 0,66 | 0,66 |
| 242 | Реконструкция КЛ 10 кВ Северный РЭС (ф.124 - 65 (РТП 2333) протяженностью по трассе 2,6 км | I\_10152101901.8 | - | 0,66 | 0,66 |
| 243 | Реконструкция РТП с выявленными технологическими нарушениями (Восточный РЭС РП 7740, РП 7930, РП 7800, РП 7990, РП 7855, РП 7955, РП 7115, ТП 7159, ТП 7514,ТП 7625, ТП 7849, ТП 7466, ТП 7138, ТП 7116, ТП 7523, ТП 7621, ТП 7519, ТП 7540) (установка силовых трансформаторов суммарной мощностью 6 МВА) | I\_10180397501 | - | 0,65 | 0,65 |
| 244 | Строительство сетей 0,4 кВ для обеспечения надежного электроснабжения зоны D1-D4 КВЦ "Экспофорум" | I\_10181876503 | - | 0,62 | 0,62 |
| 245 | Строительство 2 шт. ТП мощностью 1,66 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 1,14 км для электроснабжения объекта: СПб ГКУ "ФКСР" по адресу: Колпино, ул.Красных Партизан, напротив д.4 (Колпино, ул.Красных Партизан, участок 1 (южнее дома 42, литера В по Павловской ул.)) | I\_11143994800 | - | 0,59 | 0,59 |
| 246 | Реконструкция КЛ 6 кВ Восточный РЭС (7092 - 7094 А, 7092 - 7094 Б, 7092 - 7093 А, 7092 - 7093 Б) протяженностью по трассе 2,2 км | I\_10152101901.18 | - | 0,58 | 0,58 |
| 247 | СтроительствоКЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 1 км для электроснабжения объекта: СПб ГКУ "ФКСР" по адресу: СПб, ул. Дмитрия Устинова, уч 1 (севернее д 14, к 1, л А по Шлиссербургскому пр),(микрорайон Рыбацкий) | I\_11150754600 | - | 0,57 | 0,57 |
| 248 | Приобретение сольвентного плоттера (разрешение печати 360 dpi, 540 dpi, 720 dpi, 1080 dpi, 1440 dpi), 1 шт. | I\_20180688502 | - | 0,57 | 0,57 |
| 249 | Приобретение установки для измерения диэлектрических потерь жидких диэлектриков - 2 шт. | I\_20170110511.3 | - | 0,54 | 0,54 |
| 250 | Приобретение прибора для сбора и передачи информации с индикаторов повреждений ВЛ 6-35 кВ - 2 шт. | I\_20170107511 | - | 0,52 | 0,52 |
| 251 | Замена ДГК на ПС 35-110 кВ Санкт-Петербургских Высоковольтных ЭС (ПС № 124, 165, 321, 39, 45, 80, 145, 160, 535) Модернизация ПС 110/10 кВ №535 в части замены ДГК - 2 шт.) | I\_10181847502 | - | 0,51 | 0,51 |
| 252 | Приобретение системы выбора кабелей ВКП-1 - 5 шт. | I\_20170110511.17 | - | 0,49 | 0,49 |
| 253 | Реконструкция КЛ 10 кВ Правобережный РЭС (РП 13540 - ТП 18561) протяженностью по трассе 1,9 км | I\_10152101901.3 | - | 0,48 | 0,48 |
| 254 | Модернизация ПС 35/6 кВ №102 (установка защиты шин 6 кВ) | I\_10170012502 | - | 0,47 | 0,47 |
| 255 | Реконструкция КЛ 10 кВ Северный РЭС (ТП 2746 - РП 2825, ТП 2746 - ТП 2849) протяженностью по трассе 2,42 км | I\_10140115000.6 | - | 0,46 | 0,46 |
| 256 | Приобретение портативной радиостанции - 6 шт. | I\_20170101912.6 | - | 0,45 | 0,45 |
| 257 | Расширение электроустановок распределительных сетей 0,4-10 кВ, Кабельная сеть (установка оборудования системы ИТСО зданий 100 объектов)(Модернизация РТП №3345, БКТП №3341, БКТП №3342, ТП №3269, ТП №1096, ТП №1102, ТП №1101, ТП №1105, ТП №1104, ТП №1103, РТП №22650, ТП №1608, ТП №1623, ТП №1624, ТП №1625, ТП №1626, РТП №162, ТП №1601, ТП №1602, ТП №1603, ТП №1614, ТП №1615, ТП №1616, ТП №1617, ТП №1620, ТП №1621, ТП №1622, РТП №109 (РТП 1), РТП №110, РТП №160 (РТП 2), БКТП №149, ТП №1097, ТП №1108, ТП №29023, БКТП №29053, БКТП №29056, БКТП №29057, ТП №29059, БКТП №2184, РТП №400, БКТП №18652, БКТП №18653, БКТП №18654, БКТП №4001, БКТП №4005, БКТП №4006, БКТП №4007, БКТП №4008, БКТП №4009, БКТП №4010, ТП №158, ТП №159, РТП №2070, БКТП №369 (36939), БКРТП №7483, БКТП №7472, РП №7470 (114), РТП №7471, ТП №1300, РТП №1420, БКТП №2115, БКТП №2130, БКТП №2238, ТП №1364, БКТП №3041, БКТП №3018, БКТП №3065, РП №3060, РП №3345, ТП №42227, ТП №3301, РП №3085, РП №3325, БКТП №3360, РП №3095, ТП №1057, РП №1317, РП №1410, РТП №1430, РТП №2163, РП №2185, РП №2162, РТП №1600, ТП №3369, РТП №2240, ТП №2104, ТП №2141, ТП №2222, ТП №1301, ТП №3011, БКТП №1443, БКТП №1442, ТП №1044, ТП №1433, ТП №2142, ТП №2237, ТП №2107, ТП №1432, ТП №2137, РП №3370 в части установки оборудования инженерно-технических средств охраны зданий) | I\_10180417521 | - | 0,45 | 0,45 |
| 258 | Строительство КЛ-0,4 кВ ориентировочной длиной 2х0,1 км для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя Санкт-Петербургское государственное учреждение здравоохранения "городская поликлиника №117" по адресу: Санкт-Петербург, п. Парголово, Осиная Роща, Приозерское шоссе, д. 12, лит. АЛ | I\_11172105000 | - | 0,44 | 0,44 |
| 259 | Приобретение станка для разделки кабеля ГС-500 - 1 шт. | I\_20170110511.8 | - | 0,43 | 0,43 |
| 260 | Реконструкция КЛ 6 кВ Восточный РЭС (7070 - 7090) протяженностью по трассе 1,5 км | I\_10152101901.16 | - | 0,40 | 0,40 |
| 261 | Строительство ТП, КЛ-10кВ протяженность трассы 2х1,5 км, программа организации телемеханизации для технологического присоединения энергопринимающих устройств жилого дома и ДОУ заявителя ООО "ЭмСи Истейт Инвестмент" по адресу: Санкт-Петербург, Московский пр., уч. №108 (у дома 83, литера Ю), кад. № 78:32:0007507:1742, площадь участка 23081 кв.м. (ориентировочный объем работ: установка силовых трансформаторов суммарной мощностью 5 МВА) | I\_11162536400 | - | 0,39 | 0,39 |
| 262 | Приобретение дефектопоискового комплекса для нужд филиала ПрЭС, 3 шт. | I\_20180751503 | - | 0,39 | 0,39 |
| 263 | Построение автоматизированной системы мониторинга параметров качества электрической энергии для обеспечения надежного электроснабжения объектов КВЦ "Экспофорум" | I\_10180429503 | - | 0,38 | 0,38 |
| 264 | Приобретение силового трансформатора типа ТМГ-СЭЩ 630/10-12, Uн (10000) ± 2х2,5%, 18 шт. | I\_20180531501 | - | 0,38 | 0,38 |
| 265 | Реконструкция КЛ 10 кВ Северный РЭС (9021 - 9023 "А", 9021 - 9023 "Б") протяженностью по трассе 1,5 км | I\_10152101901.7 | - | 0,37 | 0,37 |
| 266 | Модернизация ПС 35/10 кВ №609 (установка защиты шин 10 кВ) | I\_10170001502 | - | 0,36 | 0,36 |
| 267 | Замена АБ, ВУ, ЩПТ на ПС Санкт-Петербургских Высоковольтных ЭС (ПС № 23, 55, 88, 320, 195) (Модернизация ПС 110/35/6 кВ №55 в части замены ЩПТ, аккумуляторной батареи - 1 кмп. С выпрямительными устройствами - 2 шт.) | I\_10130082000.2 | - | 0,35 | 0,35 |
| 268 | Строительство КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 1,5 км для электроснабжения объекта: Комитет по строительству по адресу: Крестовский остров,Южная дорога, д.25 | I\_11164172900 | - | 0,34 | 0,34 |
| 269 | Реконструкция КЛ 6 кВ Центральный РЭС (ф.36-42 - 5552) протяженностью по трассе 3 км | I\_10152101901.20 | - | 0,34 | 0,34 |
| 270 | Реконструкция ТП 1838 с целью организации узла учета, Строительство нового кабельного киоска, строительство КЛ-0,4 кВ от нового кабельного киоска до ТП 1838 ориентировочной протяженностью 2,2 км, для технологического присоединения заявителя Санкт-Петербургское государственное бюджетное образовательное учреждение " Учебно-курсовой комбинат Управления социального питания" по адресу: СПб, ул.Пионерская, д.22, лит.А (17-321)) | I\_11170032100 | - | 0,33 | 0,33 |
| 271 | Реконструкция КЛ 6 кВ Островной РЭС (ф.55 - 24, ф.55 - 124) протяженностью по трассе 1,3 км | I\_10152101901.19 | - | 0,32 | 0,32 |
| 272 | Приобретение приборов - 10 шт. | I\_20170110511.14 | - | 0,30 | 0,30 |
| 273 | Модернизация РУ 0,4 кВ 1 этап (Центральный РЭС - 6 шт., Островной РЭС - 6 шт., Южный РЭС - 8 шт., Невский РЭС - 5 шт., Северный РЭС - 11 шт., Восточный РЭС -7 шт., Правобережный РЭС - 8 шт., Западный РЭС - 2 шт., Юго-Западный РЭС - 5 шт.) | I\_10180052501 | - | 0,28 | 0,28 |
| 274 | Реконструкция КЛ 10 кВ Правобережный РЭС (ТП 13073 - ТП 13351) протяженностью по трассе 1,06 км | I\_10152101901.5 | - | 0,27 | 0,27 |
| 275 | Модернизация ПС 35/10 кВ №621 (установка защиты шин 10 кВ) | I\_10170002502 | - | 0,27 | 0,27 |
| 276 | Реконструкция КЛ 10 кВ Невский РЭС (ф.802 - 414 (8740), ф.802 - 209 (8700), ф.802 - 203 (8730), ф.802 - 108 (8760 )протяженностью по трассе 14,6 км | I\_10181848501 | - | 0,26 | 0,26 |
| 277 | Строительство ангара центрального склада на территории Технического участка плавсредств СПбВС (ориентировочной площадью 8639 кв.м.) | I\_10170021502 | - | 0,25 | 0,25 |
| 278 | Реконструкция двух ячеек РУ10 кВ на ПС "Приветнинская" для технологического присоединения энергопринимающих устройств АО "Курортэнерго" по адресу: Санкт-петербург, п. Молодежное, ул. Солнечная | I\_11154675300 | - | 0,25 | 0,25 |
| 279 | Реконструкция системы оперативного постоянного тока с заменой аккумуляторных батарей на ПС №№ 40, 46, 90, 103, 109, 196, 11, 36, 160, 223 (Модернизация ПС 110/35/6 кВ №36 в части установки системы оперативного постоянного тока с заменой аккумуляторных батарей - 1 кмп.) | I\_10110167000.4 | - | 0,25 | 0,25 |
| 280 | Приобретение аппарата испытания масла АИМ-90А - 1 шт. | I\_20170110511.1 | - | 0,25 | 0,25 |
| 281 | Приобретение кустореза лесной - 5 шт. | I\_20170101911.3 | - | 0,25 | 0,25 |
| 282 | Модернизация ПС 35/6 кВ №613 (установка защиты шин 6 кВ) | I\_10170004502 | - | 0,24 | 0,24 |
| 283 | Приобретение вольтамперфазометра, 5 шт. | I\_20180539501 | - | 0,24 | 0,24 |
| 284 | Строительство двух ТП мощностью 9 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 15,65 км для электроснабжения объекта: ООО "ЛСР. Недвижимость- Северо-Запад" по адресу: территория ограниченная Шуваловским пр., Парашютной ул., проектируемым проездом, береговой линией р.Каменка, перспективной магистралью | I\_11123650600 | - | 0,23 | 0,23 |
| 285 | Приобретение учебного стенда "Учет электрической энергии" 2 шт. | J\_20190226512 | - | 0,23 | 0,23 |
| 286 | Строительство ТП мощностью 2,5 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 7,2 км для электроснабжения объекта: Комитет по строительству по адресу: Санкт-Петербург Орджоникидзе ул. д. 47 | I\_11131461400 | - | 0,22 | 0,22 |
| 287 | Реконструкция КЛ 6 кВ Юго-Западный РЭС (ф.17 - 93 (РП 36145) протяженностью по трассе 0,9 км | I\_10152101901.9 | - | 0,22 | 0,22 |
| 288 | Приобретение устройства для перемотки кабеля и провода (максимальный типоразмер поднимаемого барабана -14, принцип подъема -гидравлический домкрат), 1шт. | I\_20180648502 | - | 0,21 | 0,21 |
| 289 | Приобретение структурированной кабельной сети на 12 рабочих мест - 1 шт. | J\_20170101912.1 | - | 0,21 | 0,21 |
| 290 | Приобретение генераторов бензиновых - 5 шт. | I\_20170101911.9 | - | 0,21 | 0,21 |
| 291 | Реконструкция КЛ 10 кВ Правобережный РЭС (ТП 17902 - РП 17995) протяженностью по трассе 0,8 км | I\_10152101901.4 | - | 0,21 | 0,21 |
| 292 | Приобретение световой вышки - 3 шт. | I\_20170101911.7 | - | 0,20 | 0,20 |
| 293 | Модернизация ПС 35/10 кВ №611 (установка защиты шин 10 кВ) | I\_10170008502 | - | 0,20 | 0,20 |
| 294 | Расширение РТП 2010, УКТП 2012 Северного РЭС КС в части установки пожарной сигнализации и системы оповещения | I\_10180307501 | - | 0,20 | 0,20 |
| 295 | Реконструкция здания для Кабельной сети по адресу: пр. Ударников, 36 (ориентировочной площадью 758 кв.м.) | I\_10170001501 | - | 0,19 | 0,19 |
| 296 | Модернизация ПС 35/6 кВ №614 (установка защиты шин 6 кВ) | I\_10170010502 | - | 0,19 | 0,19 |
| 297 | Приобретение измерителя параметров заземляющих устройств для нужд филиала СПбВС, 1 шт. | I\_20180631502 | - | 0,18 | 0,18 |
| 298 | Приобретение краскопульта - 1 шт. | I\_20170101911.2 | - | 0,18 | 0,18 |
| 299 | Приобретение мотобуксировщика для нужд филиала ПрЭС, 1 шт. | I\_20180748503 | - | 0,18 | 0,18 |
| 300 | Приобретение маршрутизатора Cisco CISCO2911R/K9 - 1 шт. | I\_20170101912.2 | - | 0,17 | 0,17 |
| 301 | Приобретение бензиновой генераторной установки RID RS 3541 PA User, 3 шт. | J\_20170101911.11 | - | 0,16 | 0,16 |
| 302 | Приобретение снегоуборщиков (рабочая высота не менее 50 см, ширина захвата не менее 60 см, 5 шт.) | I\_20180691502 | - | 0,16 | 0,16 |
| 303 | Приобретение нарезчика швов - 2 шт. | I\_20170101911.5 | - | 0,15 | 0,15 |
| 304 | Модернизация ПС 35/10 кВ №618 (установка защиты шин 10 кВ) | I\_10170003502 | - | 0,14 | 0,14 |
| 305 | Модернизация ПС 104 и прилегающих к ней 130 РТП(ТП) в части выполнения комплекса работ по организации селективной защиты от ОЗЗ (однофазного замыкания на землю), установки заземляющих резисторов, системы телемеханики в районе нагрузки ПС 110 кВ № 104 (для перехода к режиму заземления нейтрали) | I\_10170006501 | - | 0,13 | 0,13 |
| 306 | Приобретение шкафа сушки одежды для пяти комплектов для нужд филиала ПрЭС, 2 шт. | I\_20180750503 | - | 0,13 | 0,13 |
| 307 | Приобретение рефлектометра цифрового для определения расстояния до места повреждения в КЛ 0,4-10кВ , 6 шт. | I\_20180564501 | - | 0,13 | 0,13 |
| 308 | Приобретение модуля управления системы коллективного отображения , 2 шт. | I\_20180758512 | - | 0,13 | 0,13 |
| 309 | Приобретение полуавтоматических сварочных автоматов (потребляемой мощности 9 кВА, 2 шт.) | I\_20180654502 | - | 0,11 | 0,11 |
| 310 | Строительство каналов связи на ПС 110 кВ «Красный Октябрь» – ПС 110 кВ «Коллонтай» протяженностью 8 км | I\_10180286512 | - | 0,11 | 0,11 |
| 311 | Реконструкция КЛ 6 кВ Правобережный РЭС (ТП 17512 - ТП 17588) протяженностью по трассе 0,4 км | I\_10152101901.6 | - | 0,11 | 0,11 |
| 312 | Приобретение молотка отбойного - 2 шт. | I\_20170101911.8 | - | 0,10 | 0,10 |
| 313 | Модернизация РТП № 8140 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180991512 | - | 0,10 | 0,10 |
| 314 | Строительство ПС 110кВ "Петровская" (установка силовых трансформаторов мощностью 2х63 МВА) | I\_10170012523 | - | 0,10 | 0,10 |
| 315 | Реконструкция КЛ 6 кВ Южный РЭС (ф.1-33 - РП 4175, ф.1-41 -РП 4175) протяженностью по трассе 4,9 км | I\_10181850501 | - | 0,10 | 0,10 |
| 316 | Модернизация РТП № 3700 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180961512 | - | 0,10 | 0,10 |
| 317 | Модернизация РТП № 3800 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180966512 | - | 0,10 | 0,10 |
| 318 | Приобретение миллиомметра цифрового ПТФ-1 | J\_20170110511.18 | - | 0,09 | 0,09 |
| 319 | Модернизация РТП № 8100 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180989512 | - | 0,09 | 0,09 |
| 320 | Модернизация РП № 3630 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180956512 | - | 0,09 | 0,09 |
| 321 | Модернизация РТП № 3750 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180963512 | - | 0,09 | 0,09 |
| 322 | Модернизация РТП № 3610 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180953512 | - | 0,09 | 0,09 |
| 323 | Модернизация РТП № 8120 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180990512 | - | 0,09 | 0,09 |
| 324 | Модернизация РП № 8740 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181024512 | - | 0,09 | 0,09 |
| 325 | Модернизация РП № 8750 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181025512 | - | 0,09 | 0,09 |
| 326 | Модернизация РП № 8760 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181026512 | - | 0,09 | 0,09 |
| 327 | Модернизация РП № 3620 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180954512 | - | 0,09 | 0,09 |
| 328 | Модернизация РП № 8730 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181023512 | - | 0,09 | 0,09 |
| 329 | Модернизация РП № 8795 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181029512 | - | 0,09 | 0,09 |
| 330 | Модернизация РТП № 8710 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181022512 | - | 0,09 | 0,09 |
| 331 | Модернизация РТП № 8015 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180968512 | - | 0,09 | 0,09 |
| 332 | Выполнение АЧР на ПС Санкт-Петербургских Высоковольтных ЭС (ПС № 45, 75, 88, 96, 103, 156, 89, 212, 124, 36, 109) (Модернизация ПС 110/10 кВ №124, 36 и 109 в части установки автоматической частотной разгрузки шин - 24 кмп.) | I\_10110136000.4 | - | 0,09 | 0,09 |
| 333 | Строительство участка ЛЭП 110 кВ ориентировочной протяженностью 1 км для образования нового направления (ЛЭП 110 кВ Парнас – Сосновская) путем спрямления ВЛ 110 кВ Парголовская-3 (ВЛ 110 кВ Ручьи – Парнас-Коммунальная) и ВЛ 110 кВ Муринская-3 (ВЛ 110 кВ Ручьи – Сосновская) с целью технологического присоединения к сетям филиала ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Северо-Запада | I\_10180173516 | - | 0,08 | 0,08 |
| 334 | Реконструкция ТП мощностью 1 МВА для электроснабжения объекта: Самоваров Михаил Витальевич по адресу: 194292 Санкт-Петербург, Репищева ул. д.13-А к.1 пом. 1Н, 2Н, 3Н | I\_11152956000 | - | 0,08 | 0,08 |
| 335 | Приобретение вольтамперфазометра для нужд филиала ПрЭС, 1 шт. | I\_20180741503 | - | 0,08 | 0,08 |
| 336 | Расширение электроустановок распределительных сетей 0,4-10 кВ, Пригородные электрические сети (установка оборудования системы ИТСО зданий 17 объектов)(Модернизация РП №119, РП №120, РТП №115, РТП №122, РТП №117, РП №168, БКТП №59108, ТП №59106, РТП №591, БКТП №5270, БКТП №59109, РТП №3000, РТП №3010, РТП №3020, РТП №3030, ТП №4081, ТП №4654 в части установки оборудования инженерно-технических средств охраны зданий ) | I\_10170003521 | - | 0,08 | 0,08 |
| 337 | Модернизация РТП № 3010 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180914512 | - | 0,07 | 0,07 |
| 338 | Модернизация РП № 3295 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180936512 | - | 0,07 | 0,07 |
| 339 | Приобретение стеклопластиковой лодки (пассажировместимость 4 человека), 1 шт. | I\_20180632502 | - | 0,07 | 0,07 |
| 340 | Модернизация РТП № 3390 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180947512 | - | 0,07 | 0,07 |
| 341 | Приобретение световой вышки Мини ELGm T2 150S, 1 шт. | J\_20170101911.10 | - | 0,07 | 0,07 |
| 342 | Приобретение цифрового вольтамперфазометра, 1 шт. | I\_20180538501 | - | 0,07 | 0,07 |
| 343 | Модернизация РП № 3100 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180917512 | - | 0,07 | 0,07 |
| 344 | Приобретение гидравлического кабельного домкрата (для барабанов массой до 10 000 кг) 1 шт. | I\_20180655502 | - | 0,06 | 0,06 |
| 345 | Реконструкция ячеек №№ 314 и 24 в ЗРУ-10 кВ на ПС 46 для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя: центр обработки данных Центральный банк Российской Федерации (Банк России) по адресу: Энергетиков пр., д. 45, лит. А, Б, В, ш. Революции, д. 58, лит. Б, пом. 1Н, 2Н, 3Н, 4Н. | I\_11170634500 | - | 0,06 | 0,06 |
| 346 | Приобретение инструмента для монтажа муфт до 10кВ, 2 шт. | I\_20180747503 | - | 0,06 | 0,06 |
| 347 | Модернизация ПС 320 и прилегающих к ней 130 РТП(ТП) в части выполнения комплекса работ по организации селективной защиты от ОЗЗ (однофазного замыкания на землю), установки заземляющих резисторов, системы телемеханики в районе нагрузки ПС 110 кВ № 320 (для перехода к режиму заземления нейтрали) | I\_10170009501 | - | 0,05 | 0,05 |
| 348 | Реконструкция КЛ 6 кВ Южный РЭС (ф.1-97 - РТП 6855) протяженностью по трассе 2,3 км | I\_10181852501 | - | 0,05 | 0,05 |
| 349 | Реконструкция КЛ 6 кВ Южный РЭС (ф.1-18 - РП 392) протяженностью по трассе 3 км | I\_10181851501 | - | 0,04 | 0,04 |
| 350 | Реконструкция КЛ 6 кВ Южный РЭС (ф.45-24 - БКРТП 4200, ф.45-48 - РП 4030) протяженностью по трассе 2,5 км | I\_10181849501 | - | 0,04 | 0,04 |
| 351 | «ПС 110кВ АУПТ, АУПС, строительство противопожарного водопровода» ПС-№45 | I\_10180464516 | - | 0,03 | 0,03 |
| 352 | Модернизация ПС 110 кВ №196 (установка защиты шин 6 кВ) | I\_10170032502 | - | 0,03 | 0,03 |
| 353 | Модернизация ПС 110/10 кВ №75 в части обновления автоматической частотной разгрузки шин с заменой промежуточных реле - 8 шт. | I\_10110136000.1 | - | 0,03 | 0,03 |
| 354 | Модернизация ПС 110/10 кВ №96 в части установки автоматической частотной разгрузки шин - 8 комп. | I\_10110136000.2 | - | 0,03 | 0,03 |
| 355 | Модернизация ПС 110/6 кВ №88 в части установки автоматической частотной разгрузки шин - 8 кмп. | I\_10110136000.3 | - | 0,03 | 0,03 |
| 356 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 514 КЭ ЦБЗ | I\_10180414512 | - | 0,03 | 0,03 |
| 357 | Модернизация ПС 110 кВ №29 Сосновская (установка АЧР) | I\_10170019502 | - | 0,03 | 0,03 |
| 358 | Реконструкция КВЛ 35 кВ Приморская-3 (установка пункта сенционирования) | J\_10160099000 | - | 0,02 | 0,02 |
| 359 | ПС 110 кВ АУПТ, АУПС, строительство противопожарного водопровода ПС №103 (Модернизация ПС №103 в части установки противопожарного водопровода АУПТ, АУПС) | I\_10180487516 | - | 0,02 | 0,02 |
| 360 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 223 Дамба 3 | I\_10180413512 | - | 0,02 | 0,02 |
| 361 | Модернизация ПС 35/6 кВ Гидроприбор (установка защиты шин 6 кВ) | I\_10170009502 | - | 0,02 | 0,02 |
| 362 | «ПС 110кВ АУПТ, АУПС, строительство противопожарного водопровода» ПС-№92 (Модернизация ПС №92 в части установки противопожарного водопровода АУПТ, АУПС) | I\_10180471516 | - | 0,01 | 0,01 |
| 363 | «ПС 110кВ АУПТ, АУПС, строительство противопожарного водопровода» ПС-№535 (Модернизация ПС №535 в части установки противопожарного водопровода АУПТ, АУПС) | I\_10180472516 | - | 0,01 | 0,01 |
| 364 | «ПС 110кВ АУПТ, АУПС, строительство противопожарного водопровода» ПС-№212 (Модернизация ПС №212 в части установки противопожарного водопровода АУПТ, АУПС) | I\_10180453516 | - | 0,01 | 0,01 |
| 365 | «ПС 110кВ АУПТ, АУПС, строительство противопожарного водопровода» ПС-№124 (Модернизация ПС №124 в части установки противопожарного водопровода АУПТ, АУПС) | I\_10180473516 | - | 0,01 | 0,01 |
| 366 | Приобретение антитеррористического оборудования объектов Санкт-Петербургских высоковольтных электрических сетей (СПб) | J\_10110204902 | - | 0,01 | 0,01 |
| 367 | Строительство БКТП с силовыми трансформаторами 2,5 мВА, строительство КЛ-10 кВ от РУ-10кВ БКРТП-3195 до РУ-10кВ новой БКТП протяженностью 2,017 км, строительство КЛ 0,4 кВ протяженностью 2,221 км для технологического присоединения энергопринимающих устройств многоквартирного дома со встроенными помещениями и подземной автостоянкой заявителя ООО "СГС" по адресу: Санкт-Петербург, Общественный пер., д. 5, лит В | I\_11153403300 | - | 0,01 | 0,01 |
| 368 | Модернизация ВЛ-0,4 кВ в Северном РЭС в части замены неизолированного провода на СИП ВЛ 0,4 кВ № 73,8,17,92,13,88,69,5,81,80,75,82,79,63,47,46 (ориентировочная протяженность 6 км) | I\_10180068501 | - | 0,01 | 0,01 |
| 369 | Модернизация ПС 110 кВ №161 Тойота (замена КУ) | I\_10170022502 | - | 0,01 | 0,01 |
| 370 | Модернизация ПС 110 кВ №185 (замена ДГК) | I\_10170015502 | - | 0,01 | 0,01 |
| 371 | Модернизация ПС 110/10 кВ №321 в части замены масляных выключателей в количестве 8 шт. | I\_10181841502 | - | 0,01 | 0,01 |
| 372 | Модернизация ПС 35 кВ Броня (установка защиты шин 10 кВ) | I\_10170030502 | - | 0,01 | 0,01 |
| 373 | «ПС 110кВ АУПТ, АУПС, строительство противопожарного водопровода» ПС-№33 (Модернизация ПС №33 в части установки противопожарного водопровода АУПТ, АУПС) | I\_10180469516 | - | 0,01 | 0,01 |
| 374 | Модернизация ПС 110 кВ №319 Магнитогорская (замена КУ) | I\_10170024502 | - | 0,01 | 0,01 |
| 375 | «ПС 110кВ АУПТ, АУПС, строительство противопожарного водопровода» ПС-№40 (Модернизация ПС №40 в части установки противопожарного водопровода АУПТ, АУПС) | I\_10180466516 | - | 0,01 | 0,01 |

По результатам анализа Исполнителем определено 51 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 6 309,56 млн. руб. (без учета возврата ранее осуществленных платежей за счет собственных тарифных источников в размере 700,47 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** | | | **7499,65** | **-957,05** | **-6309,56** | **-84%** |
| 1 | Проектирование по титулу "Строительство ПС 110 кВ №155А (установка силовых трансформаторов мощностью 2х63 МВА)" | F\_10160048000 | 182,67 | -514,47 | -182,67 | -100% |
| 2 | Реконструкция ПС 35кВ №109 с переводом на 110кВ (замена силовых трансформаторов мощностью 2х25 МВА на 2х63 МВА) | F\_10110263000 | 274,10 | -382,08 | -274,10 | -100% |
| 3 | Проектирование по титулу "Строительство ПС 110 кВ №33А с установкой трансформаторов 2х63 МВА" | F\_10160049000 | 268,40 | -383,09 | -268,40 | -100% |
| 4 | Реконструкция ПС №46 (установка силовых трансформаторов 2х63 МВА) | F\_10070091000 | 585,04 | 8,72 | -576,31 | -99% |
| 5 | Строительство кабельной линии 110 кВ от №711 протяжённостью 16,3 км. | F\_10130078000 | 603,73 | 135,48 | -468,25 | -78% |
| 6 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего | Г | 505,93 | 137,27 | -368,66 | -73% |
| 7 | Строительство ПС 110кВ №67А с заходами 110кВ | F\_10140672000 | 358,72 | 3,01 | -355,70 | -99% |
| 8 | Реконструкция КЛ 110кВ ПС 330кВ "Западная" - ПС 110кВ №369 (ориентировочная протяженность 5,6 км) | F\_10180001000 | 297,47 | 2,46 | -295,01 | -99% |
| 9 | Строительство ПС 110/10кВ "Броневая-2" (взамен титула "Строительство ПС 110/10 кВ №369Б") | F\_10130081000 | 270,87 | 0,57 | -270,30 | -100% |
| 10 | Реконструкция ПС №18 "Красный треугольник" с переводом на 110кВ | F\_10120240000 | 489,47 | 228,09 | -261,38 | -53% |
| 11 | Проектирование по титулу "Строительство заходов КЛ 110 кВ на ПС 110 кВ №155А (ориентировочная протяженность 3,6 км)" | F\_10160045000 | 119,89 | -130,45 | -119,89 | -100% |
| 12 | Проектирование по титулу: "Строительство ПС 110 кВ "Поклонная гора" (по Схеме "ПС Озерки") (установка силовых трансформаторов мощностью 2х63 МВА)" | F\_10070127000 | 51,91 | -177,52 | -51,91 | -100% |
| 13 | Реконструкция ПС 110/35/6 кВ №17 Волхов Южная (строительство здания для силовых трансформаторов и строительство ЗРУ 35/10/6 кВ) | F\_10150050000 | 217,31 | 0,39 | -216,92 | -100% |
| 14 | Реконструкция ПС 110 кВ №542 (замена силовых трансформаторов мощностью 2х63 на 2х80 МВА) | F\_10150053000 | 209,79 | 1,98 | -207,81 | -99% |
| 15 | Проектирование по титулу "Строительство заходов 110 кВ на ПС №33 А ориентировочной протяженностью 2 км" | F\_10160050000 | 93,17 | -102,98 | -93,17 | -100% |
| 16 | Строительство заходов на ПС 110/10кВ "Броневая-2" (взамен титула "Строительство 2 КЛ-110 кВ ПС 110 кВ №369Б - КЛ-110 кВ направлением ПС 330 кВ «Западная» - ПС 110 кВ №369") | F\_10130074000 | 173,66 | 0,41 | -173,25 | -100% |
| 17 | Модернизация сетевых сооружений (РТП, ТП), отработавших нормативный срок эксплуатации в Центральном районе КС (Восточный РЭС (ТП 7118,ТП 7533/7534), Невский РЭС (ТП 3075,ТП 3129,ТП 3219,ТП 3257), Островной РЭС (ТП 1959), Южный РЭС (ТП 4226), Юго-Западный РЭС (ТП 6028,ТП 6337,ТП 6470/6469), Северный РЭС (ТП 2804,РП 2777) (трансформаторной мощностью 14,66 МВА) | F\_10141501966 | 164,75 | 27,52 | -137,23 | -83% |
| 18 | Модернизация ПС 110/10/10 кВ 110 кВ Озеро Долгое в части установки РУ 10 кВ | F\_10150088000 | 133,76 | 0,00 | -133,76 | -100% |
| 19 | Реконструкция сетей 6кВ в районе ПС 15 | F\_10142101002 | 125,88 | 1,13 | -124,76 | -99% |
| 20 | ПС 110 кВ №27. Замена масляных выключателей (Модернизация ПС 110/6 кВ №27 в части замены ячеек РУ 110 кВ в количестве 8 шт.) | F\_10133385000 | 152,02 | 28,83 | -123,20 | -81% |
| 21 | Перезаводка КЛ-6 кВ в новое РУ-6кВ на ПС-17, перевод присоединений 110 кВ из ОРУ 110 кВ в КРУЭ 110 кВ (ориентировочная протяженность 36,5 км) (Модернизация КЛ-6 кВ в РУ-6кВ на ПС-17, перевод присоединений 110 кВ из ОРУ 110 кВ в КРУЭ 110 кВ протяженностью 36,5 км)) | F\_10150051000 | 150,00 | 29,38 | -120,62 | -80% |
| 22 | Реконструкция РТП,ТП в части "Реконструкция РТП 7206,РТП 7216, РТП 7090 и РТП 7075 в Восточном районе КС" | F\_10130092001 | 121,18 | 0,62 | -120,56 | -99% |
| 23 | Модернизация ПС 110 кВ №190 в части реконструкция ЗРУ 10 кВ | F\_10141022000 | 119,51 | 0,00 | -119,51 | -100% |
| 24 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110 кВ г. Санкт-Петербург (в части ПС-190 "Выборгская") | F\_10151704916 | 120,10 | 0,68 | -119,43 | -99% |
| 25 | Модернизация системы сбора и передачи информации на ПС 35 кВ № 11, 12, 18, 33, 40, 44, 102, 108, 109, 609, 610, 612, 613, 617, 618, 704, 705, 711, 714, "Броня", "Гипроприбор", "Петродворцовая" ) | F\_10100659019 | 120,33 | 16,80 | -103,54 | -86% |
| 26 | Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ, СПб (1 этап 10 точек учета) | F\_10992999954 | 85,43 | 0,61 | -84,82 | -99% |
| 27 | Целевая программа модернизации систем телемеханики, СПб | F\_10100659000 | 120,33 | 45,48 | -74,85 | -62% |
| 28 | Замена ОД и КЗ, масляных выключателей на ПС 110кВ 104 (Реконструкция ПС 110/35/10 №104 трансформаторной мощностью 126 МВА в части РУ 110 кВ) | F\_10110131000 | 158,04 | 87,00 | -71,04 | -45% |
| 29 | Строительство ПС 110 кВ Караваевская (347А) с заходами КЛ 110 кВ (установка трансформаторов 2х63 МВА, ориентировочная протяженность заходов КЛ 110 кВ: 1 км и 5 км) | F\_10160047000 | 75,63 | 5,53 | -70,10 | -93% |
| 30 | Реконструкция РТП, ТП в части "Реконструкция РТП 1328 и РТП 1392 в Островном районе" | F\_10141501901 | 66,19 | 0,70 | -65,49 | -99% |
| 31 | Проектирование по титулу: "Строительство ПС 110 кВ "Шушары-3" (установка силовых трансформаторов мощностью 2х63 МВА)" | F\_10170020000 | 64,72 | 0,29 | -64,42 | -100% |
| 32 | Целевая программа по замене масляных выключателей ПС 110/10 кВ № 160, ПС 110/10 кВ №210, ПС 35/6 кВ №705 (в части ПС 110/10 кВ № 160) (Модернизация ПС 110/10 кВ № 160 в части замены РУ 10 кВ с установкой 72 ячеек 10 кВ) | F\_10120114004 | 66,15 | 2,11 | -64,04 | -97% |
| 33 | Проектирование по титулу: "Строительство распределительной сети 6-10кВ в районе ПС 369" | F\_10170007000 | 68,05 | 4,95 | -63,10 | -93% |
| 34 | ПС 110 кВ №13 А (Строительство ПС 110/10/6 кВ № 13А с установкой силовых трансформаторов мощностью 2х63 МВА) | F\_10070122000 | 310,22 | 251,37 | -58,85 | -19% |
| 35 | Реконструкция ПС 110/10 кВ №96 (Реконструкция ПС 110/10 кВ №96 в части установки силового трансформатора 110 кВ 1х63МВА) | F\_10140102000 | 56,69 | 0,00 | -56,69 | -100% |
| 36 | Проектирование по титулу "Реконструкция КЛ 6-10 кВ в районе ПС 611 (ориентировочная протяженность КЛ 6-10 кВ 28,9 км)" | F\_10152005903 | 56,00 | 0,00 | -56,00 | -100% |
| 37 | Проектирование по титулу "Реконструкция КЛ 6-10 кВ в районе ПС 615 (ориентировочная протяженность КЛ 6-10 кВ 37,6 км)" | F\_10152004903 | 50,71 | 0,00 | -50,71 | -100% |
| 38 | Проектирование по титулу "Реконструкция КЛ 6-10 кВ в районе НП Дибуны (ориентировочная протяженность КЛ 6-10 кВ 24,9 км)" | F\_10152006903 | 43,94 | 0,00 | -43,94 | -100% |
| 39 | Проектирование по титулу "Реконструкция КЛ 6-10 кВ в районе НП Торфяное (ориентировочная протяженность КЛ 6-10 кВ 25,5 км)" | F\_10152007903 | 39,84 | 0,00 | -39,84 | -100% |
| 40 | Строительство волоконно-оптической линии связи на участках ПС 39 – ПС 502 - ПС 196 - ПС 191 - ПС 316 - ПС 153 | F\_10117001200 | 34,29 | 0,13 | -34,15 | -100% |
| 41 | Оборудование противопожарной защитой ПС №11, ПС №12, ПС №13, ПС №14, ПС №24, ПС №29, ПС №34, ПС №36, ПС №46, ПС №55, ПС №67, ПС №90, ПС №92, ПС №96, ПС № 101, ПС №103, ПС №104, ПС №107, ПС №109, ПС №124, ПС №156, ПС №160, ПС №165, ПС №171, ПС №184, ПС №185, ПС №190, ПС №195, ПС №321, ПС №334, ПС №347, ПС №369, ПС №370, ПС №535, ПС №542, ПС №613, ПС №615, ПАО "Ленэнерго" (СПб, пл. Конституции, д. 1), Диспетчерской службы Пригородных электрических сетей, Диспетчерских пунктов 1-4 высоковольтного района Санкт-Петербургских электрических сетей | F\_10150085000 | 166,35 | 135,94 | -30,41 | -18% |
| 42 | Проектирование по титулу: "Модернизация ПС 110/10 кВ №502 Мартышкино (замена ОД и КЗ)" | F\_10161908916 | 23,64 | 1,27 | -22,38 | -95% |
| 43 | Модернизация системы ВКС ОАО "Ленэнерго" (подключение РЭС) | F\_10130101000 | 18,34 | 0,73 | -17,61 | -96% |
| 44 | Реконструкция ПС 110 кВ №156 с увеличением трансформаторной мощности (Реконструкция ПС 110/10/6 №156 трансформаторной мощностью 80 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 46 МВА до 126 МВА) | F\_10020614000 | 25,00 | 12,32 | -12,68 | -51% |
| 45 | Восстановление основных защит линий К-81, К-82, К-83/84, К-85/86, К-91/92, К-93/94, К-139, К-110, К-111 (Модернизация узлов электрохимической защиты линий К-81, К-82, К-83/84, К-85/86, К-91/92, К-93/94, К-139, К-110, К-111 в количестве 9 шт.) | F\_10133355999 | 8,62 | 0,13 | -8,49 | -99% |
| 46 | Модернизация ПС 110/35/6кВ трансформаторной мощностью 120 МВА №39 в части реконструкции ОРУ 110 кВ | F\_10130065000 | 7,45 | 0,00 | -7,45 | -100% |
| 47 | Строительство распределительной сети 6-10 кВ в районе ПС 90 (Строительство КЛ 10 кВ направлением от ПС 90 до ПС 216 протяженностью по трассе 2,4 км) | F\_10170002000 | 8,92 | 1,81 | -7,11 | -80% |
| 48 | Строительство здания АБК Красносельского РЭС | F\_10141098000 | 6,99 | 0,00 | -6,99 | -100% |
| 49 | Организация электроснабжения диагностического центра на ПС №140 (Модернизация ПС 110/10 кВ №140 в части установки ЩСН) | F\_10141013000 | 5,98 | 0,23 | -5,75 | -96% |
| 50 | Замена ОД и КЗ на ПС 110кВ 124 (Модернизация ПС 110/10/10 кВ №124 "Гражданская" в части РУ 110 кВ) | F\_10110132000 | 20,00 | 15,62 | -4,38 | -22% |
| 51 | Строительство мест (площадок) накопления отходов на территории РПБ-III Пригородных электрических сетей (ориентировочной площадью 600 кв.м.) | F\_10150094000 | 2,45 | 0,52 | -1,93 | -79% |

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:

* 95% от утвержденного планового значения (план – 13 781,3 млн руб. с НДС, факт – 13 135,3 млн. руб. с НДС) - при учете результатов финансирования новых инвестиционных проектов;
* 47% от утвержденного планового значения (план – 13 781,3 млн руб. с НДС, факт – 6 497,3 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:

* недоиспользованная амортизация прошлых лет (учтенная в ценах (тарифа) от оказания услуг по передаче электрической энергии) в размере 635,93 млн. руб. (план на 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 г. Санкт-Петербург, объем финансирования ИПР за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) составляет:

* базовая оценка: 99,9% от утвержденного планового значения – при учете результатов финансирования новых инвестиционных проектов согласно данным формы «Источники финансирования инвестиционной программы»;
* оценка с учетом пообъектного анализа: 49,4% 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 | 13 781,3 | 13 135,3 | 6 497,3 | 95,3% | 47,1% |
| То же, за вычетом источников, не предусмотренных ТБР в составе собственных (тарифных) средств | 13 145,3 | 13 135,3 | 6 497,3 | 99,9% | 49,4% |

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 – 4 404,731 млн. руб.;
* величина дохода на инвестированный капитал, установленная для ПАО «Россети Ленэнерго» в рамках тарифно-балансовых решений на 2018 год – 5 800,455 млн. руб.;
* величина изменения НВВ, определяемого в целях сглаживания тарифов, установленная для ПАО «Россети Ленэнерго» в рамках тарифно-балансовых решений на 2018 год – 5 200,587 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 Санкт-Петербурга – 1 029,981 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 Санкт-Петербурга, с учетом обосновывающих материалов электросетевой организации в размере 2,970 млн. руб.;
* величина фактических расходов из прибыли в 2018 году, признанных регулирующим органом обоснованными – 4 581,524 млн руб.(учтено согласно уровню расходов, заявляемому ПАО «Россети Ленэнерго» и принятому к учету Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга).

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 Санкт-Петербурга) 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 | 4 400,731 |
| 2 | Доход на капитал, учтенный при расчете НВВ | 5 800,455 |
| 3 | Сглаживание, учтенное при расчете НВВ | 5 200,587 |
| 4 | Фактическая стоимость обслуживания заемных средств (процентов) | 1 029,981 |
| 5 | Фактические расходы из прибыли (экономически обоснованные) | 4 581,524 |
| 6 | Выпадающие доходы от льготного ТП (стройка) | 2,970 |
| 7 | **Объем собственных средств на реализацию ИПР** | **9 791,299** |
| 8 | Плановый размер финансирования ИПР | 9 791,299 |
| 9 | Фактический размер финансирования ИПР | 13 135,312 |
| *9.1.* | *отклонение по исполнению ИПР* | 3 344,013 |
| *9.2.* | *% исполнения ИПР* | 34,15% |
| 10 | **Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР** | **3 344,013** |

По результатам анализа исполнения инвестиционных программ, учтенных Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга 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.

2. **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**
   1. **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.

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 г. Санкт-Петербурга установлены распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2010 № 377-р «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга 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.** |
| Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29 декабря 2010 г. № 377-р | 2011 | 2 722,9 |
| 2012 | 2 861,0 |
| 2013 | 3 021,5 |
| 2014 | 3 195,1 |
| 2015 | 3 375,1 |

Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 № 181-р «Об установлении (пересмотре) долгосрочных параметров регулирования для открытого акционерного общества «Ленэнерго», применяющего метод доходности инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на период с 1 июля 2012 года до 1 июля 2017 года» установлен базовый уровень операционных расходов на 2012 год в размере 2 766,16 млн. рублей.

Согласно п. 5 постановления Правительства Российской Федерации   
от 31 июля 2014 года № 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 октября 2013 года № 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 ноября 2014 года № 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.

Распоряжением комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.11.2014 № 348-р «О внесении изменений в распоряжение комитета по тарифам   
Санкт-Петербурга от 13.07.2012 № 181-р» пересмотрен базовый уровень операционных расходов, который составил 2 745,6 млн. руб.

Пересмотр долгосрочного параметра регулирования (базового уровня операционных расходов) в 2014 году связан с изменением законодательства, а именно введением расчета базового уровня операционных расходов с использованием двух методов, абзац 2 п. 5 постановления Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750: «установление базового уровня операционных (подконтрольных) расходов осуществляется в соответствии с пунктами 34,38 Основ ценообразования как сумма доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ России от 30.03.3012 № 228-э и доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с Методическими указаниями по применению метода сравнения аналогов».

Динамика изменения базового уровня операционных расходов ПАО «Россети Ленэнерго» (в результате пересмотров) представлена в таблице ниже.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **решение от 29.12.2010 № 377-** | **решение от 29.12.2010 № 377-р** | **решение от 13.07.2012 № 181-р** | **решение от 28.11.2014 № 348-р** |
| Базовый уровень операционных расходов, млн. руб. | 2 722,9 | 2 861,0 | 2 766,16 | 2 745,60 |

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.

Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2010   
№ 377-р установлен индекс эффективности операционных расходов   
ПАО «Россети Ленэнерго» в размере 1 %.

Во исполнение Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 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 распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 № 181-р индекс эффективности операционных расходов ПАО «Россети Ленэнерго» (согласован Приказом ФСТ России от 12.07.2012 № 472-э) утвержден в размере 3 %.

В соответствии с приказом ФСТ России от 12.07.2012 г. № 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 г. Санкт-Петербурга 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 распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2010 № 377-р 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.** |
| Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29 декабря 2010 г. № 377-р | 2011 | 53 290,2 |
| 2012 | 57 567,0 |
| 2013 | 62 821,7 |
| 2014 | 70 676,6 |
| 2015 | 80 938,4 |

При пересмотре долгосрочных параметров регулирования с 01.07.2012 г. в соответствии с распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 № 181-р, Приказом ФСТ России от 12.07. 2012 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», размер инвестированного капитала ПАО «Россети Ленэнерго» был утвержден в размере 48 359,27 млн. руб. на 2012 год.

В соответствии с Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 274-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 №181-р», 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 «Россети Ленэнерго», утвержден размер инвестированного капитала на 2018-2020 гг. в размере 48 359,27 млн. руб. на 2012 год.

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 Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29 декабря 2010 г. № 377-р.

При пересмотре долгосрочных параметров регулирования с 01.07.2012 г. Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 № 181-р, Приказом ФСТ России от 12.07. 2012 года № 472-э «О согласовании Федеральной службой по тарифам предложений долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется доходности инвестированного капитала», величина чистого оборотного капитала ПАО «Россети Ленэнерго» была утверждена на период 2012 - 2017 гг.

В соответствии с Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 274-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 №181-р», 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 «Россети Ленэнерго», утверждена величина чистого оборотного капитал на 2018-2020 гг.

Утвержденная Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга и согласованная в установленном порядке величина чистого оборотного капитала ПАО «Россети Ленэнерго» представлена в таблице ниже.

| **Наименование показателя** | **Год** | **Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29 декабря 2010 г.  № 377-р** | **Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 № 181-р** | **Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 274-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 №181-р»** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Чистый оборотный капитал, млн. руб.** | 2011 | 587,0 | х | х |
| 2012 | 784,1 | 222,44 | х |
| 2013 | 984,1 | 236,15 | х |
| 2014 | 1 245,0 | 304,47 | х |
| 2015 | 1 526,7 | 335,99 | х |
| 2016 | х | 391,13 | х |
| 2017 | х | 446,69 | 446,69 |
| 2018 | х | х | 584,75 |
| 2019 | х | х | 661,1 |
| 2020 | х | х | 726,73 |

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 для капитала в отношении ПАО «Россети Ленэнерго» на долгосрочный период регулирования 2011-2015 гг. утверждена Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29 декабря 2010 г. № 377-р.

При пересмотре долгосрочных параметров регулирования с 01.07.2012 г. Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 № 181-р, Приказом ФСТ России от 12.07. 2012 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 ПАО «Россети Ленэнерго» была утверждена на период 2012 - 2017 гг.

В соответствии с Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 274-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 №181-р», 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 «Россети Ленэнерго», утверждена норма доходности на 2018-2020 гг.

Утвержденная Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга и согласованная в установленном порядке величина нормы доходности ПАО «Россети Ленэнерго» представлена в таблице ниже.

| **Наименование показателя** | **Год** | **Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29 декабря 2010 г.  № 377-р** | **Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 № 181-р** | **Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 274-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 №181-р»** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Норма доходности НДi, %** | 2011 | 6% |  |  |
| 2012 | 9% | 1% |  |
| 2013 | 11% | 1% |  |
| 2014 | 11% | 1% |  |
| 2015 | 11% | 1% |  |
| 2016 |  | 1% |  |
| 2017 |  | 11% | 1% |
| 2018 |  |  | 1% |
| 2019 |  |  | 1% |
| 2020 |  |  | х |
| **Норма доходности НД, %** | 2011 | 12% |  |  |
| 2012 | 12% | 12% |  |
| 2013 | 11% | 11% |  |
| 2014 | 11% | 11% |  |
| 2015 | 11% | 11% |  |
| 2016 |  | 11% |  |
| 2017 |  | 11% | 11% |
| 2018 |  |  | 11% |
| 2019 |  |  | 11% |
| 2020 |  |  | х |

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

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

7. 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.

Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 г. № 181-р «Об установлении (пересмотре) долгосрочных параметров регулирования для открытого акционерного общества «Ленэнерго», применяющего метод доходности инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на период с 1 июля 2012 года до 1 июля 2017 года», норматив технологического расхода (потерь) ПАО «Россети Ленэнерго» установлен в размере 10,7%. Норматив технологического расхода (потерь) утвержден приказом Минэнерго России от 29.03.2012 № 127.

Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017   
№ 274-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам   
Санкт-Петербурга от 13.07.2012 № 181-р», в соответствии с приказом ФАС России от 10 октября 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 «Россети Ленэнерго», норматив технологического расхода (потерь) установлен в размере 10,7% 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 Санкт-Петербурга 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** | **Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29 декабря 2010 г.  № 377-р** | **Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 № 181-р** | **Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 274-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 №181-р»** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Уровень надежности реализуемых товаров и услуг** | 2011 | 0,020843 |  |  |
| 2012 | 0,020843 | 0,019947053 |  |
| 2013 | 0,020687 | 0,019647847 |  |
| 2014 | 0,020532 | 0,019353129 |  |
| 2015 | 0,020340 | 0,019062833 |  |
| 2016 |  | 0,018776890 |  |
| 2017 |  | 0,018495237 | 0,018495237 |
| 2018 |  |  | 0,018217808 |
| 2019 |  |  | 0,017944541 |
| 2020 |  |  | 0,017675373 |

Уровень качества реализуемых товаров и услуг ПАО «Россети Ленэнерго» на долгосрочный период регулирования 2011-2015 гг. утвержден Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29 декабря 2010 г. № 377-р в размере 1,0102.

При пересмотре долгосрочных параметров регулирования с 01.07.2012 г. Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 № 181-р, Приказом ФСТ России от 12.07.2012 года № 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 Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 274-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 №181-р», 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 «Россети Ленэнерго», утвержден уровень качества реализуемых товаров и услуг на 2018-2020 гг. в размере 1,0102.

Исполнитель подтверждает обоснованность принятых Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга в расчет тарифов на 2017 и 2018 гг. 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.

* 1. **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, 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 города Санкт-Петербурга.

Письмом от 27.04.2016 № ЛЭ/14-20/759 ПАО «Россети Ленэнерго» в адрес Комитета по тарифам Санкт-Петербурга было направлено Заявление на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии ПАО «Ленэнерго» по Санкт-Петербургу 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» на 2017 год заявлена в размере 29 816 264 тыс. руб., что на 2 917 459 тыс. руб. выше утвержденного на 2016 год уровня.

| **Наименование** | **Единицы измерения** | **ТБР 2016 г.** | **Заявлено ПАО «Россети Ленэнерго» на 2017 г.** | ***Отклонение***  ***Заявлено на 2017 г. /***  ***ТБР на 2016 г.*** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***тыс. руб.*** | ***%*** |
| **НВВ (собственная, содержание)** | **тыс. руб.** | **26 898 805** | **29 816 264** | ***2 917 459*** | ***10,8%*** |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 3 724 325 | 4 304 476 | *580 151* | *15,6%* |
| Неподконтрольные расходы всего | тыс. руб. | 7 956 152 | 9 520 515 | *1 564 363* | *19,7%* |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 4 841 734 | 5 485 823 | *644 089* | *13,3%* |
| Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 63 | 25 183 | *25 120* | *39678%* |
| Налоги, всего, в том числе: | тыс. руб. | 1 052 389 | 1 359 567 | *307 178* | *29,2%* |
| Плата за землю | тыс. руб. | 213 | 942 | *729* | *342,9%* |
| Налог на имущество | тыс. руб. | 1 049 048 | 1 355 184 | *306 135* | *29,2%* |
| Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 3 128 | 3 441 | *314* | *10,0%* |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 494 861 | 639 176 | *144 314* | *29,2%* |
| Налог на прибыль (в части услуг по передаче электрической энергии) | тыс. руб. | 1 559 073 | 2 000 004 | *440 932* | *28,3%* |
| Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств (-) | тыс. руб. | х | х | *х* | *х* |
| в т.ч. выпадающие доходы от льготного ТП | тыс. руб. | 8 031 | 10 761 | *2 730* | *34,0%* |
| Возврат капитала | тыс. руб. | 3 996 996 | 4 377 577 | *380 580* | *9,5%* |
| Доход на капитал | тыс. руб. | 4 521 466 | 5 862 047 | *1 340 581* | *29,6%* |
| Общая величина корректировки | тыс. руб. | 4 215 317 | 9 829 568 | *5 614 251* | *133,2%* |
| «Сглаживание» | тыс. руб. | 2 484 549 | -4 077 919 | *-6 562 468* | *-264,1%* |
| Расходы на оплату услуг ТСО | тыс. руб. | 6 786 057 | 8 169 302 | *1 383 245* | *20,4%* |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 4 574 804 | 5 895 815 | *1 321 012* | *28,9%* |
| **НВВ котловая (котел ПАО "Ленэнерго")** | **тыс. руб.** | **38 259 666** | **43 881 381** | ***5 621 715*** | ***14,7%*** |

2018 год является восьмым годом первого долгосрочного периода регулирования ПАО «Россети Ленэнерго» на территории города Санкт-Петербурга.

Письмом от 26.04.2017 № ЛЭ/14-20/690 ПАО «Россети Ленэнерго» в адрес Комитета по тарифам Санкт-Петербурга было направлено Заявление на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии ПАО «Ленэнерго» по Санкт-Петербургу на 2018 год методом доходности инвестированного капитала с приложением расчета и обосновывающих материалов.

Величина необходимой валовой выручки на содержание электросетевых объектов ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 год заявлена в размере 35 138 968 тыс. руб., что на 5 901 509 тыс. руб. выше утвержденного на 2017 год уровня.

| **Наименование** | **Единицы измерения** | **ТБР 2017 г.** | **Заявлено ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 г.** | ***Отклонение***  ***Заявлено на 2018 г. /***  ***ТБР на 2017 г.*** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***тыс. руб.*** | ***%*** |
| **НВВ (собственная, содержание)** | **тыс. руб.** | **29 237 459** | **35 138 968** | ***5 901 509*** | ***20,2%*** |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 3 916 158 | 5 041 039 | *1 124 881* | *28,7%* |
| Неподконтрольные расходы всего | тыс. руб. | 8 964 498 | 12 940 649 | *3 976 151* | *44,4%* |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 5 274 946 | 5 990 827 | *715 881* | *13,6%* |
| Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 259 | 1 918 802 | *1 918 544* | *741695,5%* |
| Налоги, всего, в том числе: | тыс. руб. | 1 032 126 | 1 564 852 | *532 726* | *51,6%* |
| Плата за землю | тыс. руб. | 942 | 1 144 | *202* | *21,4%* |
| Налог на имущество | тыс. руб. | 1 027 909 | 1 559 290 | *531 381* | *51,7%* |
| Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 3 275 | 4 418 | *1 143* | *34,9%* |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 520 351 | 1 076 459 | *556 108* | *106,9%* |
| Налог на прибыль (в части услуг по передаче электрической энергии) | тыс. руб. | 2 126 055 | 2 386 699 | *260 644* | *12,3%* |
| Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств (-) | тыс. руб. | х | х | *х* | *х* |
| в т.ч. выпадающие доходы от льготного ТП | тыс. руб. | 10 761 | 3 009 | *-7 752* | *-72,0%* |
| Возврат капитала | тыс. руб. | 4 379 942 | 4 322 002 | *-57 941* | *-1,3%* |
| Доход на капитал | тыс. руб. | 5 855 276 | 5 498 296 | *-356 980* | *-6,1%* |
| Общая величина корректировки | тыс. руб. | 7 334 701 | 7 186 258 | *-148 444* | *-2,0%* |
| «Сглаживание» | тыс. руб. | -1 213 116 | 150 724 | *1 363 840* | *-112,4%* |
| Расходы на оплату услуг ТСО | тыс. руб. | 6 148 202 | 4 156 013 | *-1 992 189* | *-32,4%* |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 4 874 693 | 6 538 641 | *1 663 948* | *34,1%* |
| **НВВ котловая (котел ПАО "Ленэнерго")** | **тыс. руб.** | **40 260 354** | **45 833 622** | ***5 573 268*** | ***13,8%*** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2016 № 297-р установлена необходимая валовая выручка ПАО «Ленэнерго» на 2017 год в размере 29 237 458,95 тыс. руб. (без учета стоимости электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях). Протоколом заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2016 № 331 необходимая валовая выручка ПАО «Ленэнерго» от деятельности по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2017 год утверждена в размере 40 260 354,04 тыс. руб., в том числе расходы на покупную электроэнергию в целях компенсации потерь в сетях в размере 4 874 693 733 тыс. руб., расходы на оплату услуг ТСО – 6 148 202 тыс. руб.

| **Наименование** | **Единицы измерения** | **Заявлено ПАО «Россети Ленэнерго» на 2017 г.** | **ТБР на 2017 г.** | ***Отклонение***  ***ТБР / заявлено на 2017 г.*** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***тыс. руб.*** | ***%*** |
| **НВВ (собственная, содержание)** | **тыс. руб.** | **29 816 264** | **29 237 459** | ***-578 805*** | ***-1,9%*** |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 4 304 476 | 3 916 158 | *-388 318* | *-9,0%* |
| Неподконтрольные расходы всего | тыс. руб. | 9 520 515 | 8 964 498 | *-556 017* | *-5,8%* |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 5 485 823 | 5 274 946 | *-210 877* | *-3,8%* |
| Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 25 183 | 259 | *-24 925* | *-99,0%* |
| Налоги, всего, в том числе: | тыс. руб. | 1 359 567 | 1 032 126 | *-327 441* | *-24,1%* |
| Плата за землю | тыс. руб. | 942 | 942 | *0* | *0,0%* |
| Налог на имущество | тыс. руб. | 1 355 184 | 1 027 909 | *-327 275* | *-24,1%* |
| Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 3 441 | 3 275 | *-167* | *-4,8%* |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 639 176 | 520 351 | *-118 825* | *-18,6%* |
| Налог на прибыль (в части услуг по передаче электрической энергии) | тыс. руб. | 2 000 004 | 2 126 055 | *126 051* | *6,3%* |
| Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств (-) | тыс. руб. | х | х | *х* | *х* |
| в т. ч. выпадающие доходы от льготного ТП | тыс. руб. | 10 761 | 10 761 | *0* | *0,0%* |
| Возврат капитала | тыс. руб. | 4 377 577 | 4 379 942 | *2 366* | *0,1%* |
| Доход на капитал | тыс. руб. | 5 862 047 | 5 855 276 | *-6 771* | *-0,1%* |
| Общая величина корректировки | тыс. руб. | 9 829 568 | 7 334 701 | *-2 494 867* | *-25,4%* |
| «Сглаживание» | тыс. руб. | -4 077 919 | -1 213 116 | *2 864 802* | *-70,3%* |
| Расходы на оплату услуг ТСО | тыс. руб. | 8 169 302 | 6 148 202 | *-2 021 100* | *-24,7%* |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 5 895 815 | 4 874 693 | *-1 021 122* | *-17,3%* |
| **НВВ котловая (котел ПАО "Ленэнерго")** | **тыс. руб.** | **43 881 381** | **40 260 354** | ***-3 621 027*** | ***-8,3%*** |

Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017№ 276-р установлена необходимая валовая выручка ПАО «Ленэнерго» на 2018 год в размере 37 180 247,18 тыс. руб. (без учета стоимости электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях). Протоколом заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26 01 2018 № 14 необходимая валовая выручка ПАО «Ленэнерго» от деятельности по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2017 год утверждена в размере 45 652 696 тыс. руб., в том числе расходы на покупную электроэнергию в целях компенсации потерь в сетях в размере 5 982 035 тыс. руб., расходы на оплату услуг ТСО – 2 490 414 тыс. руб.

| **Наименование** | **Единицы измерения** | **Заявлено ПАО «Россети** **Ленэнерго» на 2017 г.** | **ТБР на 2017 г.** | ***Отклонение***  ***ТБР / заявлено на 2017 г.*** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***тыс. руб.*** | ***%*** |
| **НВВ (собственная, содержание)** | **тыс. руб.** | **29 816 264** | **29 237 459** | ***-578 805*** | ***-1,9%*** |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 4 304 476 | 3 916 158 | *-388 318* | *-9,0%* |
| Неподконтрольные расходы всего | тыс. руб. | 9 520 515 | 8 964 498 | *-556 017* | *-5,8%* |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 5 485 823 | 5 274 946 | *-210 877* | *-3,8%* |
| Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 25 183 | 259 | *-24 925* | *-99,0%* |
| Налоги, всего, в том числе: | тыс. руб. | 1 359 567 | 1 032 126 | *-327 441* | *-24,1%* |
| Плата за землю | тыс. руб. | 942 | 942 | *0* | *0,0%* |
| Налог на имущество | тыс. руб. | 1 355 184 | 1 027 909 | *-327 275* | *-24,1%* |
| Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 3 441 | 3 275 | *-167* | *-4,8%* |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 639 176 | 520 351 | *-118 825* | *-18,6%* |
| Налог на прибыль (в части услуг по передаче электрической энергии) | тыс. руб. | 2 000 004 | 2 126 055 | *126 051* | *6,3%* |
| Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств (-) | тыс. руб. | х | х | *х* | *х* |
| в т. ч. выпадающие доходы от льготного ТП | тыс. руб. | 10 761 | 10 761 | *0* | *0,0%* |
| Возврат капитала | тыс. руб. | 4 377 577 | 4 379 942 | *2 366* | *0,1%* |
| Доход на капитал | тыс. руб. | 5 862 047 | 5 855 276 | *-6 771* | *-0,1%* |
| Общая величина корректировки | тыс. руб. | 9 829 568 | 7 334 701 | *-2 494 867* | *-25,4%* |
| «Сглаживание» | тыс. руб. | -4 077 919 | -1 213 116 | *2 864 802* | *-70,3%* |
| Расходы на оплату услуг ТСО | тыс. руб. | 8 169 302 | 6 148 202 | *-2 021 100* | *-24,7%* |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 5 895 815 | 4 874 693 | *-1 021 122* | *-17,3%* |
| **НВВ котловая (котел ПАО "Ленэнерго")** | **тыс. руб.** | **43 881 381** | **40 260 354** | ***-3 621 027*** | ***-8,3%*** |

**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 Санкт-Петербурга в размере 29 237 459 тыс. руб., что на 578 805 тыс. руб. или 1,9% ниже предложения ПАО «Россети Ленэнерго». Ключевые расхождения между утвержденной величиной необходимой валовой выручки и заявленной ПАО «Россети Ленэнерго» наблюдаются по следующим показателям:

* операционные расходы (утверждено Комитетом на 388 318 тыс. руб. или 9,0% меньше заявленной величины);
* неподконтрольные расходы (утверждено Комитетом на 556 017 тыс. руб. или 5,8% меньше заявленной величины);
* общая величина корректировок (утверждено Комитетом на 2 494 867 тыс. руб. или 25,4% меньше заявленной величины);
* величина «сглаживания» (утверждено Комитетом на 2 864 802 тыс. руб. или 70,3% меньше заявленной величины).

В рамках экспертиза обоснованности решений, принятых Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга 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 Санкт-Петербурга на 214 222 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 Санкт-Петербурга 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 Санкт-Петербурга не учтены актуальные на момент принятия тарифно-балансового решения в отношении ПАО «Ленэнерго» нормативные документы в части соответствующих ставок тарифов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС»;
* по статье расходов «Плата за аренду имущества» Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга принято решение с нарушением п. 28 Основ ценообразования № 1178;
* по статье расходов «Налог на прибыль» Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга 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 Санкт-Петербурга 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 12 493 тыс. руб.;
* расходы по оплате налога на имущество – величина расходов по расчету Исполнителя выше установленного уровня соответствующих расходов на 327 275 тыс. руб.;
* отчисления на социальные нужды - величина расходов по расчету Исполнителя выше установленного уровня соответствующих расходов на 32 572 тыс. руб.;
* расходы по оплате налога на прибыль в размере - величина расходов по расчету Исполнителя ниже установленного уровня соответствующих расходов на 2 126 055 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 Санкт-Петербурга 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» по городу Санкт-Петербург за 2017 году (без учета оплаты услуг ТСО) сложилась в размере 28 806 896 тыс. руб., что на 428 563 тыс. руб. ниже расчета Исполнителя и утвержденной Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга 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 1 859 926 тыс. руб.;
* «Отчисления на социальные нужды» - величина фактических расходов выше соответствующей величины по расчету Исполнителя на 96 205 тыс. руб. (в связи с ростом фактического уровня фонда оплаты труда по сравнению с плановой величиной, определенной Исполнителем с учетом положений действующий 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 1 360 007 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.** | **29 816 264** | **29 237 459** | **28 523 835** | ***-713 624*** | ***-2%*** | **28 808 896** | ***285 061*** |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 4 304 476 | 3 916 158 | 4 130 379 | *214 222* | *5%* | 4 249 744 | *119 365* |
| Неподконтрольные расходы всего | тыс. руб. | 9 520 515 | 8 964 498 | 7 211 075 | *-1 753 422* | *-20%* | 10 932 549 | *3 721 474* |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 5 485 823 | 5 274 946 | 5 287 439 | *12 493* | *0,2%* | 5 728 073 | *440 634* |
| Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 25 183 | 259 | 407 | *148* | *57%* | 1 860 333 | *1 859 926* |
| Налоги, всего, в том числе: | тыс. руб. | 1 359 567 | 1 032 126 | 1 359 545 | *327 420* | *32%* | 1 314 639 | *-44 906* |
| Плата за землю | тыс. руб. | 942 | 942 | 920 | *-22* | *-2%* | нет данных | *нет данных* |
| Налог на имущество | тыс. руб. | 1 355 184 | 1 027 909 | 1 355 184 | *327 275* | *32%* | нет данных | *нет данных* |
| Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 3 441 | 3 275 | 3 441 | *167* | *5%* | нет данных | *нет данных* |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 639 176 | 520 351 | 552 923 | *32 572* | *6%* | 649 128 | *96 205* |
| Налог на прибыль (в части услуг по передаче электрической энергии) | тыс. руб. | 2 000 004 | 2 126 055 | 0 | *-2 126 055* | *-100%* | 1 360 007 | *1 360 007* |
| Недополученный по независящим причинам доход | тыс. руб. | х | х | х | *х* | *х* | х | *х* |
| в т. ч. выпадающие доходы от льготного ТП | тыс. руб. | 10 761 | 10 761 | 10 761 | *0* | *0%* | 20 369 | *9 608* |
| Возврат капитала | тыс. руб. | 4 377 577 | 4 379 942 | 4 377 577 | *-2 366* | *-0,05%* | 4 379 942 | *2 365* |
| Доход на капитал | тыс. руб. | 5 862 047 | 5 855 276 | 5 862 047 | *6 771* | *0,12%* | 4 744 251 | *-1 117 796* |
| Общая величина корректировки | тыс. руб. | 9 829 568 | 7 334 701 | 6 942 757 | *-391 944* | *-5%* | 7 334 701 | *391 944* |
| «Сглаживание» | тыс. руб. | -4 077 919 | -1 213 116 |  | *1 926 740* | *-159%* | -2 377 533 | *-3 091 157* |
| Расходы на оплату услуг ТСО | тыс. руб. | 8 169 302 | 6 148 202 | 6 148 202\* | *0* | *0%* | 3 741 982 | *-2 406 220* |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 5 895 815 | 4 874 693 | 5 711 388 | *836 695* | *17%* | 6 477 208 | *765 820* |
| **НВВ котловая (котел ПАО "Ленэнерго")** | **тыс. руб.** | **43 881 381** | **40 260 354** | **40 383 425** | ***123 071*** | ***0,3%*** | **39 028 086** | ***-1 355 339*** |
| *\*в целях формирования плановой котловой выручки на 2017 год принята Исполнителем в размере величины, утвержденной Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга (в связи с отсутствием информации по плановым балансовым показателям территориальных сетевых организаций)* | | | | | | | | | |

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 Санкт-Петербурга в размере 37 180 247 тыс. руб., что на 2 041 279 тыс. руб. или 5,8% выше предложения ПАО «Россети Ленэнерго». Ключевые расхождения между утвержденной величиной необходимой валовой выручки и заявленной ПАО «Россети Ленэнерго» наблюдаются по следующим показателям:

* операционные расходы (утверждено Комитетом на 302 652 тыс. руб. или 6,0% меньше заявленной величины);
* неподконтрольные расходы (утверждено Комитетом на 243 138 тыс. руб. или 1,9% меньше заявленной величины);
* общая величина корректировок (утверждено Комитетом на 2 847 682 тыс. руб. или 39,6% меньше заявленной величины);
* величина «сглаживания» (утверждено Комитетом на 5 049 864 тыс. руб. или в 34,5 раз выше заявленной величины).

В рамках экспертиза обоснованности решений, принятых Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга 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 ниже уровня соответствующего показателя, утвержденного Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга на 104 588 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 Санкт-Петербурга 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 Санкт-Петербурга 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 Санкт-Петербурга принято решение с нарушением п. 28 Основ ценообразования № 1178;
* по статье расходов «Налог на прибыль» Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга 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 Санкт-Петербурга при формировании НВВ ПАО «Россети 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 75 992 тыс. руб.;
* расходы по оплате налога на имущество – величина расходов по расчету Исполнителя выше установленного уровня соответствующих расходов на 364 556 тыс. руб.;
* отчисления на социальные нужды - величина расходов по расчету Исполнителя ниже установленного уровня соответствующих расходов на 9 289 тыс. руб.;
* расходы по оплате налога на прибыль в размере - величина расходов по расчету Исполнителя ниже установленного уровня соответствующих расходов на 1 311 928 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 Санкт-Петербурга 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» по городу Санкт-Петербург за 2018 году (без учета оплаты услуг ТСО) сложилась в размере 34 031 430 тыс. руб., что на 3 148 817 тыс. руб. ниже расчета Исполнителя и утвержденной Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга 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 363 927 тыс. руб.;
* «Отчисления на социальные нужды» - величина фактических расходов выше соответствующей величины по расчету Исполнителя на 120 276 тыс. руб. (в связи с ростом фактического уровня фонда оплаты труда по сравнению с плановой величиной, определенной Исполнителем с учетом положений действующий 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 315 149 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.** | **35 138 968** | **37 180 247** | **37 180 247** | ***0*** | ***0%*** | **34 031 430** | ***-3 148 817*** |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 5 041 039 | 4 738 387 | 4 633 799 | *-104 588* | *-2%* | 4 885 775 | *251 976* |
| Неподконтрольные расходы всего | тыс. руб. | 12 940 649 | 12 697 511 | 11 822 441 | *-875 070* | *-7%* | 12 773 178 | *950 737* |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 5 990 827 | 6 013 915 | 6 089 906 | *75 992* | *1%* | 6 082 826 | *-7 080* |
| Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 1 918 802 | 1 890 083 | 1 895 036 | *4 952* | *0%* | 2 258 962 | *363 927* |
| Налоги, всего, в том числе: | тыс. руб. | 1 564 852 | 1 199 159 | 1 564 760 | *365 601* | *30%* | 1 676 809 | *112 049* |
| Плата за землю | тыс. руб. | 1 144 | 940 | 1 053 | *113* | *12%* | нет данных | *нет данных* |
| Налог на имущество | тыс. руб. | 1 559 290 | 1 194 735 | 1 559 290 | *364 556* | *31%* | нет данных | *нет данных* |
| Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 4 418 | 3 485 | 4 418 | *933* | *27%* | нет данных | *нет данных* |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 1 076 459 | 629 603 | 620 314 | *-9 289* | *-1%* | 740 590 | *120 276* |
| Налог на прибыль (в части услуг по передаче электрической энергии) | тыс. руб. | 2 386 699 | 2 961 781 | 1 649 853 | *-1 311 928* | *-51%* | 1 965 002 | *315 149* |
| Недополученный по независящим причинам доход | тыс. руб. | х | х | х | *х* | *х* | х | *х* |
| в т. ч. выпадающие доходы от льготного ТП | тыс. руб. | 3 009 | 2 970 | 2 572 | *-398* | *-13%* | 48 989 | *46 417* |
| Возврат капитала | тыс. руб. | 4 322 002 | 4 404 731 | 4 322 002 | *-82 729* | *-1,88%* | 4 404 731 | *82 729* |
| Доход на капитал | тыс. руб. | 5 498 296 | 5 800 455 | 5 498 296 | *-302 159* | *-5,21%* | 5 775 859 | *277 563* |
| Общая величина корректировки | тыс. руб. | 7 186 258 | 4 338 576 | 6 596 415 | *2 257 839* | *52%* | 4 338 576 | *-2 257 839* |
| «Сглаживание» | тыс. руб. | 150 724 | 5 200 587 | 4 307 294 | *-893 293* | *-17%* | 1 899 667 | *-2 407 627* |
| Расходы на оплату услуг ТСО | тыс. руб. | 4 156 013 | 2 490 414 | 2 490 414*\** | *0* | *0%* | 2 514 907 | *24 492* |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 6 538 641 | 5 982 035 | 7 119 142 | *1 137 107* | *19%* | 6 728 965 | *-390 177* |
| **НВВ котловая (котел ПАО "Ленэнерго")** | **тыс. руб.** | **45 833 622** | **45 652 696** | **46 789 803** | ***1 137 107*** | ***2,5%*** | **43 275 301** | ***-3 514 502*** |
| *\*в целях формирования плановой котловой выручки на 2018 год принята Исполнителем в размере величины, утвержденной Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга (в связи с отсутствием информации по плановым балансовым показателям территориальных сетевых организаций)* | | | | | | | | | |

* 1. **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 Санкт-Петербурга в составе предложения по тарифам на 2017 год, расходы на содержание сетей прочих смежных сетевых организаций по г. Санкт-Петербург предусмотрены ПАО «Россети Ленэнерго» в составе необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 10 214 927 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Смежные сетевые организации** | | | **Прочие ТСО, не входящие в «котел»  ПАО «Россети Ленэнерго»** | **ИТОГО** |
| **всего** | **АО «СПбЭС»** | **Прочие ТСО** |
| Стоимость услуг смежных сетевых организаций всего, тыс. руб. | 8 169 302 | 5 842 278 | 2 327 024 | 2 045 625 | **10 214 927** |
| в т. ч. |  |  |  |  |  |
| содержание сетей, тыс. руб. | 7 014 122 | 5 178 341 | 1 835 780 | 1 891 095 | х |
| стоимость потерь электроэнергии в сетях, тыс. руб. | 1 155 180 | 663 937 | 491 244 | 154 530 | х |

В соответствии с тарифной моделью ПАО «Россети Ленэнерго», представленной в Комитет по тарифам Санкт-Петербурга в составе предложения по тарифам на 2018 год, расходы на содержание сетей прочих смежных сетевых организаций по г. Санкт-Петербург предусмотрены ПАО «Россети Ленэнерго» в составе необходимой валовой выручки на 2018 год в размере 4 641 428 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Смежные сетевые организации** | | | **Прочие ТСО, не входящие в «котел»  ПАО «Россети Ленэнерго»** | **ИТОГО** |
| **всего** | **АО «СПбЭС»** | **Прочие ТСО** |
| Стоимость услуг смежных сетевых организаций всего, тыс. руб. | 4 156 013 | 1 464 389 | 2 691 624 | 485 414 | **4 641 428** |
| в т. ч. |  |  |  |  |  |
| содержание сетей, тыс. руб. | 3 427 144 | 1 342 498 | 2 084 646 | 462 698 | х |
| стоимость потерь электроэнергии в сетях, тыс. руб. | 728 869 | 121 891 | 606 978 | 22 716 | х |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Расчет расходов по статье «Расходы на оплату услуг и потерь смежных сетевых организаций» выполнен Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга на 2017 год по результатам проведенных экспертиз статей расходов и прибыли каждой отдельной сетевой организации.

**Расходы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям смежных сетевых организаций на 2017 год**

| **№п/п** | **Наименование** | **Расходы на содержание сетей** | **Расходы на компенсацию потерь э.э.** | **Всего НВВ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | АО «ЛОМО» |  |  |  |
| 2 | ОАО "Морской порт Санкт-Петербурга" | 31 606,94 | 4 149,82 | 35 756,76 |
| 3 | ОАО «Объединенная энергетическая компания» | 429 484,83 | 12 576,21 | 442 061,04 |
| 4 | ЗАО «Оборонэнерго» (филиал северо-западный) | 190 784,75 | 45 757,44 | 236 542,19 |
| 5 | ЗАО «Царскосельская энергетическая компания» | 405 698,73 | 76 173,40 | 481 872,12 |
| 6 | ЗАО «Курортэнерго» | 516 138,47 | 148 259,30 | 664 397,77 |
| 7 | ЗАО «Колпинская сетевая компания» | 103 153,67 | 1 302,49 | 104 456,16 |
| 8 | ООО «Ижорская энергетическая компания» | 147 338,60 | 34 315,96 | 181 654,55 |
| 9 | АО "Санкт-Петербургские электрические сети" (индексация) | 4 249 872,74 | 709 334,71 | 4 959 207,44 |
| 10 | ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго- филиала ОАО «РЖД») | 68 331,25 | 16 341,25 | 84 672,50 |
| 11 | ЗАО «КировТЭК» | 9 561,68 | 469,88 | 10 031,56 |
| 12 | ООО "Славянская энергетическая компания" | 124 627,03 | 9 299,36 | 133 926,40 |
| 13 | ООО «Региональные электрические сети» | 213 337,26 | 1 358,28 | 214 695,54 |
| 14 | ООО "ВВСС" | 899,09 | 622,54 | 1 521,63 |
| 15 | ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» | 216 535,24 | 6 194,72 | 222 729,95 |
| **Итого HBB по смежным сетям, в том числе:** | | **6 723 022,63** | **1 069 270,51** | **7 792 293,08** |
| **НВВ сетевых организаций котел «Сверху»** | | **5 186 085,33** | **962 116,75** | **6 148 202,08** |
| **НВВ сетевых организаций котел «Снизу»** | | **1 536 937,30** | **107 153,76** | **1 644 091,06** |

Расходы на оплату услуг смежных ТСО, включенные в НВВ ПАО «Ленэнерго» по Санкт-Петербургу на 2017 год, составили 7 792 293 тыс. руб.

ЭСО в 2015 году также были созданы резервы на оплату услуг смежных сетевых организаций.

Резерв под обязательства по разногласиям, не урегулированным в досудебном порядке, незавершенные на отчетную дату, включает в себя претензии, находящиеся в стадии рассмотрения, а также претензии, рассматриваемые в арбитражных судах первой инстанции, по которым решение было вынесено не в пользу ПАО «Ленэнерго» и вероятность благоприятного исхода, которых в пользу Общества была оценена Обществом как низкая.

Величина данного вида обязательств на 31 декабря 2015 года составила 1 795 932 тыс. руб., наиболее крупные из которых:

- АО «Санкт-Петербургские электрические сети» на сумму 1 080 372 тыс. руб. по договору на передачу электроэнергии;

- ОАО «Петродворцовая электросеть» на сумму 290 414 тыс. руб. по договору на передачу электроэнергии;

- ОАО «Объединенная энергетическая компания» на сумму 425 146 тыс. руб. по договору на передачу электроэнергии.

ПАО «ФСК ЕЭС» на сумму 217 504 тыс. руб. по договору на передачу электроэнергии в сетях ЕНЭС.

Разногласия со смежными организациями возникли по вопросам объёмом и стоимости оказанных услуг по передаче электроэнергии. В балансе величина признанного оценочного обязательства отражена в разделе «Оценочные обязательства». Ожидается, что судебные решения по искам будут приняты не позднее первой половины 2015 года.

Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга расходы по статье «Расходы на оплату услуг и потерь смежных сетевых организаций» ПАО «Ленэнерго» на 2018 год утверждена в размере 2 490 414 тыс. руб.

В Выписке из Протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по определению необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» от деятельности по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2018 г. отсутствует анализ Комитета, составляющих расчета «Оплаты услуг смежных сетевых организаций» ПАО «Ленэнерго» на 2018 год.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

На территории г. Санкт-Петербурга деятельность по передаче электроэнергии в 2017 году осуществляли 14 организаций (с учетом ПАО «Россети Ленэнерго»).

На территории г. Санкт-Петербурга действует смешанная схема расчетов между электросетевыми организациями: 12 территориальных сетевых организаций работают по схеме «котел сверху» («котлодержателем» является ПАО «Россети Ленэнерго», которое осуществляет распределение денежных средств, полученных с потребителей региона по единым (котловым) тарифам, между электросетевыми организациями), 2 организации (АО «Киров ТЭК», АО «Морской порт СПб») осуществляют расчеты с ПАО «Россети Ленэнерго» по схеме «котел снизу» исходя из разницы между установленными индивидуальными для данных организаций и едиными (котловыми) тарифами.

Исполнителем проведен анализ фактических расходов ПАО «Россети Ленэнерго» на оплату услуг ТСО в 2017 году (на основании актов об оказании услуг по договорам оказания услуг между ПАО «Россети Ленэнерго» по Санкт-Петербургу и ТСО). Фактические расходы ПАО «Россети Ленэнерго» по г. Санкт-Петербургу на оплату услуг ТСО за 2017 год составили 3 741 982 тыс. руб., что ниже величины, учтенной Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга в НВВ в зоне котла ПАО «Россети Ленэнерго» на 2017 год (6 148 202 тыс. руб.) на 2 406 220 тыс. руб.

Отклонение фактической величины расходов на оплату услуг прочих ТСО от плановой сложилось в результате консолидации АО «СпбЭС» и АО «ПЭС» путем заключения договоров аренды электросетевого имущества с 01.04.2017 года.

**Расчет Исполнителя расходов ПАО «Россети** **Ленэнерго» на оплату услуг ТСО за 2017 год**

| **Наименование ТСО** | **1 полугодие 2017 год** | | | | | | | | **2 полугодие 2017 год** | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Ставка за содержание электрических сетей** | **Ставка на оплату технологического расхода (потерь)** | **Одноставочный тариф** | **Мощность** | **Объем потерь** | **Стоимость содержания сетей** | **Стоимость потерь, млн руб.** | **Всего стоимость ТСО** | **Ставка за содержание электрических сетей** | **Ставка на оплату технологического расхода (потерь)** | **Одноставочный тариф** | **Мощность** | **Объем потерь** | **Стоимость содержания сетей** | **Стоимость потерь, млн руб.** | | **Всего стоимость ТСО** |
| **руб./МВт мес.** | **руб./МВт ч** | **руб./кВт ч** | **кВт** | **кВтч** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **руб./МВт мес.** | **руб./МВт ч** | **руб./кВт ч** | **кВт** | **кВтч** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | | **тыс. руб.** |
| АО "ЛОМО" | 118 169,81 | 87,59 | 0,52807 |  | 17 279 015 |  |  | 9 125 | 118 169,81 | 87,59 | 0,53 |  | 16 964 619 |  |  | | 8 947 |
| ОАО "Объединенная энергетическая компания" | 511 323,75 | 56,06 | 1,56584 | 41 547 | 34 138 947 | 127 464 | 1 914 | 129 378 | 729 145,73 | 80,34 | 2,45 | 41 547 | 32 945 695 | 181 763 | 2 647 | | 184 410 |
| АО "Оборонэнерго" (филиал северо-зпадный) | 345 801,23 | 146,94 | 0,75916 | 49 520 | 206 920 633 | 102 745 | 30 405 | 133 150 | 345 801,23 | 146,94 | 0,76 | 42 433 | 180 718 974 | 88 040 | 26 555 | | 114 595 |
| АО "Царскосельская энергетическая компания" | 587 456,73 | 206,77 | 1,28596 | 54 991 | 189 860 689 | 193 828 | 39 257 | 233 086 | 587 456,73 | 206,77 | 1,33 | 60 110 | 183 992 607 | 211 870 | 38 044 | | 249 915 |
| АО "Курортэнерго" | 422 819,14 | 246,15 | 1,08375 | 102 378 | 322 916 696 | 259 724 | 79 486 | 339 210 | 422 819,14 | 246,15 | 1,12 | 101 074 | 298 257 032 | 256 415 | 73 416 | | 329 831 |
| ЗАО "Колпинская сетевая компания" | 264 608,69 | 4,83 | 0,55927 |  | 21 388 397 | 0 |  | 11 962 | 264 608,69 | 4,83 | 0,56 |  | 19 395 273 |  |  | | 10 847 |
| ООО "Ижорская энергетическая компания" | 75 875,15 | 65,04 | 0,18358 | 61 345 | 245 087 621 | 27 927 | 15 940 | 43 868 | 75 875,15 | 65,04 | 0,18 | 61 345 | 261 838 681 | 27 927 | 17 030 | | 44 957 |
| ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго 1 филиала ОАО «РЖД») | 142 114,39 | 60,84 | 0,29427 | 33 892 | 166 930 485 | 28 899 | 10 156 | 39 055 | 166 910,25 | 60,84 | 0,34 | 35 191 | 143 851 984 | 35 243 | 8 752 | | 43 995 |
| ООО "Региональные электрические сети" | 239 758,10 | 6,78 | 0,49841 | 38 299 | 112 693 405 | 55 095 | 764 | 55 859 | 684 549,05 | 6,78 | 1,79 | 37 398 | 111 961 502 | 153 606 | 759 | | 154 365 |
| ООО "Сетевое предприятие "Росэнерго" | 499 811,21 | 37,80 | 1,22919 | 32 502 | 73 920 619 | 97 469 | 2 794 | 100 263 | 611 127,19 | 37,80 | 1,49 | 32 472 | 74 209 286 | 119 067 | 2 805 | | 121 872 |
| АО "Санкт-Петербургские сети" | 568 008,99 | 147,53 | 1,13862 | 211 612 | 865 106 380 | 721 183 | 127 629 | 848 813 | 568 008,99 | 153,45 | 1,14 |  |  |  |  | |  |
| Воздушные ворота Северной столицы | 55 090,89 | 107,04 | 0,25134 |  | 2 887 968 |  |  | 726 | 55 090,89 | 107,04 | 0,27 |  | 2 271 785 |  |  | | 622 |
| АО «СПбЭС» (доверительное управление) | 126 594,25 | 148,16 | 0,37190 | 183 339 | 958 136 454 | 139 258 | 141 957 | 281 215 | 126 594,25 | 148,16 | 0,37 | 183 339 | 760 392 389 | 139 258 | 112 660 | | 251 918 |
| **Итого** |  |  |  |  |  | **1 753 593** | **450 304** | **2 225 709** |  |  |  |  |  | **1 213 190** | **282 668** | | **1 516 273** |
| **Итого за 2017 год** | | | | | | | | | | | | | | | | **3 741 982,21** | | |

На территории г. Санкт-Петербурга деятельность по передаче электроэнергии в 2018 году осуществляли 13 организаций (с учетом ПАО «Россети Ленэнерго»).

На территории г. Санкт-Петербурга действует смешанная схема расчетов между электросетевыми организациями: 11 территориальных сетевых организаций работают по схеме «котел сверху» («котлодержателем» является ПАО «Россети Ленэнерго», которое осуществляет распределение денежных средств, полученных с потребителей региона по единым (котловым) тарифам, между электросетевыми организациями), 2 организации (АО «Киров ТЭК», АО «Морской порт СПб») осуществляют расчеты с ПАО «Россети Ленэнерго» по схеме «котел снизу» исходя из разницы между установленными индивидуальными для данных организаций и едиными (котловыми) тарифами.

Исполнителем проведен анализ фактических расходов ПАО «Россети Ленэнерго» на оплату услуг ТСО в 2018 году (на основании актов об оказании услуг по договорам оказания услуг между ПАО «Россети Ленэнерго» по Санкт-Петербургу и ТСО). Фактические расходы ПАО «Россети Ленэнерго» по г. Санкт-Петербургу на оплату услуг ТСО за 2018 год составили 2 514 907 тыс. руб., что выше величины, учтенной Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга в НВВ в зоне котла ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 год (2 490 414 тыс. руб.) на 24 493 тыс. руб.

**Фактические расходы ПАО «Россети Ленэнерго» по Санкт-Петербургу на оплату услуг смежных сетевых организации в 2018 году в разрезе полугодий по схеме «котел сверху»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **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.** |
| ОАО «РЖД» | 120 647 | 60,84 | 0,2579 | 38 839 | 147 170 318 | 28 115 | 8 954 | 37 069 | 120 647 | 66,46 | 0,2638 | 40 291 | 130 944 259 | 29 166 | 8 703 | 37 868 |
| ОАО «ОЭК» | 508 266 | 70,46 | 1,6589 | 43 741 | 34 309 833 | 133 392 | 2 417 | 135 810 | 508 266 | 70,46 | 1,7967 | 43 741 | 30 999 056 | 133 392 | 2 184 | 135 576 |
| ЗАО «Колпинская сетевая комп.» | 74 472 | 4,49 | 0,1520 | 11 248 | 18 626 757 | 5 026 | 84 | 5 110 | 74 472 | 4,49 | 0,1520 | 11 248 | 19 956 770 | 5 026 | 90 | 5 116 |
| АО «ЦЭК» | 587 457 | 206,77 | 1,2940 | 54 926 | 190 975 374 | 193 600 | 39 488 | 233 088 | 591 679 | 238,86 | 1,3770 | 60 377 | 182 580 830 | 214 343 | 43 611 | 257 954 |
| АО «Курортэнерго» | 422 819 | 246,15 | 1,0876 | 103 672 | 329 784 096 | 263 008 | 81 176 | 344 184 | 435 779 | 269,50 | 1,1673 | 102 265 | 298 259 051 | 267 391 | 80 381 | 347 772 |
| АО «Санкт-Петербургские сети» | 49 816 | 125,04 | 0,2148 | 126 142 | 481 882 266 | 37 704 | 60 255 | 97 958 | 49 816 | 125,04 | 0,2135 | 126 142 | 532 592 894 | 37 704 | 66 595 | 104 299 |
| ООО «Ижорская энергетическая компания» | 75 875 | 65,04 | 0,1845 | 61 841 | 249 015 226 | 28 153 | 16 196 | 44 349 | 92 129 | 71,16 | 0,2163 | 61 841 | 278 611 357 | 34 184 | 19 826 | 54 010 |
| АО «ЛОМО» | 118 170 | 87,59 | 0,5281 | 11 014 | 17 154 674 | 7 809 | 1 503 | 9 312 | 126 469 | 95,80 | 0,5665 | 11 062 | 17 303 363 | 8 394 | 1 658 | 10 052 |
| ОАО «Оборонэнерго» | 253 556 | 146,94 | 0,5706 | 48 842 | 178 119 341 | 74 305 | 26 173 | 100 478 | 253 556 | 161,89 | 0,6243 | 45 818 | 161 757 905 | 69 705 | 26 187 | 95 892 |
| ООО «Региональные электрические сети» | 496 958 | 6,78 | 1,0007 | 37 336 | 117 217 637 | 111 328 | 795 | 112 122 | 496 958 | 7,53 | 1,3345 | 38 361 | 93 331 455 | 114 381 | 703 | 115 084 |
| ООО «СП «Росэнерго» | 498 466 | 33,23 | 1,2181 | 37 865 | 88 164 562 | 113 246 | 2 930 | 116 176 | 498 466 | 33,23 | 1,2180 | 37 710 | 85 638 905 | 112 783 | 2 846 | 115 629 |
| **Итого** |  |  |  |  | **1 852 420 084** | **995 686** | **239 970** | **1 235 655** |  |  |  |  | **1 831 975 845** | **1 026 468** | **252 783** | **1 279 251** |
| **ИТОГО за 2018 год** | | | | | | | | | | | | | | | **2 514 907** | |

1. **Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго», проведенных Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга 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 «Ленэнерго» на 2017 год по фактическим данным 2015 года, на 2018 год по фактическим данным 2016 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 Санкт-Петербурга письмом от 27.04.2016 №ЛЭ/14-20/759.

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 Санкт-Петербурга письмом от 26.04.2017 №ЛЭ/14-20/690.

### **Экспертиза обоснованности определения величины корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от 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 г. Санкт-Петербургу на 2017 год в размере 6 663 011 тыс. руб.

Расчет соответствующей корректировки выполнен ПАО «Россети Ленэнерго» исходя из величины недополученной выручки за 2015 год в размере 5 907 763 тыс. руб. и уровней ИПЦ на 2016 год (6,4%) и на 2017 год (6,0%) 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. | 30 174 436 |
| НВВ (ф 2015) - фактический объем выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за год i-2 | тыс. руб. | 24 266 673 |
| **Недополученная выручка за 2015 год** | **тыс. руб.** | **5 907 763** |
| Недополученная выручка за 2015 год с учетом ИПЦ (2016 г.– 6,4%, 2017 г.- 6,0%) | тыс. руб. | **6 663 011** |

Величина корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг от утвержденной, определена ПАО «Россети Ленэнерго» по г. Санкт-Петербургу на 2018 год в размере 3 369 876 тыс. руб.

Расчет соответствующей корректировки выполнен ПАО «Россети Ленэнерго» исходя из величины недополученной выручки за 2016 год в размере 3 094 809 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. | 38 259 666 |
| НВВ (ф 2016) - фактический объем выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за год i-2 | тыс. руб. | 35 164 857 |
| **Недополученная выручка за 2016 год** | **тыс. руб.** | **3 094 809** |
| Недополученная выручка за 2016 год с учетом ИПЦ (2017 г.– 4,7%, 2017 г.- 4,0%) | тыс. руб. | **3 369 876** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Величина недополученной выручки по передаче электрической энергии ПАО «Россети Ленэнерго» за 2015 год определена Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга в размере 5 906 215,2 тыс. руб. С учетом индексации корректировки в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на индекс потребительских цен за 2016 год в размере 6,4% и за 2017 год в размере 4,7% величина соответствующей корректировки ПАО «Россети Ленэнерго» учтена Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга в размере 6 579 570,99 тыс. руб.

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

Величина недополученной выручки по передаче электрической энергии ПАО «Россети Ленэнерго» за 2016 год определена Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга в размере 3 094 809 тыс. руб. С учетом индексации корректировки в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на индекс потребительских цен за 2017 год в размере 5,4% и за 2018 год в размере 4,7% величина соответствующей корректировки ПАО «Россети Ленэнерго» учтена Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга в размере 3 360 154,90 тыс. руб.

В Выписке из Протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по определению необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» от деятельности по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2018 г. отсутствует анализ Комитета, составляющих расчета недополученной выручки ПАО «Россети Ленэнерго» за 2016 год.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем проанализирована информация, представленная ПАО «Россети Ленэнерго» по г. Санкт-Петербург 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.

Плановая необходимая валовая выручка ПАО «Россети Ленэнерго» на 2015 г. составила 30 174 436 тыс. руб.

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» за 2015 год Исполнителем определен в размере 24 268 220,66 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 1 и 2 полугодия 2015 г. в связи с внесением изменений в течение 2015 г. в Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 г. №625-р «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2015-2019 годы»: Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.04.2015 г. №29-р, Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.11.2015 г. №226-р.

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

| **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 одноставочников** | **Выручка двухставочников** | **Выручка** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **всего 1 полугодие** |  |  |  | **5 171,47** | **3 865,54** | **1 320,88** | **7 414 527,82** | **3 648 509,96** | **11 063 037,78** |
| **Прочие потребители** |  |  |  | **2 656,76** | **3 781,35** | **1 285,82** | **5 109 661,29** | **3 568 097,28** | **8 677 758,57** |
| ГН | 201 419,16 |  |  |  | 111,25 | 48,22 |  | 58 271,77 | 58 271,77 |
| ВН | 201 053,85 | 76,39 | 588,90 | 167,97 | 1 168,18 | 371,87 | 98 916,19 | 537 837,61 | 636 753,80 |
| СН1 | 383 248,85 | 141,52 | 1 367,64 | 15,01 | 188,93 | 67,25 | 20 527,23 | 181 386,52 | 201 913,75 |
| СН2 | 455 572,39 | 258,11 | 1 946,64 | 1 612,47 | 2 273,92 | 784,76 | 3 138 920,95 | 2 732 010,87 | 5 870 931,83 |
| НН | 503 777,63 | 438,38 | 2 149,32 | 861,31 | 39,07 | 13,72 | 1 851 296,92 | 58 590,50 | 1 909 887,42 |
| **Население** |  |  | **916,55** | **2 514,71** |  |  | **2 304 866,53** |  | **2 304 866,53** |
| ВН |  |  |  | 9,17 |  |  | 7 466,40 |  | 7 466,40 |
| СН1 |  |  |  | 0,00 |  |  | 0,00 |  | 0,00 |
| СН2 |  |  |  | 136,68 |  |  | 111 556,45 |  | 111 556,45 |
| НН |  |  |  | 2 368,87 |  |  | 2 185 843,69 |  | 2 185 843,69 |
| **КировТЭК** |  |  |  |  | **84,19** | **35,06** |  | **80 412,68** | **80 412,68** |
| ВН | 292 207,54 | 225,09 |  |  | 81,71 | 34,01 |  | 78 014,03 | 78 014,03 |
| СН1 | 292 207,54 | 225,09 |  |  | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |
| СН2 | 292 207,54 | 225,09 |  |  | 2,48 | 1,05 |  | 2 398,65 | 2 398,65 |
| НН | 292 207,54 | 225,09 |  |  | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |
| **всего 2 полугодие** |  |  |  | **4 877,11** | **3 834,72** | **1 252,43** | **8 767 557,54** | **4 437 625,34** | **13 205 182,88** |
| **Прочие потребители** |  |  |  | **2 534,46** | **3 748,74** | **1 218,66** | **6 191 362,99** | **4 365 274,83** | **10 556 637,83** |
| ГН | 321 550,69 |  |  |  | 110,97 | 44,91 |  | 86 651,48 | 86 651,48 |
| ВН | 323 053,88 | 46,52 | 889,66 | 149,50 | 1 152,89 | 350,79 | 133 001,69 | 733 585,95 | 866 587,64 |
| СН1 | 533 000,54 | 95,87 | 1 765,89 | 24,84 | 180,64 | 60,57 | 43 860,42 | 211 016,11 | 254 876,53 |
| СН2 | 610 290,30 | 230,37 | 2 469,38 | 1 522,96 | 2 262,96 | 748,43 | 3 760 761,58 | 3 261 864,12 | 7 022 625,70 |
| НН | 645 906,99 | 437,98 | 2 692,08 | 837,17 | 41,28 | 13,95 | 2 253 739,31 | 72 157,17 | 2 325 896,48 |
| **Население** |  |  | **1 099,69** | **2 342,65** |  |  | **2 576 194,55** |  | **2 576 194,55** |
| ВН |  |  |  | 7,71 |  |  | 8 323,61 |  | 8 323,61 |
| СН1 |  |  |  | 0,00 |  |  | 0,00 |  | 0,00 |
| СН2 |  |  |  | 123,50 |  |  | 118 452,74 |  | 118 452,74 |
| НН |  |  |  | 2 211,44 |  |  | 2 449 418,20 |  | 2 449 418,20 |
| **Киров ТЭК** |  |  |  |  | **85,98** | **33,77** |  | **72 350,51** | **72 350,51** |
| ВН | 285 710,27 | 168,20 |  |  | 82,27 | 32,31 |  | 69 219,45 | 69 219,45 |
| СН1 | 285 710,27 | 168,20 |  |  | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |
| СН2 | 285 710,27 | 168,20 |  |  | 3,71 | 1,46 |  | 3 131,06 | 3 131,06 |
| НН | 285 710,27 | 168,20 |  |  | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |
| **Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (2015 год)** | | | | | | | | | **24 268 220,66** |

Расчет недополученной выручки ПАО «Россети Ленэнерго» за 2015 год и величины соответствующей корректировки 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. | 30 174 436 |
| НВВ (ф 2015) - фактический объем выручки от реализации за год i-2 по расчету Исполнителя | тыс. руб. | 24 268 221 |
| Недополученная выручка за 2015 год | тыс. руб. | 5 906 215 |
| ИПЦ 2016 года | % | 7,1 |
| ИПЦ 2017 года | % | 4,7 |
| Недополученная выручка за 2015 год с учетом ИПЦ | тыс. руб. | 6 622 858 |

По расчету Исполнителя величина корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки ПАО «Россети Ленэнерго» от реализации услуг от утвержденной, составляет 6 622 858 тыс. руб. с учетом ИПЦ.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Предложение ПАО «Россети Ленэнерго»**  **на 2017 г., тыс. руб.** | **Утверждено Комитетом на 2017 г., тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя**  **на 2017 г., тыс. руб.** |
| 6 663 011 | 6 579 571 | 6 622 858 |

Исполнитель отмечает, что методология расчета величины корректировки за 2016 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 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.

Исполнитель отмечает, что ПАО «Россети Ленэнерго» величина рассматриваемой корректировки на 2018 год определена исходя из суммарной величины выручки ПАО «Россети Ленэнерго» за 2016 год с учетом оплаты стоимости электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, что не соответствует указанным положениям нормативных правовых актов в сфере тарифообразования на услуги по передаче электрической энергии.

С целью определения величины корректировки ПАО «Россети Ленэнерго», возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг от утвержденной, Исполнителем выполнен альтернативный расчет 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 ПАО «Россети Ленэнерго» в 2016 году (исходя из представленной ПАО «Россети Ленэнерго» 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» за 2016 год Исполнителем определен в размере 29 726 930 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)**

| **Наименование** | **Ставка на содержание, руб./МВт мес.** | **Ставка на потери, руб./МВт\*ч** | **Одноставочный 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** |  |  |  |  | **5 390,81** | **1 226,01** | **8 361 498,25** | **5 942 654,19** | **14 304 152,44** |
| **Прочие потребители** |  |  |  |  | **2 729,85** | **1 226,01** | **6 623 932,47** | **5 942 654,19** | **12 566 586,66** |
| ГН | 518 891,15 | 0,00 |  |  |  | 47,67 |  | 148 414,80 | 148 414,80 |
| ВН | 518 891,15 | 46,52 | 1 083,31 | 1 036,79 | 222,19 | 336,00 | 230 369,19 | 1 046 076,26 | 1 276 445,44 |
| СН1 | 841 920,74 | 95,87 | 2 055,93 | 1 960,06 | 50,55 | 44,82 | 99 088,23 | 226 421,95 | 325 510,19 |
| СН2 | 945 983,73 | 230,37 | 2 779,81 | 2 549,44 | 1 592,91 | 779,28 | 4 061 017,22 | 4 423 126,67 | 8 484 143,89 |
| НН | 901 338,21 | 437,98 | 3 022,42 | 2 584,44 | 864,19 | 18,23 | 2 233 457,82 | 98 614,51 | 2 332 072,34 |
| **Население** |  |  |  |  | **2 560,80** |  | **1 671 359,10** |  | **1 671 359,10** |
| ВН |  | 46,52 | 988,38 | 941,86 | 9,47 |  | 8 919,57 |  | 8 919,57 |
| СН1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СН2 |  | 230,37 | 957,06 | 726,69 | 148,10 |  | 107 621,88 |  | 107 621,88 |
| НН |  | 437,98 | 1 084,95 | 646,97 | 2 403,23 |  | 1 554 817,65 |  | 1 554 817,65 |
| **КировТЭК** |  |  |  |  | **95,10** |  | **63 500,14** |  | **63 500,14** |
| ВН |  | 168,20 | 835,95 | 667,75 | 91,61 |  | 61 174,69 |  | 61 174,69 |
| СН1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СН2 |  | 168,20 | 835,95 | 667,75 | 3,48 |  | 2 325,45 |  | 2 325,45 |
| НН |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **АО «Морской порт**  **Санкт-Петербург» №16-1589**  **от 30.11.2016г** |  |  |  |  | **5,07** |  | **2 706,55** |  | **2 706,55** |
| ВН |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СН1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СН2 |  | 66,82 | 601,15 | 534,33 | 4,70 |  | 2 509,20 |  | 2 509,20 |
| НН |  | 66,82 | 601,15 | 534,33 | 0,37 |  | 197,35 |  | 197,35 |
| **всего 2 полугодие** |  |  |  |  | **5 332,94** | **1 196,59** | **8 737 811,13** | **6 684 966,75** | **15 422 777,88** |
| **Прочие потребители** |  |  |  |  | **2 658,08** | **1 196,59** | **6 643 928,03** | **6 684 966,75** | **13 328 894,78** |
| ГН | 598 090,92 |  |  |  |  | 44,36 |  | 159 199,24 | 159 199,24 |
| ВН | 598 090,92 | 53,66 | 1 137,43 | 1 083,77 | 229,03 | 329,74 | 248 211,44 | 1 183 287,00 | 1 431 498,44 |
| СН1 | 970 425,39 | 111,40 | 2 189,16 | 2 077,76 | 51,61 | 45,24 | 107 227,98 | 263 398,68 | 370 626,66 |
| СН2 | 1 090 371,79 | 270,50 | 2 915,02 | 2 644,52 | 1 540,10 | 758,31 | 4 072 825,82 | 4 961 030,27 | 9 033 856,09 |
| НН | 1 038 911,90 | 525,16 | 3 171,20 | 2 646,04 | 837,35 | 18,94 | 2 215 662,79 | 118 051,56 | 2 333 714,35 |
| **Население** |  |  |  |  | **2 568,34** |  | **1 769 479,31** |  | **1 769 479,31** |
| ВН |  | 53,66 | 944,29 | 890,63 | 13,624522 |  | 12 134,39 |  | 12 134,39 |
| СН1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СН2 |  | 270,50 | 1 060,90 | 790,40 | 141,914848 |  | 112 169,95 |  | 112 169,95 |
| НН |  | 525,16 | 1 207,01 | 681,85 | 2412,804871 |  | 1 645 174,97 |  | 1 645 174,97 |
| **КировТЭК** |  |  |  |  | **101,20** |  | **321 408,14** |  | **321 408,14** |
| ВН |  | 242,38 | 3 418,47 | 3 176,09 | 95,13 |  | 302 143,23 |  | 302 143,23 |
| СН1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СН2 |  | 242,38 | 3 418,47 | 3 176,09 | 6,07 |  | 19 264,91 |  | 19 264,91 |
| НН |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **АО «Морской порт**  **Санкт-Петербург» 16-1589**  **от 30.11.2016г** |  |  |  |  | **5,31** |  | **2 995,66** |  | **2 995,66** |
| ВН |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СН1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СН2 |  | 66,82 | 630,66 | 563,84 | 4,93 |  | 2 777,36 |  | 2 777,36 |
| НН |  | 66,82 | 630,66 | 563,84 | 0,39 |  | 218,30 |  | 218,30 |
| 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 | | | | | | | | | **29 726 930,32** |

Расчет недополученной выручки ПАО «Россети Ленэнерго» за 2016 год и величины соответствующей корректировки представлен в таблице ниже.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед. изм.** | **Величина** |
| НВВ (пл. 2016) - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная регулирующим органом на год i-2 долгосрочного периода регулирования | тыс. руб. | 32 858 129 |
| НВВ (ф 2016) - фактический объем выручки от реализации за в части содержания электрических сетей год i-2 по расчету Исполнителя | тыс. руб. | 29 726 930 |
| Недополученная выручка за 2016 год | тыс. руб. | 3 131 199 |
| ИПЦ 2017 года | % | 3,9 |
| ИПЦ 2018 года | % | 3,7 |
| Недополученная выручка за 2016 год с учетом ИПЦ | тыс. руб. | 3 373 688 |

По расчету Исполнителя величина корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки ПАО «Россети Ленэнерго» от реализации услуг от утвержденной, составляет 3 373 688 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.** |
| 3 369 876 | 3 360 155 | 3 373 688 |

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 275 877 тыс. рублей с показателем фактической инфляции 12,9% за 2015 год.

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

| **Показатель** | **2014 факт** | **2015 утв.** | **2015 факт** |
| --- | --- | --- | --- |
| инфляция | 11,4% | 6,7% | 12,9% |
| индекс эффективности операционных расходов | 3% | 3% | 3% |
| количество активов, у. е. | 244 068 | 251 891 | 252 274 |
| индекс изменения количества активов | 3,61% | 0,78% | 3,36% |
| коэффициент эластичности затрат по росту активов | 75,0% | 75,0% | 75,0% |
| итого коэффициент индексации | 1,1099 | 1,0410 | 1,1227 |

ПАО «Россети Ленэнерго» заявлена сумма корректировки операционных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов в размере 210 073 тыс. рублей с показателем фактической инфляции 5,4% за 2016 год.

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

| **Показатель** | **2015 факт** | **2016 утв.** | **2016 факт** |
| --- | --- | --- | --- |
| инфляция | 12,9% | 6,4% | 5,4% |
| индекс эффективности операционных расходов | 3% | 3% | 3% |
| количество активов, у. е. | 251 891 | 260 817 | 257 355 |
| индекс изменения количества активов | 3,21% | 3,54% | 2,17% |
| коэффициент эластичности затрат по росту активов | 75,0% | 75,0% | 75,0% |
| итого коэффициент индексации | 1,1215 | 1,0595 | 1,0390 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с Экспертным заключением Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга компенсация операционных расходов ПАО «Ленэнерго» за 2015 год «в связи с изменением параметров расчета согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э утверждена в размере 271 528,36 тыс. руб.».

В Экспертном заключении отсутствует анализ Комитета по тарифам   
Санкт-Петербурга в части учтенной величины соответствующих затрат при формировании НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2017 год.

Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга корректировка НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» за 2016 год компенсации операционных расходов утверждена в размере 192 582 тыс. руб.

В Выписке из Протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по определению необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» от деятельности по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2018 г. отсутствует анализ Комитета, составляющих расчета компенсация операционных расходов ПАО «Россети Ленэнерго» за 2016 год.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В целях проверки обоснованности заявленной и утвержденной величины компенсации операционных расходов ПАО «Россети Ленэнерго» на 2017 и 2018 гг., 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. | 3 285 095 |
| Утвержденный Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга коэффициент индексации операционных расходов на 2015 год (в соответствии с представленными данными ПАО «Россети Ленэнерго») | 1,0410 |
| Скорректированный коэффициент индексации операционных расходов на 2015 год (расчет Исполнителя представлен в отчете по этапу 2.1.1., раздел 5) | 1,1331 |
| Величина корректировки, тыс. руб. | 302 539 |

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 302 538,7 тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Заявлено  ПАО «Россети** **Ленэнерго»,**  **тыс. руб.** | **Утверждено Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга,**  **тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя, тыс. руб.** |
| 275 877 | 271 528 | 302 539 |

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 1.1.1., раздел 5), тыс. руб. | 3 722 452 |
| Утвержденный Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга коэффициент индексации операционных расходов на 2016 год (в соответствии с представленными данными ПАО «Россети Ленэнерго».) | 1,0595 |
| Скорректированный коэффициент индексации операционных расходов на 2016 год (расчет Исполнителя представлен в отчете по этапу 1.1.1., раздел 5) | 1,0552 |
| Величина корректировки, тыс. руб. | -15 923 |

В связи с отклонением коэффициента индексации операционных расходов, рассчитанного по фактическим значениям соответствующих параметров на 2016 год, от величины утвержденного показателя в меньшую сторону, величина рассматриваемой корректировки по расчету Исполнителя сложилась со знаком «минус» и составила (-15 922,6) тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Заявлено  ПАО «Россети Ленэнерго»,**  **тыс. руб.** | **Утверждено Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга,**  **тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя, тыс. руб.** |
| 192 582 | 192 582 | -15 923 |

### **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 2 568 255 тыс. рублей, в том числе:

| **Показатели** | **Ед.**  **изм.** | **2015 утв.** | **2015 факт** | **Отклонение** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | тыс.  руб. | 4 974 134 | 4 987 344 | *13 210* |
| в т. ч. указано в составе резерва, списано на убытки | тыс.  руб. |  | 192 470 |  |
| Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.  руб. | 16 734 | 35 215 | *18 481* |
| лизинг | тыс.  руб. | 0 | 34 857 | *34 857* |
| аренда электросетевого оборудования | тыс.  руб. | 16 734 | 358 | *-16 376* |
| Налоги всего, в том числе: | тыс.  руб. | 1 035 321 | 857 031 | *-178 290* |
| плата за землю | тыс.  руб. | 212 | 828 | *616* |
| налог на имущество | тыс.  руб. | 1 031 792 | 852 258 | *-179 534* |
| прочие налоги и сборы | тыс.  руб. | 3 317 | 3 945 | *627* |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.  руб. | 467 066 | 447 155 | *-19 911* |
|  |  | 30% | 29% |  |
| Налог на прибыль, в т. ч. | тыс.  руб. | 0 | 0 | *0* |
| Выпадающие доходы от льготного ТП | тыс.  руб. | 9 664 | 3 319 | *-6 345* |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.**  **руб.** | **6 502 919** | **6 330 064** | ***-172 855*** |
| **Услуги ТСО** | **тыс.**  **руб.** | **6 215 680** | **8 956 790** | ***2 741 110*** |
| в т.ч. указано в составе резервов, списано на убытки | тыс.  руб. |  | 3 021 970 |  |
| **Расходы на компенсацию потерь э/э в сетях** | **тыс.**  **руб.** | **4 222 122** | **4 896 665** | ***674 543*** |
| **Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ССО) - ∆НР (2015)** | | ***2 568 225 тыс. руб.*** | | |

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

* пояснительная записка по 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 на имущество, транспортному налогу, налогу на землю, плате за НВОС за 2015 и 2016 гг.;
* налоговые декларации по страховым взносам, взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний за 2015 год 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 в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год.

Превышение фактических расходов по статье «оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2015 год относительно утвержденных Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга составило 13 210 тыс. руб.

Снижение фактических расходов по статье «Плата за аренду электросетевого имущества» за 2015 год относительно утвержденных Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга составило 16 376 тыс. руб.

Превышение фактических расходов по плате за землю относительно утвержденных Комитетом за 2015 год составило 616 тыс. руб.

Снижение фактических расходов по налогу на имущество относительно утвержденных Комитетом на 2015 год составило 179 534 тыс. руб.

Превышение фактических расходов по прочим налогам и сборам относительно утвержденных Комитетом на 2015 год составило 627 тыс. руб.

Снижение фактических отчислений на социальные нужды (страховые взносы) относительно утвержденных Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга на 2015 год составило 19 911 тыс. руб.

Величина резервов по сомнительным долгам, созданным в 2015 году, составила 3 021 970 тыс. руб.

Снижение фактических выпадающих доходов ПАО «Россети Ленэнерго» за 2015 год от предоставления льгот по технологическому присоединению энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью заявителей до 15 кВт включительно относительно утвержденных Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга составили 6 345 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 1 776 387 тыс. рублей, в том числе:

| **Показатели** | **Ед.**  **изм.** | **2016 утв.** | **2016 факт** | **Отклонение** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | тыс.  руб. | 4 841 734 | 5 129 206 | *287 471* |
| в т. ч. указано в составе резерва, списано на убытки | тыс.  руб. |  | -1 280 |  |
| Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.  руб. | 63 | 392 | *329* |
| лизинг | тыс.  руб. | 0 | 0 | *0* |
| аренда электросетевого оборудования | тыс.  руб. | 63 | 392 | *329* |
| Налоги всего, в том числе: | тыс.  руб. | 1 052 389 | 1 063 315 | *10 926* |
| плата за землю | тыс.  руб. | 213 | 961 | *749* |
| налог на имущество | тыс.  руб. | 1 049 048 | 1 058 521 | *9 472* |
| прочие налоги и сборы | тыс.  руб. | 3 128 | 3 833 | *705* |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.  руб. | 494 861 | 519 534 | *24 673* |
|  |  | 30% |  |  |
| Налог на прибыль, в т. ч. | тыс.  руб. | 1 559 073 | 1 649 853 | *90 780* |
| Выпадающие доходы от льготного ТП | тыс.  руб. | 8 031 | 3 269 | *-4 762* |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.**  **руб.** | **7 956 152** | **8 365 570** | ***409 418*** |
| **Услуги ТСО** | **тыс.**  **руб.** | **6 786 057** | **8 153 026** | ***1 366 969*** |
| в т.ч. указано в составе резервов, списано на убытки | тыс.  руб. |  | 1 152 975 |  |
| **Расходы на компенсацию потерь э/э в сетях** | **тыс.**  **руб.** | **4 574 804** | **5 297 277** | ***722 473*** |
| **Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ССО) - ∆НР (2016)** | | ***1 776 387 тыс. руб.*** | | |

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

* пояснительная записка по 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 на имущество, транспортному налогу, налогу на землю, плате за НВОС за 2016 г.;
* налоговые декларации по страховым взносам, взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний за 2016 год 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 в 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 Санкт-Петербурга составило 287 471 тыс. руб.

Превышение фактических расходов по статье «Плата за аренду электросетевого имущества» за 2016 год относительно утвержденных Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга составило 329 тыс. руб.

Превышение фактических расходов по плате за землю относительно утвержденных Комитетом на 2016 год составило 749 тыс. руб.

Превышение фактических расходов по налогу на имущество относительно утвержденных Комитетом на 2016 год составило 9 472 тыс. руб.

Превышение фактических расходов по прочим налогам и сборам относительно утвержденных Комитетом на 2016 год составило 705 тыс. руб.

Превышение фактических отчислений на социальные нужды (страховые взносы) относительно утвержденных Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга на 2016 год составило 24 673 тыс. руб.

Величина резервов по сомнительным долгам, созданным в 2016 году, составила 1 152 975 тыс. руб.

Снижение фактических выпадающих доходов ПАО «Ленэнерго» за 2016 год от предоставления льгот по технологическому присоединению энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью заявителей до 15 кВт включительно относительно утвержденных Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга составили 4 762 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.

В обоснование фактически сложившихся расходов по технологическому присоединению при предоставлении льгот в 2016 году ПАО «Россети Ленэнерго» представлен реестр заявителей с присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств до 15 кВт с указанием наименования заявителя, номера и даты договора, уровня технологического напряжения, заявленной мощности, фактически понесенных расходов по строительству/реконструкции объектов электросетевого хозяйства и эксплуатационных затрат в разрезе каждого договора.

Расчет выпадающих доходов ПАО «Россети Ленэнерго» за 2018 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 Санкт-Петербурга размер компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов ПАО «Ленэнерго», не учтенных при установлении тарифов на 2015 год, признан в размере 678 723 тыс. руб.

В Экспертном заключении отсутствует анализ Комитета по тарифам Санкт-Петербурга в части компенсации неподконтрольных расходов ПАО «Россети Ленэнерго», фактически понесенных в 2015 году и не учтенных при установлении тарифов на 2017 год.

| **Показатели** | **Ед.**  **изм.** | **2015 утв.** | **2015 факт** | **2015 экономически обоснованная величина (позиция Комитета)** | **Отклонение**  **(5 -3)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | тыс.  руб. | 4 974 133,78 | 4 987 343,89 | 4 794 874,31 | *-179 259* |
| в т.ч. оплата услуг за текущий период | тыс.  руб. | 4 974 133,78 | 4 794 874,31 | 4 794 874,31 | *-179 259* |
| в т. ч. указано в составе резерва, списано на убытки | тыс.  руб. |  | 192 469,59 |  | *0* |
| Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.  руб. | 16 734 | 35 215 | 358 | *-16 376* |
| лизинг | тыс.  руб. | 0,00 | 34 857,19 | 0,00 | *0,00* |
| аренда электросетевого оборудования | тыс.  руб. | 16 734,35 | 357,95 | 357,95 | *-16 376,40* |
| Налоги, всего, в том числе: | тыс.  руб. | 1 035 321,41 | 857 031,16 | 857 031,16 | *-178 290,25* |
| плата за землю | тыс.  руб. | 212,04 | 828,17 | 828,17 | *616,13* |
| налог на имущество | тыс.  руб. | 1 031 792,00 | 852 258,17 | 852 258,17 | *-179 533,83* |
| прочие налоги и сборы | тыс.  руб. | 3 317,38 | 3 944,82 | 3 944,82 | *627,45* |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.  руб. | 467 065,84 | 447 154,94 | 447 154,94 | *-19 910,90* |
|  | % | 30,4% | 29,1% | 27,0% |  |
| Налог на прибыль,  в т. ч. | тыс.  руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | *0,00* |
| - в части оказания услуг по передаче электроэнергии | тыс.  руб. |  |  |  |  |
| - в части оказания услуг по технологическому присоединению | тыс.  руб. |  |  |  |  |
| Выпадающие доходы от льготного ТП | тыс.  руб. | 9 663,76 | 4 512,89 | 4 169,10 | *-5 494,66* |
| **Услуги ТСО** | **тыс.**  **руб.** | **6 215 680,16** | **8 956 790,23** | **7 293 735,18** | ***1 078 055,02*** |
| в т.ч. оплата услуг за текущий период | тыс.  руб. | 6 215 680,16 | 5 934 820,30 | 5 934 820,30 | *-280 859,85* |
| начисление и восстановление резервов, списание на убытки | тыс.  руб. |  | 3 021 969,92 | 1 358 914,87 | *1 358 914,87* |
| **ИТОГО неподконтрольные расходы, в том числе ТСО** | **тыс.**  **руб.** | **12 718 599,30** | **15 288 048,25** | **13 397 322,63** | ***678 723,33*** |
| **Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ССО) - ∆НР (2015)** | | | **678 723 тыс. руб.** | | |

Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга размер компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов ПАО «Россети Ленэнерго», не учтенных при установлении тарифов на 2016 год, признан в размере (-645 297,5) тыс. руб.

| **Показатели** | **Ед.**  **изм.** | **2016 утв.** | **2016 факт** | **2016 экономически обоснованная величина (позиция Комитета)** | **Отклонение**  **(5 -3)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | тыс.  руб. | 4 841 734 | 5 129 206 | 5 129 205,88 | 287 471,48 |
| в т. ч. указано в составе резерва, списано на убытки | тыс.  руб. |  | -1 280 |  | 0,00 |
| Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.  руб. | 63 | 392 | 387,88 | 324,57 |
| лизинг | тыс.  руб. |  |  |  |  |
| аренда электросетевого оборудования | тыс.  руб. | 63 | 392 | 387,88 | 324,57 |
| Налоги, всего, в том числе: | тыс.  руб. | 1 052 389 | 1 063 315 | 862 610,52 | -189 778,38 |
| плата за землю | тыс.  руб. | 213 | 961 | 939,83 | 727,20 |
| налог на имущество | тыс.  руб. | 1 049 048 | 1 058 521 | 858 185,99 | -190 862,44 |
| прочие налоги и сборы | тыс.  руб. | 3 128 | 3 833 | 3 484,71 | 356,86 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.  руб. | 494 861 | 519 534 | 519 533,99 | 24 672,62 |
|  | % | 30% | 28,9% |  |  |
| Налог на прибыль,  в т. ч. | тыс.  руб. | 1 559 073 | 1 649 853 | 581 853,21 | -977 219,46 |
| - в части оказания услуг по передаче электроэнергии | тыс.  руб. |  | 339 245 | 339 245,38 |  |
| - в части оказания услуг по технологическому присоединению | тыс.  руб. |  | 1 310 608 | 242 607,83 |  |
| Выпадающие доходы от льготного ТП | тыс.  руб. | 8 031 | 3 269 | 3 269,13 | -4 762,06 |
| **ИТОГО неподконтрольные расходы** | **тыс.**  **руб.** | **7 956 152** | **8 365 570** | **7 096 861** | **-859 291,23** |
| **Услуги ТСО** | **тыс.**  **руб.** | **6 786 057** | **8 153 026** | **7 000 051** | **213 993,72** |
| в т.ч. оплата услуг за текущий период | тыс.  руб. | 6 786 057 | 7 000 051 | 7 000 051,03 | 213 993,72 |
| начисление и восстановление резервов, списание на убытки | тыс.  руб. | 0 | 1 152 975 | 0,00 | 0,00 |
| **Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ССО) - ∆НР (2016)** | | | **- 645 297,51 тыс. руб.** | | |

**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 «Ленэнерго»** | **2015 г. экономически обоснованная величина по расчетам Исполнителя** | **Отклонение**  **(4-3)** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | тыс.  руб. | 4 974 133,78 | 4 794 874,31 | *-179 259* |
| в т. ч. указано в составе резерва, списано на убытки | тыс.  руб. | 4 974 133,78 | 4 794 874,31 | *-179 259* |
| Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.  руб. | 16 734 | 262,20 | *-16 472* |
| лизинг | тыс.  руб. | 0,00 |  | *0* |
| аренда электросетевого оборудования | тыс.  руб. | 16 734,35 | 262,20 | *-16 472* |
| Налоги всего, в том числе: | тыс.  руб. | 1 035 321,41 | 856 489,30 | *-178 832* |
| плата за землю | тыс.  руб. | 212,04 | 828,16 | *616* |
| налог на имущество | тыс.  руб. | 1 031 792,00 | 852 258,17 | *-179 534* |
| прочие налоги и сборы | тыс.  руб. | 3 317,38 | 3 402,96 | *86* |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.  руб. | 467 065,84 | 447 154,94 | *-19 911* |
|  |  | 30,4% | 29,1% |  |
| Налог на прибыль, в т. ч. | тыс.  руб. | 0,00 | 0,00 | *0* |
| Выпадающие доходы от льготного ТП | тыс.  руб. | 9 663,76 | 2 058,48 | *-7 605* |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.**  **руб.** | **6 502 919,14** | **6 100 839,23** | ***-402 080*** |
| **Услуги ТСО** | **тыс.**  **руб.** | **6 215 680,16** | **6 872 458,11** | ***656 778*** |
| без учета резервов |  | 6 215 680,16 | 5 934 820,30 | *-280 860* |
| начисление и восстановление резервов, списание на убытки | тыс.  руб. |  | 937 637,80 | *937 638* |
| **Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ТСО) - ∆НР (2015)** | | | | ***254 698***  ***тыс. руб.*** |

Исполнитель отмечает, что принятая Комитетом по тарифам   
Санкт-Петербурга корректировка неподконтрольных расходов по факту 2016 года в отношении ПАО «Россети Ленэнерго» отличается от предложения ПАО «Ленэнерго» знаком (имеет отрицательное значение против положительного в соответствии с заявкой регулируемой организации).

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. | 4 841 734 | 5 129 205,88 | *287 471,48* |
| в т. ч. указано в составе резерва, списано на убытки | тыс.  руб. |  |  |  |
| Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.  руб. | 63 | 373 | *310* |
| лизинг | тыс.  руб. | 0 | 0 | *0* |
| аренда электросетевого оборудования | тыс.  руб. | 63 | 373 | *310* |
| Налоги всего, в том числе: | тыс.  руб. | 1 052 389 | 1 063 418 | *11 030* |
| плата за землю | тыс.  руб. | 213 | 961 | *749* |
| налог на имущество | тыс.  руб. | 1 049 048 | 1 058 521 | *9 472* |
| прочие налоги и сборы | тыс.  руб. | 3 128 | 3 936 | *808* |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.  руб. | 494 861 | 519 534 | *24 673* |
|  |  | 30,4% |  |  |
| Налог на прибыль, в т. ч. | тыс.  руб. | 1 559 073 | 1 649 853 | *90 780* |
| - в части услуг по передаче электроэнергии |  |  |  |  |
| - в части услуг по технологическому присоединению |  |  |  |  |
| Выпадающие доходы от льготного ТП | тыс.  руб. | 8 031 | 3 269 | *-4 762* |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.**  **руб.** | **7 956 152** | **8 365 653** | ***409 501*** |
| **Услуги ТСО** | **тыс.**  **руб.** | **6 786 057** | **7 812 748** | ***1 026 691*** |
| без учета резервов |  | 6 786 057 | 7 000 051 | *213 994* |
| начисление и восстановление резервов, списание на убытки | тыс.  руб. | 0 | 812 697 | *812 697* |
| **Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ТСО) - ∆НР (2016)** | | | | ***1 436 193***  ***тыс. руб.*** |

Далее представлен постатейный анализ Исполнителя в части величины корректировок 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 Санкт-Петербурга в размере (-179 259) 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 г. 4 794 874 тыс. руб., что соответствует величине, принятой Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга. Корректировка по данной статье по расчету Исполнителя составляет (-179 259) тыс. руб. (от утвержденной на 2015 г. величины в размере 4 974 134 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 | 2 400 | 2 400 | 2 400 | 2 400 | 2 400 | 2 400 | 2 400 | 2 400 | 2 400 | 2 400 | 2 400 | 2 400 | 2 400 |
| 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 | 139 644 |
| **3** | **Плата за содержание** | **тыс.**  **руб.** | **323 036** | **323 036** | **323 036** | **322 972** | **322 972** | **322 972** | **347 203** | **347 203** | **347 203** | **347 203** | **347 203** | **347 203** | **4 021 240** |
| 4 | Потери в сети ЕНЭС | тыс.  кВтч | 44 437 | 43 171 | 46 393 | 41 616 | 40 133 | 39 349 | 41 235 | 39 295 | 42 589 | 43 482 | 42 413 | 47 599 | 511 711 |
| 5 | Ставка по оплате потерь | руб./  МВтч | 1 811 | 1 811 | 1 811 | 1 811 | 1 811 | 1 811 | 1 208 | 1 289 | 1 163 | 1 135 | 1 223 | 1 271 | 1 512 |
| **6** | **Затраты на покупку потерь** | **тыс.**  **руб.** | **80 475** | **78 181** | **84 018** | **75 366** | **72 680** | **71 260** | **49 821** | **50 632** | **49 515** | **49 341** | **51 867** | **60 479** | **773 634** |
| 7 | Стоимость нагрузочных потерь | тыс.  руб. | 40 313 | 42 023 | 47 020 | 40 728 | 46 388 | 45 947 | 48 952 | 45 133 | 45 490 | 47 690 | 40 857 | 52 231 | 542 770 |
| **8** | **Услуги ФСК всего (стр. 3+стр.6)** | **тыс.**  **руб.** | **403 511** | **401 217** | **407 053** | **398 339** | **395 652** | **394 233** | **397 024** | **397 834** | **396 717** | **396 544** | **399 070** | **407 682** | **4 794 874** |

Заявляемая ПАО «Россети Ленэнерго» за 2016 год величина корректировки неподконтрольных расходов по статье «Расхода на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» принята Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга в размере 287 471 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 2016 год Исполнителем проведен расчет расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС».

Стоимость оплаты оказанных услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за период с 01.01.2016 г. по 31.12.2016 г. подтверждается данными оборотно-сальдовых ведомостей по счету 20 и составляет за 2016 г. 5 129 206 тыс. руб., что соответствует величине, принятой Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга. Корректировка по данной статье по расчету Исполнителя составляет (287 471) тыс. руб. (от утвержденной на 2016 г. величины в размере 4 841 734 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 | 2 399 | 2 397 | 2 397 | 2 398 | 2 398 | 2 398 | 2 398 | 2 398 | 2 398 | 2 398 | 2 398 | 2 398 | 2 398 |
| 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 | 150 118 |
| **3** | **Плата за содержание** | **тыс.**  **руб.** | **347 047** | **346 844** | **346 844** | **347 000** | **347 000** | **347 000** | **372 967** | **372 967** | **372 967** | **372 967** | **372 967** | **372 967** | **4 319 540** |
| 4 | Потери в сети ЕНЭС | тыс.  кВтч | 48 299 | 40 881 | 42 937 | 36 818 | 37 914 | 38 933 | 40 530 | 43 429 | 42 874 | 48 241 | 50 113 | 52 078 | 523 048 |
| 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 | 1 553 |
| **6** | **Затраты на покупку потерь** | **тыс.**  **руб.** | **54 478** | **116 772** | **69 947** | **56 896** | **50 804** | **59 471** | **65 211** | **54 907** | **74 117** | **65 663** | **65 060** | **79 193** | **812 519** |
| 7 | Стоимость нагрузочных потерь | тыс.  руб. | 50 985 | 46 219 | 53 242 | 45 126 | 47 354 | 53 209 | 50 425 | 55 617 | 47 412 | 53 166 | 48 561 | 58 636 | 609 952 |
| **8** | **Услуги ФСК всего (стр. 3+стр.6)** | **тыс.**  **руб.** | **401 525** | **463 616** | **416 792** | **403 896** | **397 804** | **406 471** | **438 179** | **427 875** | **447 084** | **438 631** | **438 027** | **452 160** | **5 132 060** |

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

Расходы по статье «Плата за аренду электросетевого имущества» за 2015 год признаны Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга экономически обоснованными в сумме 358 тыс. руб., что на 34 857 тыс. руб. меньше заявленной ПАО «Россети Ленэнерго» величины. Корректировка по данной статье принята Комитетом в размере (-16 376) тыс. руб. относительно утвержденного на 2015 год уровня (16 734 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, учитываемые при формировании необходимой валовой выручки регулируемых организаций, по статье «Арендная плата» включаются величина амортизации, величина налога на имущество и другие платежи, установленные 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 262 тыс. руб. против заявленных ПАО «Россети Ленэнерго» 35 215 тыс. руб.

| **Арендодатель** | **№ договора** | **Стоимость по договору, тыс. руб.** | **Аморти-зация, тыс. руб.** | **Налоги, тыс. руб.** | **Косвен-ные расходы, тыс. руб.** | **Сумма аренды, принятая Исполнителем в расчет факта за 2015 г., тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГУП "Петербургский метрополитен" | №15-523 от 15.05.2015 | 30,0 | не представлено | | | 30,0 |
| ОАО «ЛОМО» | № 14-2913 от 02.06.2014 | 406,78 | не представлено | | | 232,2 |
| **ВСЕГО аренда электросетевого оборудования** | | | | | | **262,2** |

Корректировка по данной статье определена Исполнителем в размере   
(-16 472) тыс. руб. против (-16 376) тыс. руб., принятых Комитетом (отклонение составляет (-96) тыс. руб.).

Расходы по статье «Плата за аренду электросетевого имущества» за 2016 год признаны Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга экономически обоснованными в сумме 388 тыс. руб., что на 5 тыс. руб. меньше заявленной ПАО «Россети Ленэнерго» величины. Корректировка по данной статье принята Комитетом в размере 324 тыс. руб. относительно утвержденного на 2016 год уровня (63 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, учитываемые при формировании необходимой валовой выручки регулируемых организаций, по статье «Арендная плата» включаются величина амортизации, величина налога на имущество и другие платежи, установленные 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 373 тыс. руб. против заявленных ПАО «Россети Ленэнерго» 392 тыс. руб.

| **Арендодатель** | **№ договора** | **Стоимость по договору, тыс. руб.** | **Аморти-зация, тыс. руб.** | **Налоги, тыс. руб.** | **Косвен-ные расходы, тыс. руб.** | **Сумма аренды, принятая Исполнителем в расчет факта за 2015 г., тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ОАО «ЛОМО» | № 14-2913 от 02.06.2014 | 406,78 | не представлено | | | 372,8 |
| **ВСЕГО аренда электросетевого оборудования** | | | | | | **372,8** |

Корректировка по данной статье определена Исполнителем в размере 310 тыс. руб. против 325 тыс. руб., принятых Комитетом (отклонение составляет (-15) тыс. руб.).

* ***Налоги***

Корректировка по статье «Налоги» за 2015 год заявлена ПАО «Россети Ленэнерго» в размере (-178 290,3) тыс. руб., включая следующие виды налогов:

* Плата за землю – (+616,13) тыс. руб.;
* Налог на имущество – (-179 533,8) тыс. руб.;
* Прочие налоги и сборы – (+627,45) тыс. руб.

Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга за 2015 год величина корректировки принята в размере (-178 290,3) тыс. руб., включая следующие виды налогов:

* Плата за землю – (+616,13) тыс. руб.;
* Налог на имущество – (-179 533,8) тыс. руб.;
* Прочие налоги и сборы – (+627,45) тыс. руб.

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 – 828 тыс. руб. (соответствует заявленному ПАО «Россети Ленэнерго» уровню и принятому Комитетом в расчет корректировки);
* налог на имущество – 852 258 тыс. руб. (соответствует заявленному ПАО «Россети Ленэнерго» уровню и принятому Комитетом в расчет корректировки);
* транспортный налог – 3 403 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 2015 год в размере 1 035 321 тыс. руб. корректировка по статье «Налоги» по расчету Исполнителя составит (-178 832) тыс. руб. против принятой Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга величины   
(-178 290) тыс. руб.

Корректировка по статье «Налоги» за 2016 год заявлена ПАО «Россети Ленэнерго» в размере (+10 926) тыс. руб., включая следующие виды налогов:

* Плата за землю – (+749) тыс. руб.;
* Налог на имущество – (+9 472) тыс. руб.;
* Прочие налоги и сборы – (+705) тыс. руб.

Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга за 2016 год величина корректировки принята в размере (-189778) тыс. руб., включая следующие виды налогов:

* Плата за землю – (+727) тыс. руб.;
* Налог на имущество – (-190 862) тыс. руб.;
* Прочие налоги и сборы – (+357) тыс. руб.

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 – 961 тыс. руб. (соответствует заявленному ПАО «Россети Ленэнерго» уровню и на 22 тыс. рублей выше уровня, принятого Комитетом в расчет корректировки);
* налог на имущество – 1 058 521 тыс. руб. (соответствует заявленному ПАО «Россети Ленэнерго» уровню и на 200 335 тыс. рублей выше уровня, принятого Комитетом в расчет корректировки);
* транспортный налог – 3 255 тыс. руб. (детальная расшифровка Комитета по данному налогу отсутствует, соответствующая величина отражена по сводной статье «прочие налоги»);
* экологические платежи – 681 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 1 052 389 тыс. руб. корректировка по статье «Налоги» по расчету Исполнителя составит (+11 030) тыс. руб. против принятой Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга величины   
(-189 778) тыс. руб.

Исполнитель отмечает, что Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга величина экономически обоснованных фактических расходов ПАО «Россети Ленэнерго» по статье «Налог на имущество» за 2016 год признана в размере 858 186 тыс. руб.

В Выписке из Протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по определению необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» от деятельности по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2018 г. отсутствует анализ Комитета, принятой величины расходов по статье «Налог на имущество» ПАО «Россети Ленэнерго» за 2016 год.

Исполнитель отмечает, что в соответствии с положениями раздела 5.2. Учетной политики (Приложение 2 к Положению по учетной политике от 2016 г.) «ПАО «Россети Ленэнерго» «имеет в своем составе филиалы и обособленные подразделения, не имеющие отдельного баланса. Все имущество учитывается на балансе Общества. Недвижимое имущество учитывается по месту территориального нахождения объектов налогообложения, движимое имущество - по месту нахождения организации. Представление сводных деклараций и исчисление сумм налога, которые подлежащих уплате в бюджеты субъектов РФ по всему комплексу имущества, в том, числе отдельно расположенного недвижимого имущества, находящегося в пределах одного субъекта и подлежащего налогообложению, производится в налоговые органы субъектов Российской Федерации, по согласованию с налоговыми органными данных субъектов.

Исполнитель обоснованно полагает, что учет Комитетом по тарифам   
Санкт-Петербурга величины корректировки неподконтрольных расходов по статье «Налог на имущество», в условиях отсутствия документального обоснования «исключения величины налога на имущества, подлежащей учету в составе необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго», 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 Санкт-Петербурга.

* ***Отчисления на социальные нужды***

Заявленная ПАО «Россети Ленэнерго» сумма корректировки по данной статье расходов за 2015 год составила (-19 910) тыс. руб. и определена исходя из фактических значений соответствующего показателя за 2015 год. Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга корректировка неподконтрольных расходов ПАО «Россети Ленэнерго» по статье «Отчисления на социальные нужды (страховые взносы)» принята на уровне значения, заявленного ПАО «Россети Ленэнерго».

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 операционных 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 «Россети Ленэнерго» в 2015 году составил 29,1% от расходов на оплату труда.

В соответствии с представленными данными ПАО «Россети Ленэнерго» расходы на оплату труда, учтенные в составе операционных расходов ПАО «Россети Ленэнерго» на 2015 год, составляют 1 536 401 тыс. руб., расходы на социальные нужды приняты Комитетом в размере 467 066 тыс. руб. Анализ представленных ПАО «Россети Ленэнерго» материалов к предложениям об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год показал, что социальные взносы утверждены в размере 30,4% от величины фонда оплаты труда.

Исполнителем на основе представленных данных и обосновывающих материалов проведен анализ фактических расходов ПАО «Россети Ленэнерго» по соответствующей статье за 2015 год. В соответствии с данными оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 за 2015 год Исполнителем определена величины страховых взносов ПАО «Россети Ленэнерго» (в целях учета соответствующей корректировки) в размере 447 155 тыс. руб. что соответствует утвержденной величине на 2015 год. Корректировка по данной статье по расчетам Исполнителя составляет (-19 910) тыс. руб.

Заявленная ПАО «Россети Ленэнерго» сумма корректировки по данной статье расходов за 2016 год составила 24 673 тыс. руб. и определена исходя из фактических значений соответствующего показателя за 2016 год. Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга корректировка неподконтрольных расходов ПАО «Россети Ленэнерго» по статье «Отчисления на социальные нужды (страховые взносы)» принята на уровне значения, заявленного ПАО «Россети Ленэнерго».

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 операционных 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 28,9% от расходов на оплату труда.

В соответствии с представленными данными ПАО «Россети Ленэнерго» расходы на оплату труда, учтенные в составе подконтрольных расходов ПАО «Россети Ленэнерго» на 2016 год, составляют 1 627 833 тыс. руб., расходы на социальные нужды приняты Комитетом в размере 494 861 тыс. руб. Анализ представленных ПАО «Россети Ленэнерго» материалов к предложениям об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год показал, что социальные взносы утверждены в размере 30,4% от величины фонда оплаты труда.

Исполнителем произведен расчет средней заработный платы на 1 человека по городу Санкт-Петербург 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, % |
| 1 627 | 1 796 | 10,39% | 2 900 | 2 762 | -4,76% | 0,561 | 0,650 | 15,9% |

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 возможным принять процент ставки страховых взносов за 2016 год в расчет данной корректировки в размере 30,4%.

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

* размера фонда оплаты труда на 2016 год, определенного Исполнителем исходя из уровня фонда оплаты труда, принятого в расчет базового уровня операционных расходов ПАО «Ленэнерго» на 2012 год в размере 1 209 037 тыс. руб., 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 год (в соответствии с Экспертным заключением от 2015 года), тыс. руб. | 1 627 833 |
| Расходы на оплату труда, рассчитанные Исполнителем от уровня соответствующих расходов, учтенных в базовом уровне операционных расходов, с учетом фактических коэффициентов индексации, тыс. руб. | 1 729 731 |
| Процент отчислений на социальные нужды | 30,4% |
| Отчисления на социальные нужды (расчет Исполнителя), тыс. руб. | 525 838 |

В связи с тем, что расчетная величина страховых взносов (525 838 тыс. руб.) больше фактической величины (519 534 тыс. руб.), в соответствии с представленными данными и обосновывающими материалами ПАО «Россети Ленэнерго» по соответствующей статье за 2016 год, Исполнителем определена величины страховых взносов ПАО «Россети Ленэнерго» (в целях учета соответствующей корректировки) в размере 519 534 тыс. руб. что соответствует утвержденной величине на 2016 год. Корректировка по данной статье по расчетам Исполнителя составляет (24 673) тыс. руб.

* ***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 Санкт-Петербурга 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 1 649 853 тыс. руб., соответствующая корректировка по статье заявлена в размере 90 780 тыс. руб. Корректировка по данной статье, принятая Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга при формировании НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 год, составила (- 977 219,5) тыс. руб.

Исполнитель отмечает, что при расчете соответствующей корректировки Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга величина налога на прибыль в части услуг по передаче электрической энергии принята в полном объеме (в соответствии с заявляемой ПАО «Россети Ленэнерго» величиной), в части услуг по технологическому присоединению величина налога на прибыль учтена в размере 242 608 тыс. руб. (по договорам на технологическое присоединение, заключенным после 01.01.2014 г.).

| **Наименование показателя** | **Факт в соответствии с данными раздельного учета (заявлено ПАО «Россети** **Ленэнерго») за 2016 год, тыс. руб.** | **Учтено Комитетом, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- |
| Налог на прибыль всего, в т. ч. | 1 649 853 | 581 853 |
| в части услуг по передаче электрической энергии | 339 245 | 339 245 |
| в части услуг по технологическому присоединению | 1 310 608 | 242 608 |

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 Санкт-Петербург составляет 1 649 853 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 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 г. Санкт-Петербург в размере 1 649 853 тыс. руб.

Корректировка по налогу на прибыль рассчитана Исполнителем в размере 90 780 тыс. руб. против принятого Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга уровня соответствующего показателя в размере (-977 219) 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   
Санкт-Петербурга 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 (-5 151 тыс. руб.) тыс. руб. при фактических затратах за 2015 год в размере 4 513 тыс. руб. Принятая Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга величина выпадающих доходов составила (-5 495) тыс. руб. при принятом факте соответствующих расходов в размере 4 169 тыс. руб.

В целях оценки обоснованности заявленной ПАО «Россети Ленэнерго» и утвержденной Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга величины выпадающих доходов ПАО «Россети Ленэнерго» 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   
  Санкт-Петербургу, 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.
* Реестр договоров технологического присоединения по   
  Санкт-Петербургу, заключенных по ставке 550 руб. за присоединение и исполненных за 2015 год, включающий описание характеристик и показателей по каждой заявке: данные заявителя, период оказания услуг, мощность энергопринимающих устройств, выручка.

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** | **853** | **ххх** | **2 148** |
| подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 507 | 2 299 | 1 166 |
| проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 163 | 2 841 | 463 |
| участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 65 | 2 841 | 185 |
| фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 118 | 2 841 | 335 |

| **Показатели** | **Величина** |
| --- | --- |
| **Суммарный размер платы за технологическое присоединение, тыс. руб.** | **90** |
| Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС) | 466,1 |
| Фактическое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, шт. | 193 |

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 2 058 тыс. рублей.

| **Наименование** | **Расчет Исполнителя** |
| --- | --- |
| Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, тыс. руб. | 2 148 |
| Суммарный размер платы за технологическое присоединение, тыс. руб. | 90 |
| **Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, тыс. руб.** | **2 058** |

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 (-7 605) тыс. руб. при утвержденных затратах ПАО «Ленэнерго» на 2015 год в размере 9 664 тыс. руб.

Выпадающие доходы по статье «Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения» заявлены ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 год в размере (-4 762 тыс. руб.) тыс. руб. при фактических затратах за 2016 год в размере 3 269 тыс. руб. Принятая Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга величина выпадающих доходов составила (-4 762) тыс. руб. при принятом факте соответствующих расходов в размере 3 269 тыс. руб.

В целях оценки обоснованности заявленной ПАО «Россети Ленэнерго» и утвержденной Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга величины выпадающих доходов ПАО «Россети Ленэнерго» 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   
  Санкт-Петербургу, 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.
* Реестр договоров технологического присоединения по   
  Санкт-Петербургу, заключенных по ставке 550 руб. за присоединение и исполненных за 2016 год, включающий описание характеристик и показателей по каждой заявке: данные заявителя, период оказания услуг, мощность энергопринимающих устройств, выручка.

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** | **875** | **ххх** | **3 478** |
| подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 514 | 3 096 | 1 591 |
| проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 172 | 5 226 | 899 |
| участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 66 | 5 226 | 345 |
| фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 123 | 5 226 | 643 |

|  |  |
| --- | --- |
| **Показатели** | **Величина** |
| **Суммарный размер платы за технологическое присоединение, тыс. руб.** | **209** |
| Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС) | 466,1 |
| Фактическое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, шт. | 448 |

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 3 269 тыс. рублей.

| **Наименование** | **Расчет Исполнителя** |
| --- | --- |
| Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, тыс. руб. | 3 478 |
| Суммарный размер платы за технологическое присоединение, тыс. руб. | 209 |
| **Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, тыс. руб.** | **3 269** |

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 (-4 762) тыс. руб. при утвержденных затратах ПАО «Россети Ленэнерго» на 2016 год в размере 8 031 тыс. руб.

* ***Услуги ТСО***

Выпадающие доходы по статье «Услуги ТСО» за 2015 год заявлены ПАО «Россети Ленэнерго» в размере 2 741 110 тыс. руб. при фактических соответствующих затратах за 2015 год в размере 8 956 790 тыс. руб., с учетом величины расходов, связанных с «начислением и восстановлением резервов, списанием на убытки» в размере 3 021 970 тыс. руб. Выпадающие доходы по статье «Услуги ТСО» без учета расходов на списание начисленных резервов заявлены ПАО «Россети Ленэнерго» на 2015 год в размере (-280 860) тыс. руб..

Принятая Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга величина соответствующих расходов для формирования НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2017 год составила 1 078 055 тыс. руб. Расходы ПАО «Россети Ленэнерго», связанные со списанием начисленных резервов, учтены Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга при расчете соответствующей корректировки в размере 1 358 915 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.

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 5 934 820 тыс. руб., что соответствует величине, принятой Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга.

Так же Исполнителем произведен расчет величины «начисленных резервов» на 2015 год, на основании просроченной дебиторской задолженности ПАО «Россети Ленэнерго» за 2013-2015 гг. в соответствии с финансовой отчетностью ПАО «Россети Ленэнерго».

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **2013 г.** | **2014 г.** | **2015 г.** | **Среднее за 2013-2015 гг.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дебиторская задолженность на конец периода, в том числе | млн. руб. | 10 071,19 | 12 519,88 | 7 399,02 | 9 996,7 |
| Дебиторская задолженность за услуги по передаче электроэнергии | млн. руб. | 3 151,08 | 4 351,30 | 2 771,02 | 3 424,5 |
| из нее просроченная | млн. руб. | 496,14 | 1 958,09 | 1 068,80 | 1 174,3 |

Исполнитель отмечает, что расчет просроченной дебиторской задолженности на 2015 год в размере 1 174,3 млн. руб. произведен в целом по ПАО «Россети Ленэнерго». Для корректного отражения величины «начисленных резервов» для субъекта г. Санкт-Петербург Исполнитель снижает расчетную величину на величину, включенную в расчете корректировки на 2017 год «Оплаты услуг ТСО» по Ленинградской области в размере 236,7 млн. руб. Таким образом, размер «начисленных резервов» в расчет корректировки по статье «Оплата услуг ТСО» на 2017 год по г. Санкт-Петербург принят в размере 937 638 тыс. руб.

По расчету Исполнителя выпадающие доходы по статье «Оплата услуг ТСО», учитываемые при формировании НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2017 год, составляют (656 778) тыс. руб. при утвержденных затратах ПАО «Россети Ленэнерго» на 2015 год в размере 6 215 680 тыс. руб.

Выпадающие доходы по статье «Услуги ТСО» за 2016 год заявлены ПАО «Россети Ленэнерго» в размере 1 366 969 тыс. руб. при фактических соответствующих затратах за 2016 год в размере 8 135 026 тыс. руб., с учетом величины расходов, связанных с «начислением и восстановлением резервов, списанием на убытки» в размере 1 152 975 тыс. руб. Выпадающие доходы по статье «Услуги ТСО» без учета расходов на списание начисленных резервов заявлены ПАО «Россети Ленэнерго» на 2016 год в размере 213 994 тыс. руб..

Принятая Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга величина соответствующих расходов для формирования НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 год составила 213 994 тыс. руб. Расходы ПАО «Россети Ленэнерго», связанные со списанием начисленных резервов, не учтены Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга при расчете соответствующей корректировки.

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.

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 7 000 051 тыс. руб., что соответствует величине, принятой Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга.

Так же Исполнителем произведен расчет величины «начисленных резервов» на 2016 год, на основании просроченной дебиторской задолженности ПАО «Россети Ленэнерго» за 2014-2016 гг. в соответствии с финансовой отчетностью ПАО «Россети Ленэнерго».

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **2014 г.** | **2015 г.** | **2016 г.** | **Среднее за 2014-2016 гг.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дебиторская задолженность на конец периода, в том числе | млн. руб. | 12 519,88 | 7 399,02 | 6 966,31 | 8 961,74 |
| Дебиторская задолженность за услуги по передаче электроэнергии | млн. руб. | 4 351,30 | 2 771,02 | 2 195,43 | 3 105,92 |
| из нее просроченная | млн. руб. | 1 958,09 | 1 068,80 | 200,01 | 1 075,6 |

Исполнитель отмечает, что расчет просроченной дебиторской задолженности на 2016 год в размере 1 075,6 млн. руб. произведен в целом по ПАО «Россети Ленэнерго». Для корректного отражения величины «начисленных резервов» для субъекта г. Санкт-Петербург Исполнитель снижает расчетную величину на величину, включенную в расчете корректировки на 2018 год «Оплаты услуг ТСО» по Ленинградской области в размере 262,9 млн. руб. Таким образом, размер «начисленных резервов» в расчет корректировки по статье «Оплата услуг ТСО» на 2018 год по г. Санкт-Петербург принят в размере 812 697 тыс. руб.

По расчету Исполнителя выпадающие доходы по статье «Оплата услуг ТСО», учитываемые при формировании НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 год, составляют (1 026 691) тыс. руб. при утвержденных затратах ПАО «Россети Ленэнерго» на 2016 год в размере 6 786 057 тыс. руб.

### **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 (-203 754) 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 | 189,55 |
| 2 | фактическая цена на оплату потерь в 2015 г., коп/кВт\*ч | ЦПфi-j | 180,77 |
| 3 | утвержденный объем поступления в сеть в 2015 г., млн. кВт\*ч | ПРi-j | 20 130,93 |
| 4 | фактический объем поступления в сеть в 2015 г., млн. кВт\*ч | ПРФi-j | 20 960,64 |
| 5 | утвержденный объем потерь в 2015 г., млн. кВт\*ч | Пi-j | 2 227,44 |
| 6 | фактический объем потерь в 2015 г., млн. кВт\*ч | ПФi-j | 2 319,25 |
| 7 | объем потерь исходя из норматива и фактического поступления в сеть в 2015 г., млн. кВт\*ч | ПРФi-j \* Пi-j/ПРi-j | 2 708,86 |
| 8 | Некомпенсируемые расходы на покупку потерь за 2015 год  «-» недофинансирование «+» избыток | ∆Корр (ЦП)2015 | - 203 754 |

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 64 118 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 | 200,25 |
| 2 | фактическая цена на оплату потерь в 2016 г., коп/кВт\*ч | ЦПфi-j | 202,99 |
| 3 | утвержденный объем поступления в сеть в 2016 г., млн. кВт\*ч | ПРi-j | 20 997,09 |
| 4 | фактический объем поступления в сеть в 2016 г., млн. кВт\*ч | ПРФi-j | 21 483,74 |
| 5 | утвержденный объем потерь в 2016 г., млн. кВт\*ч | Пi-j | 2 284,53 |
| 6 | фактический объем потерь в 2016 г., млн. кВт\*ч | ПФi-j | 2 337,48 |
| 7 | объем потерь исходя из норматива и фактического поступления в сеть в 2016 г., млн. кВт\*ч | ПРФi-j \* Пi-j/ПРi-j | 2 609,57 |
| 8 | Некомпенсируемые расходы на покупку потерь за 2016 год  «-» недофинансирование «+» избыток | ∆Корр (ЦП)2015 | 64 118 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с Экспертным заключением величина рассматриваемой корректировки необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» за 2015 год с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию учтена Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга в размере (- 203 754) тыс. руб.

В Экспертном заключении не представлен расчет Комитета по тарифам   
Санкт-Петербурга соответствующей величины.

Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга корректировка НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» за 2016 год с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию утверждена в размере 64 118 тыс. руб.

В Выписке из Протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по определению необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» от деятельности по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2018 г. отсутствует анализ Комитета, составляющих расчета компенсации соответствующих расходов ПАО «Россети Ленэнерго» за 2016 год.

**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 «Ленэнерго», учтенный Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга при расчете необходимой валовой выручи ПАО «Россети Ленэнерго» на 2015 год, в соответствии с представленными данными ПАО «Россети Ленэнерго» составляет 20 130,93 млн. кВт\*ч.

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть ПАО «Россети Ленэнерго» в 2015 году составляет 20 960,64 млн. кВт\*ч.

Плановый объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях ПАО «Россети Ленэнерго» на 2015 год в соответствии с представленными данными ПАО «Россети Ленэнерго» составляет 2 227,98 млн. кВт\*ч.

Фактический объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в 2015 году в сетях ПАО «Россети Ленэнерго» составил 2 708,86 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 1 895,5 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».

| **2015 год** | | | |
| --- | --- | --- | --- |
| **Месяц** | **Объем нормативных потерь,**  **млн. кВтч** | **Нерегулируемая цена,**  **руб./кВтч** | **Стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь,**  **млн. рублей** |
| январь | 362,81 | 1,5166 | 550,22 |
| февраль | 268,54 | 1,5272 | 410,12 |
| март | 294,76 | 1,7588 | 518,44 |
| апрель | 219,98 | 1,5074 | 331,59 |
| май | 200,51 | 1,6734 | 335,54 |
| июнь | 96,22 | 1,6922 | 162,82 |
| июль | 117,95 | 2,0238 | 238,71 |
| август | 139,04 | 1,7940 | 249,44 |
| сентябрь | 209,41 | 2,1275 | 445,52 |
| октябрь | 261,71 | 2,0385 | 533,50 |
| ноябрь | 240,59 | 2,1006 | 505,38 |
| декабрь | 297,33 | 2,0698 | 615,39 |
| **ИТОГО** | **2 708,86** | **1,8077** | **4 896,67** |

Таким образом, применяя формулу корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, величина данной корректировки за 2015 год со знаком «минус» и составляет (-203 754) тыс. руб., что соответствует расчету ПАО «Россети Ленэнерго» и расчету Комитета по тарифам Санкт-Петербурга.

Прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть ПАО «Россети Ленэнерго», учтенный Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга при расчете необходимой валовой выручи ПАО «Россети Ленэнерго» на 2016 год, в соответствии с представленными данными ПАО «Россети Ленэнерго» составляет 20 997,09 млн. кВт\*ч.

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть ПАО «Россети Ленэнерго» в 2016 году составляет 21 483,74 млн. кВт\*ч.

Плановый объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях ПАО «Россети Ленэнерго» на 2016 год в соответствии с представленными данными ПАО «Россети Ленэнерго» составляет 2 284,53 млн. кВт\*ч.

Фактический объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в 2016 году в сетях ПАО «Россети Ленэнерго» составил 2 609,57 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 2 002,5 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».

| **2016 год** | | | |
| --- | --- | --- | --- |
| **Месяц** | **Объем нормативных потерь,**  **млн. кВтч** | **Нерегулируемая цена,**  **руб./кВтч** | **Стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь,**  **млн. рублей** |
| январь | 436,07 | 2,1364 | 931,62 |
| февраль | 227,56 | 1,9864 | 452,03 |
| март | 260,56 | 2,0831 | 542,76 |
| апрель | 186,99 | 2,0534 | 383,96 |
| май | 118,57 | 2,1021 | 249,25 |
| июнь | 110,37 | 2,1692 | 239,42 |
| июль | 135,43 | 1,8689 | 253,11 |
| август | 138,47 | 1,9948 | 276,23 |
| сентябрь | 182,91 | 2,1000 | 384,11 |
| октябрь | 289,30 | 1,9903 | 575,77 |
| ноябрь | 306,43 | 1,9834 | 607,78 |
| декабрь | 216,90 | 1,8499 | 401,24 |
| **ИТОГО** | **2 609,57** | **2,0299** | **5 297,28** |

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 64 118 тыс. руб., что соответствует расчету ПАО «Россети Ленэнерго» и расчету Комитета по тарифам Санкт-Петербурга.

### **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 города Санкт-Петербург на 2017-2018 годы величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР за 2015-2016 годы 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 НВВ 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 г. Санкт-Петербург 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 (-331,626) млн. руб. Расчет приведен в таблице:

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Величина составляющей корректировки НВВ, млн. руб.** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Возврат капитала, учтенный при расчете НВВ | 3 937,019 |
| 2 | Доход на капитал, учтенный при расчете НВВ | 4 432,708 |
| 3 | Сглаживание, учтенное при расчете НВВ | -2 691,359 |
| 4 | Фактическая стоимость обслуживания заемных средств (процентов) | 3 508,789 |
| 5 | Фактические расходы из прибыли (экономически обоснованные) | 289,541 |
| 6 | **Объем собственных средств на реализацию ИПР** | **1 880,037** |
| 7 | Плановый размер финансирования ИПР | 2 137,409 |
| 8 | Фактический размер финансирования ИПР | 1 760,384 |
| *8.1.* | *отклонение по исполнению ИПР* | -377,025 |
| *8.2.* | *% исполнения ИПР* | -17,64% |
| 9 | **Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР** | **-331,626** |

Плановый и фактический размер финансирования для расчета величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы заявлены электросетевой организацией в объеме планового и фактического освоения капитальных вложений.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В рамках тарифно-балансовых решений на 2017 год Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга принята отрицательная величина корректировки необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2015 год в размере (-431,734) млн руб.

Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга 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 | 3 937,019 |
| 2 | Доход на капитал, учтенный при расчете НВВ | 4 432,708 |
| 3 | Сглаживание, учтенное при расчете НВВ | -2 691,359 |
| 4 | Фактическая стоимость обслуживания заемных средств (процентов) | 2 182,262 |
| 5 | Фактические расходы из прибыли (экономически обоснованные) | 1 429,364 |
| 6 | **Объем собственных средств на реализацию ИПР** | **2 066,741** |
| 7 | Плановый размер финансирования ИПР | 5 538,023 |
| 8 | Фактический размер финансирования ИПР | 4 381,153 |
| *8.1.* | *отклонение по исполнению ИПР* | -1 156,870 |
| *8.2.* | *% исполнения ИПР* | -20,89% |
| 9 | **Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР** | **-431,734** |

Основными причинами сформированного отклонения учтенной органом регулирования в составе НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» (г. Санкт-Петербург) величины рассматриваемой корректировки от величины корректировки, заявленной ПАО «Россети Ленэнерго», являются:

* фактическая стоимость (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности в 2015 году - регулирующим органом принято к учету при расчете величины корректировки НВВ значение на 1 326,527 млн руб. меньше заявленной ПАО «Россети Ленэнерго» величины;
* фактические расходы из прибыли в 2015 году, признанные регулирующим органом обоснованными - принято к учету при расчете величины корректировки НВВ значение на 1 139,823 млн руб. больше заявленной ПАО «Россети Ленэнерго» величины.

При определении планового и фактического объема финансирования инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» в части мероприятий, реализующихся на территории г. Санкт-Петербург, Комитет по тарифам Санкт-Петербурга исходил из следующего состава источников финансирования, используемых для реализации инвестиционной программы, а именно: амортизационных отчислений (определены ПАО «Россети 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.

Иные параметры, участвующие в расчете величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР за 2015 год, приняты Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга на уровне, заявляемом ПАО «Россети Ленэнерго».

Дополнительной или более подробной информации об определении величин составляющих рассматриваемой корректировки НВВ в рамках экспертного заключения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга 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 83% от утвержденного уровня. Объем финансирования инвестиционных проектов за счет использования привлеченных средств составил 60% от утвержденного планового уровня.

В части собственных тарифных источников для финансирования инвестиционных проектов в 2015 году использованы амортизационные отчисления - в размере 394,55 млн руб. (при отсутствии утвержденных (плановых) объемов использования рассматриваемого источника).

**Информация об утвержденной и фактической структуре источников финансирования инвестиционной программы ПАО «Россети** **Ленэнерго» на 2015 год (г. Санкт-Петербург)**

| **№ 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** | | **12 572,05** | **8 776,07** | **-3 795,98** | **-30%** |
| **1** | **Собственные средства всего, в том числе:** | 5 469,15 | 4 512,21 | -956,93 | -17% |
| 1.1. | Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам) в части: | 0,00 | 394,55 | 394,55 | - |
| 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 | 394,55 | 394,55 | - |
| 1.2. | Амортизация основных средств | 0,00 | 305,14 | 305,14 | - |
| 1.2.1 | учтенная в ценах (тарифах) от оказания услуг по передаче эл. энергии на 2017 год | 0,00 | 305,14 | 305,14 | - |
| 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 | 1 157,13 | 680,97 | -476,17 | -41% |
| 1.4. | Прочие собственные средства | 4 312,01 | 3 131,55 | -1 180,46 | -27% |
| **2** | **Привлеченные средства** | 7 102,90 | 4 263,85 | -2 839,05 | -40% |
| **2.1.** | Кредиты | 2 862,41 | 2 300,40 | -562,01 | - |
| **2.2.** | Прочие привлеченные средства | 4 240,49 | 1 963,45 | -2 277,04 | -54% |

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 5 538,023 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 | 12 572,046 | 8 776,066 | 69,8% |
| в том числе: в части оказания услуг по передаче электрической энергии | 5 538,023 | 4 381,153 | 79,1% |

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 – 4 381,153 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 г. Санкт-Петербург) за 2015 год составляет 79,1%.

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»   
(4 381,153 млн. руб.).

Расчетная величина собственных средств на реализацию инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» (в части г. Санкт-Петербург) 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 – 3 937,019 млн руб.;
* величина дохода на инвестированный капитал, установленная для ПАО «Россети Ленэнерго» в рамках тарифно-балансовых решений на 2015 год – 4 432,708 млн. руб.;
* величина изменения НВВ, определяемого в целях сглаживания тарифов, установленная для ПАО «Россети Ленэнерго» в рамках тарифно-балансовых решений на 2015 год – (-2 691,359) млн. руб.;
* величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности в 2015 году, согласно объему, принятому Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга – 2 182,262 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 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 – 1 429,364 млн руб. (учтено согласно уровню расходов, принятому к учету Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга).

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 Санкт-Петербурга) 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 «Ленэнерго»** | **Принято Комитетом** | **Расчет Исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Возврат капитала, учтенный при расчете НВВ | 3 937,019 | 3 937,019 | 3 937,019 |
| 2 | Доход на капитал, учтенный при расчете НВВ | 4 432,708 | 4 432,708 | 4 432,708 |
| 3 | Сглаживание, учтенное при расчете НВВ | -2 691,359 | -2 691,359 | -2 691,359 |
| 4 | Фактическая стоимость обслуживания заемных средств (процентов) | 3 508,789 | 2 182,262 | 2 182,262 |
| 5 | Фактические расходы из прибыли (экономически обоснованные) | 289,541 | 1 429,364 | 1 429,364 |
| 6 | **Объем собственных средств на реализацию ИПР** | **1 880,037** | **2 066,741** | **2 066,741** |
| 7 | Плановый размер финансирования ИПР | 2 137,409 | 5 538,023 | 5 538,023 |
| 8 | Фактический размер финансирования ИПР | 1 760,384 | 4 381,153 | 4 381,153 |
| *8.1.* | *отклонение по исполнению ИПР (факт-план)* | *-377,025* | *-1 156,870* | *-1 156,870* |
| *8.2.* | *% исполнения ИПР  (темп прироста)* | *-17,64%* | *-20,89%* | *-20,89%* |
| 9 | **Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР** | **-331,626** | **-431,734** | **-431,734** |

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 г. Санкт-Петербург) за 2015 год (79,1%), с учетом расчетной величины собственных средств ПАО «Россети Ленэнерго» (в части г. Санкт-Петербург) для финансирования инвестиционной программы в размере 2 006,741 млн руб., величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в 2017 году составляет (-431,734) млн руб., что соответствует уровню, учтенному Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга при определении НВВ от оказания услуг по передаче электрической энергии ПАО «Россети Ленэнерго» (г. Санкт-Петербург) на 2017 год.

### **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 г. Санкт-Петербург 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 (1 050,652) млн. руб. Расчет приведен в таблице:

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Величина составляющей корректировки НВВ, млн. руб.** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Возврат капитала, учтенный при расчете НВВ | 3 996,996 |
| 2 | Доход на капитал, учтенный при расчете НВВ | 4 521,466 |
| 3 | Сглаживание, учтенное при расчете НВВ | 2 484,549 |
| 4 | Фактическая стоимость обслуживания заемных средств (процентов) | 916,439 |
| 5 | Фактические расходы из прибыли (экономически обоснованные) | 174,836 |
| 6 | Выпадающие доходы от льготного ТП (стройка) | - |
| 7 | **Объем собственных средств на реализацию ИПР** | **9 911,736** |
| 8 | Плановый размер финансирования ИПР | 3 964,756 |
| 9 | Фактический размер финансирования ИПР | 4 385,023 |
| *9.1.* | *отклонение по исполнению ИПР* | 420,267 |
| *9.2.* | *% исполнения ИПР* | 10,60% |
| 10 | **Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР** | **1 050,652** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В рамках тарифно-балансовых решений на 2018 год Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга принята положительная величина корректировки необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2016 год в размере (1 050,652) млн руб.

Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга 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 | 3 996,996 |
| 2 | Доход на капитал, учтенный при расчете НВВ | 4 521,466 |
| 3 | Сглаживание, учтенное при расчете НВВ | 2 484,549 |
| 4 | Фактическая стоимость обслуживания заемных средств (процентов) | 916,439 |
| 5 | Фактические расходы из прибыли (экономически обоснованные) | 174,836 |
| 6 | Выпадающие доходы от льготного ТП (стройка) | - |
| 7 | **Объем собственных средств на реализацию ИПР** | **9 911,736** |
| 8 | Плановый размер финансирования ИПР | 3 964,756 |
| 9 | Фактический размер финансирования ИПР | 4 385,023 |
| *9.1.* | *отклонение по исполнению ИПР* | 420,267 |
| *9.2.* | *% исполнения ИПР* | 10,60% |
| 10 | **Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР** | **1 050,652** |

При определении планового и фактического объема финансирования инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» в части мероприятий, реализующихся на территории г. Санкт-Петербург, Комитет по тарифам Санкт-Петербурга исходил из следующего состава источников финансирования, используемых для реализации инвестиционной программы, а именно: прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии, амортизационные отчисления, привлеченные кредитные средства.

**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 2016 год и инвестиционной программе на 2016-2020 годы, утвержденной Минэнерго России в установленном порядке (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 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.

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 (г. Санкт-Петербург)**

| **№ 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** | | **15 323,42** | **15 891,59** | **568,16** | **4%** |
| **1** | **Собственные средства всего, в том числе:** | **15 244,36** | **15 891,59** | **647,22** | **4%** |
| 1.1. | Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам) в части: | 1 235,09 | 3 949,29 | 2 714,20 | 220% |
| 1.1.1 | оказания услуг по передаче электрической энергии | 0,00 | 99,70 | 99,70 | - |
| 1.1.2 | технологического присоединения | 1 235,09 | 3 849,58 | 2 614,49 | 212% |
| 1.1.3 | прочая прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.2. | Амортизация основных средств | 3 885,69 | 4 285,32 | 399,62 | 10% |
| 1.2.1 | учтенная в ценах (тарифах) от оказания услуг по передаче эл. энергии на 2017 год | 3 885,69 | 4 285,32 | 399,62 | 10% |
| 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 | 2 806,61 | 1 988,44 | -818,17 | -29% |
| 1.4. | Прочие собственные средства | 7 316,97 | 5 668,54 | -1 648,43 | -23% |
| **2** | **Привлеченные средства** | **79,06** | **0,00** | **-79,06** | **-100%** |
| **2.1.** | Кредиты | 79,06 | 0,00 | -79,06 | -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) и составляет 3 885,69 млн. руб.

Объем фактического финансирования инвестиционной программы   
в 2017 году за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) в расчет корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы принят Исполнителем в соответствии с отчетной формой об источниках финансирования инвестиционной программы в размере утвержденных в качестве источника финансирования инвестиционной программы амортизационных отчислений и прибыли от оказания услуг по передаче электрической энергии, что в совокупности составляет 4 385,02 млн. руб.

По результатам проведенного анализа структуры источников финансирования инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» (в части г. Санкт-Петербург) 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 257,61 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** | | | **-** | **257,61** | **257,61** |
| 1 | Индикатор прохождения токов короткого замыкания EKL8100 | Н\_20990103911 | - | 52,15 | 52,15 |
| 2 | Поставка компьютерного, сетевого оборудования и оргтехники СПб | Н\_20160101912 | - | 49,24 | 49,24 |
| 3 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО "ПЕТЕРБУРГСТРОЙ" | Н\_31152763961 | - | 41,64 | 41,64 |
| 4 | Погашение КЗ по договорам поставки прошлых периодов | Н\_20990102911 | - | 20,17 | 20,17 |
| 5 | Покупка инструмента, приборной и измерительной продукции | Н\_20990101911 | - | 19,56 | 19,56 |
| 6 | ПС №124А | Н\_10070123001 | - | 15,26 | 15,26 |
| 7 | Реконструкция КЛ 6-110 кВ в части КЛ 35кВ К-29, К-30 (КЛ 110кВ ПС 18А-ТЭЦ1) | Н\_10100112007 | - | 8,50 | 8,50 |
| 8 | Реконструкция ПС 110 кВ № 369 | Н\_10133371000 | - | 8,00 | 8,00 |
| 9 | Перевод нагрузок по распределительной сети с ПС 110/35/6кВ №19 | Н\_10120261000 | - | 6,82 | 6,82 |
| 10 | Реконструкция КЛ ЦЭК (ф.66/185-ТП350;ф.807/64/185-ТП36 до м.в. КЛ ВН ф.705/10/185-РП35) | Н\_10152308918 | - | 5,11 | 5,11 |
| 11 | Реконструкция ВЛ ЦЭК ( ТП 223-ТП254; БКТП265,267) | Н\_10152366918 | - | 4,61 | 4,61 |
| 12 | Реконструкция ВЛ -110 кВ ПС "Шоссейная-1" с переводом в кабельное исполнение | Н\_10130002000 | - | 4,37 | 4,37 |
| 13 | Мобильная бытовка | Н\_20150300015 | - | 3,17 | 3,17 |
| 14 | Создание сайта управления проектной документацией ОАО "Ленэнерго" | Н\_10143003912 | - | 2,76 | 2,76 |
| 15 | Шасси Газ Земляк 33086 для Дизель-генератор GE.AI. 176/160 BF | Н\_20150300001 | - | 2,49 | 2,49 |
| 16 | ВЛ 110 кВ "Янинская-3/4" | Н\_10110013004 | - | 2,08 | 2,08 |
| 17 | Вилочный погрузчик "Электропогрузчик CPD 35 JAK | Н\_20160106902 | - | 1,95 | 1,95 |
| 18 | ПС 110 кВ №621А "Солнечная" (по Схеме "ПС Курортная") | Н\_10080194000 | - | 1,48 | 1,48 |
| 19 | Установка пожарной сигнализации и огнеупорных перегородок в помещениях ПС 34, 107 | Н\_10141017000 | - | 1,12 | 1,12 |
| 20 | Установка ЗРУ 10 кВ на ПС 110/10 кВ №212 | Н\_10160097000 | - | 0,84 | 0,84 |
| 21 | ПС № 321 блокировка АВР | Н\_10110166000 | - | 0,79 | 0,79 |
| 22 | Обустройство пересечений КЛ 35 кВ К-23, К-22, К-24, К-25, К-37, К-36, К-25, К-46, К-47, К-48, К-49, К-61, К-62, К-63, К-64 методом ГНБ | Н\_10133390000 | - | 0,77 | 0,77 |
| 23 | Реконструкция ОРУ-110 кВ ПС №89 (замена блочной схемы ОРУ-110 кВ на мостиковую с зарезкой существующей ВЛ-110 кВ) | Н\_10070092001 | - | 0,69 | 0,69 |
| 24 | Реконструкция РП 5050 | Н\_10100471009 | - | 0,61 | 0,61 |
| 25 | ВЛ 110 кВ "Нарвская-6/7" | Н\_10110013005 | - | 0,59 | 0,59 |
| 26 | Поставка перегородки для ограничения прохода посторонних лиц в помещения Центра клиентского обслуживания | Н\_20160101913 | - | 0,50 | 0,50 |
| 27 | Реконструкция кровли и фасадов ПС "Балтийская" | Н\_10110170000 | - | 0,35 | 0,35 |
| 28 | Ввод кабеля 110кВ ПС 16 – ПС «Синопская» – ЭС2 ЦТЭЦ. Завершение строительства | Н\_10070777000 | - | 0,34 | 0,34 |
| 29 | Реконструкция ПС №86 для присоединения линий "ПС №86-ПС №21", "КС-4" | Н\_10120315012 | - | 0,31 | 0,31 |
| 30 | Реконструкция ПС №21 для присоединения линий "№86-ПС №21", "КС-3", "КС-5" | Н\_10120315013 | - | 0,30 | 0,30 |
| 31 | Реконструкция ПС "Маяк" для присоединения линий "КС-2", "КС-3", "КС-4" | Н\_10120315014 | - | 0,29 | 0,29 |
| 32 | Разработка системы сбора и передачи информации (ССПИ) | Н\_10080349000 | - | 0,20 | 0,20 |
| 33 | Диспетчерский пульт ПрЭС г.Пушкин | Н\_10110192000 | - | 0,14 | 0,14 |
| 34 | Реконструкция ПС 110 кВ № 184 | Н\_10070088001 | - | 0,13 | 0,13 |
| 35 | Проектные изыскательские работы по объекту "Узлы электромеханической защиты МНКЛ" | Н\_10099790160 | - | 0,11 | 0,11 |
| 36 | Разработка устройств передачи сигналов релейной защитной автоматики (УПС РЗА) для линий электропередачи с напряжением 6-110 кВ | Н\_10119323000 | - | 0,07 | 0,07 |
| 37 | Установка системы газового пожаротушения в помещениях архива ОФЗ | Н\_10160093000 | - | 0,05 | 0,05 |
| 38 | Построение систем гарантированного электроснабжения устройств АСДТУ ДП ПЭС и РЭС ОАО "Ленэнерго" по г. Санкт-Петербург | Н\_10110144999 | - | 0,03 | 0,03 |
| 39 | Замена ячейки 10кВ на ММПС 110кВ установленной на ПС-124 | Н\_10141092000 | - | 0,02 | 0,02 |
| 40 | Оснащение объектов ДП ПЭС и РЭС ОАО "Ленэнерго" программно-аппаратными копмплексами автоматической регистрации диспетчерских переговоров (АРДП) по г. Санкт-Петербург | Н\_10100070000 | - | 0,01 | 0,01 |
| 41 | Системы катодной защиты КЛ-110кВ с переводом их в автоматический режим:К-103, К-104-2с/к, К-126, К-127, К-105, К-106; К-128, К129 | Н\_10060090000 | - | 0,01 | 0,01 |
| 42 | Купля-продажа земельного участка для размещения БКТП 4242, расположенного по адресу: СПб, наб. Обводного канала, уч.91 (западнее д.65 лит.А по Московскому пр.) | Н\_20160001000 | - | 0,01 | 0,01 |

Таким образом, по результатам пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы в части инвестиционных проектов, реализующихся на территории г. Санкт-Петербурга, 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 133% или 5 276,7 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 проектам, имеющим полную стоимость** | **млн. руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционной программе** | | **3 964,76** | **9 241,46** | **5 276,70** | **133%** |
| 1 | Технологическое присоединение | 1 630,77 | 7 646,44 | 6 015,68 | 369% |
| 2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение | 1 407,07 | 897,68 | -509,39 | -36% |
| 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 | 33,53 | 0,55 | -32,99 | -98% |
| 5 | Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 6 | Прочие инвестиционные проекты | 893,38 | 696,78 | -196,60 | -22% |

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 79,06 млн руб.   
  (план на 2016 год);
* прочие собственные средства в размере 5 114,05 млн руб.   
  (факт за 2016 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 2016 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 2016 год в части инвестиционных проектов, реализующихся на территории г. Санкт-Петербург, объем финансирования ИПР за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) составляет:

* базовая оценка: 112,9% от утвержденного планового значения – при учете результатов финансирования новых инвестиционных проектов согласно данным формы «Источники финансирования инвестиционной программы»;
* оценка с учетом пообъектного анализа: 106,2% 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 | 3 964,76 | 9 499,07 | 9 241,46 | 239,6% | 133,1% |
| То же, за вычетом источников, не предусмотренных ТБР на 2016 год в составе собственных средств | 3 885,69 | 4 385,02 | 4 127,40 | 112,9% | 106,2% |

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 2016 год – 3 996,996 млн руб.;
* величина дохода на инвестированный капитал, установленная для ПАО «Россети Ленэнерго» в рамках тарифно-балансовых решений на 2016 год – 4 521,466 млн. руб.;
* величина изменения НВВ, определяемого в целях сглаживания тарифов, установленная для ПАО «Россети Ленэнерго» в рамках тарифно-балансовых решений на 2016 год – (2 484,549) млн. руб.;
* величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности в 2016 году, согласно объему, заявленному ПАО «Россети Ленэнерго» и принятому Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга – 916,439 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» от льготного технологического присоединения 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 – 174,836 млн руб. (учтено согласно уровню расходов, заявляемому ПАО «Россети Ленэнерго» и принятому к учету Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга).

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 2016 года 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 | 3 996,996 | 3 996,996 | 3 996,996 |
| 2 | Доход на капитал, учтенный при расчете НВВ | 4 521,466 | 4 521,466 | 4 521,466 |
| 3 | Сглаживание, учтенное при расчете НВВ | 2 484,549 | 2 484,549 | 2 484,549 |
| 4 | Фактическая стоимость обслуживания заемных средств (процентов) | 916,439 | 916,439 | 916,439 |
| 5 | Фактические расходы из прибыли (экономически обоснованные) | 174,836 | 174,836 | 174,836 |
| 6 | Выпадающие доходы от льготного ТП (стройка) | - | - | - |
| 7 | **Объем собственных средств на реализацию ИПР** | **9 911,736** | **9 911,736** | **9 911,736** |
| 8 | Плановый размер финансирования ИПР | 3 964,756 | 3 964,756 | 3 885,695 |
| 9 | Фактический размер финансирования ИПР | 4 385,023 | 4 385,023 | 4 385,023 |
| *9.1.* | *отклонение по исполнению ИПР (факт-план)* | *420,267* | *420,267* | *499,328* |
| *9.2.* | *% исполнения ИПР  (темп прироста)* | *10,60%* | *10,60%* | *12,85%* |
| 10 | **Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР** | **1 050,652** | **1 050,652** | **1 273,699** |

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» в 2016 году составляет (1 273,699) млн. руб., что в абсолютном выражении больше величины, учтенной Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга на 223,047 млн. руб.

По результатам пообъектного анализа, выполненного Исполнителем, принимая во внимание информацию об отсутствии данных о проведенном Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга пообъектном анализе исполнения инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» (г. Санкт-Петербург) за 2016 год, Исполнитель отмечает потенциальные риски учета результатов исполнения ИПР за 2016 год в качестве отрицательной корректировки НВВ в рамках тарифно-балансовых решений на последующие периоды.

С целью исключения/минимизации последствий обозначенных рисков Исполнитель отмечает необходимость учитывать рекомендации, данные в рамках раздела 2 настоящей работы, при разработке предложений по величине корректировки НВВ в связи с исполнение (неисполнением) инвестиционной программы в рамках процедуры формирования тарифно-балансовых решений на последующие периоды регулирования.

В дополнение к этому, в случае учета Комитетом по тарифам   
Санкт-Петербурга в рамках формирования тарифно-балансовых решений последующих периодов регулирования скорректированных результатов исполнения ИПР за предыдущие периоды регулирования, Исполнитель рекомендует прилагать в составе материалов заявления на установление тарифов документы, подтверждающие экономическую обоснованность фактически понесенных за рассматриваемый период расходов/выпадающих доходов в части:

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

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

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

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

ПАО «Россети Ленэнерго» письмом от 31.03.2016 № ЛЭ/07-01/82 в адрес Комитета по тарифам Санкт-Петербурга представлены фактические показатели надежности и качества оказываемых услуг ПАО «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 г. Санкт-Петербург;
* 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 355 259 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* | 19 736 634 |
| Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг | Коб | 0,90 |
| Максимальный процент корректировки | П*кор2013* | 2,00% |
| Расчет повышающего (понижающего) коэффициента | КНК=К*об*\*П*кор2013* | 0,018000 |
| **Сумма корректировка НВВ, тыс. руб.** | КНК\*НВВ*утв* | **355 259** |

ПАО «Россети Ленэнерго» письмом от 28.03.2017 № ЛЭ/14-20/478 в адрес Комитета по тарифам Санкт-Петербурга представлены фактические показатели надежности и качества оказываемых услуг ПАО «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 г. Санкт-Петербург;
* 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 484 178 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* | 26 898 805 |
| Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг | Коб (Кнад + Ккач) | 0,65 |
| Максимальный процент корректировки | П*кор2013* | 2,00% |
| Расчет повышающего (понижающего) коэффициента | КНК=К*об*\*П*кор2013* | 0,018000 |
| **Сумма корректировка НВВ, тыс. руб.** | КНК\*НВВ*утв* | **484 178** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга корректировка НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2017 год с учетом фактических показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг утверждена в размере 355 259,41 тыс. руб.

В Экспертном заключении на 2017 год отсутствует информация о показателях, учтенных Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга при определении величины корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» с учетом фактических показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг.

Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга корректировка НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 год с учетом фактических показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг утверждена в размере 349 684 тыс. руб.

В Выписке из Протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по определению необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» от деятельности по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2018 г. отсутствует анализ Комитета, составляющих расчета компенсация с учетом фактических показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг ПАО «Россети Ленэнерго» за 2016 год.

**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 19 736 634 тыс. рублей.

За 2016 год величина скорректированной необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» составляет 26 898 805 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 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 0,9.

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

| **Показатель** | **№ формулы методических  указаний** | **Значение  Санкт-Петербург** |
| --- | --- | --- |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии  (Пп) | 1 | 0,0057 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, Птпр | 2.1 | 1,0507 |
| Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, Птсо | 3.2 | 0,8260 |
| Плановое значение показателя надежности  Пп, Пппл | 4, 4.1 | 0,019062833 |
| Плановое значение показателя Птпр, Пплтпр | 4, 4.1 | 1,9903 |
| Плановое значение показателя качества  Птсо, Пплтсо | 4, 4.1 | 0,8975 |
| 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 | 1 |
| 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  Санкт-Петербург** |
| --- | --- | --- |
| 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 | 1 |
| Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач2 | пп. 5.1 | 0 |
| **Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, Коб** | **пп. 5.1** | **0,9** |

Применяя формулы 42 пункта Методических указаний № 228-э по параметрам качества и надежности, размер корректировки ПАО «Россети Ленэнерго» по расчету Исполнителя составляет 355 259 тыс. руб. и соответствует расчету ПАО «Россети Ленэнерго» и расчету Комитета по тарифам Санкт-Петербурга.

| **Наименование показателя** | **Формула** | **2015 год** |
| --- | --- | --- |
| НВВ на содержание утвержденная, тыс. руб. | НВВ*утв* |  |
| Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг | Коб (Кнад + Ккач) | 0,9 |
| Максимальный процент корректировки | П*кор2013* | 2,00% |
| Расчет повышающего (понижающего) коэффициента | КНК=К*об*\*П*кор2013* | 0,018000 |
| **Сумма корректировки НВВ, тыс. руб.** | КНК\*НВВ*утв* | **355 259** |

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  Санкт-Петербург** |
| --- | --- | --- |
| 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 | - |
| 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  Санкт-Петербург** |
| --- | --- | --- |
| 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** | **пп. 5.1** | **0,65** |

Применяя формулы 42 пункта Методических указаний № 228-э по параметрам качества и надежности, размер корректировки ПАО «Россети Ленэнерго» по расчету Исполнителя составляет 349 684 тыс. руб. и соответствует расчету Комитета по тарифам Санкт-Петербурга.

| **Наименование показателя** | **Формула** | **2016 год** |
| --- | --- | --- |
| НВВ на содержание утвержденная, тыс. руб. | НВВ*утв* | 26 898 805 |
| Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг | Коб (Кнад + Ккач) | 0,65 |
| Максимальный процент корректировки | П*кор2013* | 2,00% |
| Расчет повышающего (понижающего) коэффициента | КНК=К*об*\*П*кор2013* | 0,013000 |
| **Сумма корректировки НВВ, тыс. руб.** | КНК\*НВВ*утв* | **349 684** |

### **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.

 принимать как положительные, так и отрицательные значения.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Суммарная величина корректировки НВВ, заявленная ПАО «Россети Ленэнерго» на 2015 год, составляет 8 736 774 тыс. руб. С учетом индексации на ИПЦ на 2016 год в размере 6,4%, на 2017 год – 6,0%, а также с учетом дополнительных расходов на обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения XX Петербургского международного экономического форума 2016 года соответствующая величина заявлена ПАО «Россети Ленэнерго» в размере 9 829 568 тыс. руб.

| **Статья корректировки НВВ ПАО «Россети** **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. – 6,4%, 2017 г. - 6,0%)** |
| Корректировка подконтрольных расходов по фактическим показателям - ∆ОР, тыс. руб. | 275 877 | 311 145 |
| Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ТСО) - ∆НР, тыс. руб. | 2 568 255 | 2 896 581 |
| Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, тыс. руб. | -331 626 | -331 626 |
| Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - ∆Корр (ЦП), тыс. руб. | -203 754 | -229 802 |
| Недополученная выручка, тыс. руб. | 5 907 763 | 6 663 011 |
| Дополнительные расходы на обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения XX Петербургского международного экономического форума 2016 г, тыс. руб. | 165 000 | 165 000 |
| Корректировка НВВ на основании показателей качества и надежности, тыс. руб. | 355 259 | 355 259 |
| **Всего, тыс. руб.** | **8 736 774** | **9 829 568** |

Суммарная величина корректировки НВВ, заявленная ПАО «Россети Ленэнерго» на 2016 год, составляет 6 746 597 тыс. руб. С учетом индексации на ИПЦ на 2017 год в размере 4,7%, на 2018 год – 3,7%, а также с учетом дополнительных расходов на обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения XX Петербургского международного экономического форума 2016 года соответствующая величина заявлена ПАО «Россети Ленэнерго» в размере 7 186 258 тыс. руб.

| **Статья корректировки НВВ ПАО «Россети** **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. – 3,7%)** |
| Корректировка подконтрольных расходов по фактическим показателям - ∆ОР, тыс. руб. | 192 582 | 209 094 |
| Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ТСО) - ∆НР, тыс. руб. | 1 776 387 | 1 928 692 |
| Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, тыс. руб. | 1 050 652 | 1 050 652 |
| Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - ∆Корр (ЦП), тыс. руб. | 64 118 | 69 616 |
| Недополученная выручка, тыс. руб. | 3 094 809 | 3 360 155 |
| Дополнительные расходы на обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения XX Петербургского международного экономического форума 2016 г, тыс. руб. | 83 871 | 83 871 |
| Корректировка НВВ на основании показателей качества и надежности, тыс. руб. | 484 178 | 484 178 |
| **Всего, тыс. руб.** | **6 746 597** | **7 186 258** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Суммарная величина корректировки НВВ, утвержденная Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга при формировании НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2015 год, без учета индексации составляет 6 576 239 тыс. руб., с учетом соответствующих индексов потребительских цен на 2016 год и 2017 год суммарная величина корректировки НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2017 год составляет 7 334 701 тыс. руб. Данная величина принята Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга при формировании НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2017 год в полном объеме.

| **Статья корректировки НВВ ПАО «Россети** **Ленэнерго» на 2017 год** | **Принято Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга** | |
| --- | --- | --- |
| **Итоги 2015 года** | **Корректировка НВВ на 2017 год по итогам 2015 года с учетом ИПЦ (2016 г. – 6,4%, 2017 г. - 6,0%)** |
| Корректировка подконтрольных расходов по фактическим показателям - ∆ОР, тыс. руб. | 271 528 | 302 485 |
| Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ТСО) - ∆НР, тыс. руб. | 678 723 | 756 103 |
| Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, тыс. руб. | -203 754 | -226 983 |
| Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - ∆Корр (ЦП), тыс. руб. | 5 906 215 | 6 579 571 |
| Недополученная выручка, тыс. руб. | -431 734 | -431 734 |
| Корректировка НВВ на основании показателей качества и надежности, тыс. руб. | 355 259 | 355 259 |
| **Всего, тыс. руб.** | **6 576 239** | **7 334 701** |

Суммарная величина корректировки НВВ, утвержденная Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга при формировании НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2016 год, без учета индексации составляет 4 106 548 тыс. руб., с учетом соответствующих индексов потребительских цен на 2017 год и 2018 год суммарная величина корректировки НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 год составляет 4 338 576 тыс. руб. Данная величина принята Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга при формировании НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 год в полном объеме.

| **Статья корректировки НВВ ПАО «Россети** **Ленэнерго» на 2018 год** | **Принято Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга** | |
| --- | --- | --- |
| **Итоги 2016 года** | **Корректировка НВВ на 2018 год по итогам 2016 года с учетом ИПЦ (2017 г. - 4,7%, 2018 г. – 3,7%)** |
| Корректировка подконтрольных расходов по фактическим показателям - ∆ОР, тыс. руб. | 192 582 | 209 094 |
| Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ТСО) - ∆НР, тыс. руб. | -645 298 | -700 625 |
| Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, тыс. руб. | 1 050 652 | 1 050 652 |
| Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - ∆Корр (ЦП), тыс. руб. | 64 118 | 69 616 |
| Недополученная выручка, тыс. руб. | 3 094 809 | 3 360 155 |
| Дополнительные расходы на обеспечение надёжного и бесперебойного энергоснабжения XX Петербургского международного экономического форума 2016 г | 0 | 0 |
| Корректировка НВВ на основании показателей качества и надежности, тыс. руб. | 349 684 | 349 684 |
| **Всего, тыс. руб.** | **4 106 548** | **4 338 576** |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Суммарная величина корректировки НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» по итогам деятельности регулируемой организации за 2015 год по расчету Исполнителя составляет 6 942 757 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. | 302 539 | 339 248 |
| Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ТСО) - ∆НР, тыс. руб. | 254 698 | 285 602 |
| Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, тыс. руб. | -203 754 | -228 477 |
| Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - ∆Корр (ЦП), тыс. руб. | 5 906 215 | 6 622 858 |
| Недополученная выручка, тыс. руб. | -431 734 | -431 734 |
| Корректировка НВВ на основании показателей качества и надежности, тыс. руб. | 355 259 | 355 259 |
| **Всего, тыс. руб.** | **6 183 224** | **6 942 757** |

Ключевые расхождения между позицией Исполнителя и Комитета по тарифам Санкт-Петербурга 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 неподконтрольных расходов по фактическим показателям (детальное описание позиции Исполнителя представлено в разделе 4.3 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 | 9 829 568 | 7 334 701 | 6 942 757 |

Суммарная величина корректировки НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» по итогам деятельности регулируемой организации за 2016 год по расчету Исполнителя составляет 6 364 215 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. | -15 923 | -17 156 |
| Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ТСО) - ∆НР, тыс. руб. | 1 436 193 | 1 547 416 |
| Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, тыс. руб. | 1 273 699 | 1 273 699 |
| Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - ∆Корр (ЦП), тыс. руб. | 64 118 | 69 084 |
| Недополученная выручка, тыс. руб. | 3 131 199 | 3 373 688 |
| Корректировка НВВ на основании показателей качества и надежности, тыс. руб. | 349 684 | 349 684 |
| **Всего, тыс. руб.** | **6 238 970** | **6 596 415** |

Ключевые расхождения между позицией Исполнителя и Комитета по тарифам Санкт-Петербурга 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 неподконтрольных расходов по фактическим показателям (детальное описание позиции Исполнителя представлено в разделе 4.3 настоящего отчета);
* корректировка НВВ по итогам реализации инвестиционной программы (детальное описание позиции Исполнителя представлено в разделе 4.5.2 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).

| **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 | 7 186 258 | 4 338 576 | 6 596 415 |

Исполнитель отмечает, что в составе предложения по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории г. Санкт-Петербург на 2017 и 2018 гг. ПАО «Россети Ленэнерго» отражает дополнительные расходы на обеспечение надёжного и бесперебойного энергоснабжения XX Петербургского международного экономического форума по результатам осуществления деятельности в 2015 и 2016 гг., не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на соответствующие периоды - в размере 165 000 тыс. руб. в составе необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» на 2017 год и 83 871 тыс. руб. в составе необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 год.

В соответствии с пунктом 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.

Исполнитель считает обоснованным учет дополнительных расходов ПАО «Россети Ленэнерго» на обеспечение надёжного и бесперебойного энергоснабжения XX Петербургского международного экономического форума по результатам осуществления деятельности в 2015 и 2016 гг. в составе необходимой валовой выручки электросетевой организации при подтверждении обоснованности и стоимости реализации данных мероприятий ПАО «Россети Ленэнерго» перед Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга.

С целью подтверждения обоснованности рассматриваемых расходов Исполнитель рекомендует формировать пакет обосновывающих материалов в следующем составе (дополнительно к ранее представляемым ПАО «Россети Ленэнерго» материалам):

* документы, подтверждающие необходимость реализации рассматриваемых мероприятий ПАО «Россети Ленэнерго», включая: указ Президента Российской Федерации, решение Правительства Российской Федерации, решения органов исполнительной власти, поручения, связанные с указанными выше решениями, зафиксированные в протоколах совещаний ПАО «Россети Ленэнерго» с уполномоченными представителями Правительства и/или органов исполнительной власти и др.;
* документы, подтверждающие результаты конкурсных процедур, проведенных для обеспечение надёжного и бесперебойного энергоснабжения XX Петербургского международного экономического форума;
* материалы, обосновывающие начальную максимальную цену договоров, установленную в рамках проведенных конкурсных процедур;
* копии договоров, заключенных по результатам проведенных конкурсных процедур;
* копии актов сдачи-приемки выполненных работ (оказанных услуг) по каждому договору.

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 учет величины экономии операционных расходов 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 регулирования ПАО «Россети Ленэнерго». 2018 год является восьмым годом первого долгосрочного периода регулирования 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 операционных расходов по итогам 2015 и 2016 гг.

Исполнитель отмечает, что согласно форме раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии на официальном сайте ПАО «Россети Ленэнерго» в 2015 г. фактические операционные расходы ПАО «Россети Ленэнерго» ниже соответствующей плановой величины на 345 619 тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **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.** |
| 3 515 135 | 3 169 516 | -345 619 |

В 2016 году фактические операционные расходы ПАО «Россети Ленэнерго» ниже соответствующей плановой величины на 345 619 тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **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.** |
| 3 724 325 | 3 506 735 | -217 590 |

В соответствии с п. 34 Основ ценообразования 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. Если организация, осуществляющая регулируемую деятельность, добилась экономии операционных расходов, величина операционных расходов, включенных в необходимую валовую выручку на долгосрочный период регулирования, не пересматривается. При этом, в случае формирования необходимой валовой выручки на следующий ДПР, учитывается экономия операционных расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования, не учтенная в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, скорректированная с учетом индексации операционных расходов и исключения необоснованных расходов.

В соответствии с п. 34 Основ ценообразования 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.

При переходе ПАО «Ленэнерго» с 2021 года на второй долгосрочный период регулирования при расчете экономии операционных расходов за первый долгосрочный период регулирования в целях обоснования соответствия сформированной экономии условиям ее учета в составе необходимой валовой выручки Исполнитель отмечает необходимость формирования пояснительной записки, включающей аналитические материалы о проведенных мероприятиях и достигнутых результатах по повышению эффективности деятельности, с приложением подтверждающих документов (копий заключенных договоров на реализацию мероприятий по повышению эффективности деятельности и технических заданий к ним, актов приемки выполненных работ, паспортов инвестиционных проектов и документов подтверждающих ввод в эксплуатацию оборудования (в случае реализации мероприятий инвестиционного характера), отчеты и/или аналитические справки по результатам проведенных работ, внутреннего аудита (в случае проведения самостоятельных работ по повышению эффективности деятельности).

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 (12,92%), за 2016 год (12,15%) превышают норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, утвержденный Минэнерго России в отношении ПАО «Россети Ленэнерго» на долгосрочный период регулирования (10,7%).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Учтено Комитетом при формировании ТБР в отношении ПАО «Россети** **Ленэнерго» на 2015 год** | **Факт ПАО «Россети** **Ленэнерго» за 2015 год** |
| Объем потерь электрической энергии в сетях, млн. кВт\*ч | 2 227,44 | 2 708,86 |
| % от поступления в сеть | 11,06% | 12,92% |
| Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, утвержденный Минэнерго России на долгосрочный период регулирования | 10,7% | |

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 12,92% до 12,15% 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 | 2 284,53 | 2 609,57 |
| % от поступления в сеть | 10,88% | 12,15% |
| Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, утвержденный Минэнерго России на долгосрочный период регулирования | 10,7% | |

1. **Экспертиза обоснованности величины изменения необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» в целях сглаживания тарифов, определенной регулирующим органом на 2017 и 2018 гг.**

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 роста тарифов, определяется в соответствии с п. 40 Методических указаний № 228-э с учетом результатов исполнения инвестиционных программ регулируемых организаций.





N – последний год долгосрочного периода регулирования;

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

 – корректировка необходимой валовой выручки на i-й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы;

 – суммарный плановый размер финансирования инвестиционных программ, представляющих собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденных (скорректированных) в установленном порядке на год i до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС, с первого и до предпоследнего года долгосрочного периода регулирования включительно;

 – суммарный фактический (прогнозный) размер финансирования инвестиционных программ, представляющих собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденных (скорректированных) в установленном порядке на год i до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС, с первого и до предпоследнего года долгосрочного периода регулирования включительно.

**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 4 077 919 тыс. руб.

В соответствии с тарифной заявкой ПАО «Россети Ленэнерго» в части величины перераспределения НВВ, производимого в целях сглаживания, на 2018 год заявлена величина возврата «сглаживания» (положительная величина «сглаживания») в размере 150 724 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с Экспертным заключением на 2017 год Комитета по тарифам Санкт-Петербурга «В каждом году долгосрочного периода регулирования необходимая валовая выручка, рассчитанная в соответствии с пунктами 8 и 42 настоящих Методических указаний 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 службой по тарифам.

В целях сдерживания темпа роста тарифов на электроэнергию для потребителей, эксперты Комитета по тарифам Санкт-Петербурга предлагают учесть величину изменения необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» в 2017 году, проводимого в целях сглаживания, в размере (-1 213 116) тыс. руб., или (-3,98%), что соответствует требованию пункта 37 Основ ценообразования о предельном значении сглаживания в размере 12%.

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 по предложению Комитета экономически обоснованная валовая выручка ПАО «Ленэнерго» по Санкт-Петербургу на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (без учета оплаты услуг ТСО) составит 29 237,46 млн. руб. (рост относительно утвержденной выручки на 2016 год составляет 8,7% или 2 338,65 млн. руб.).

При этом среднегодовой рост тарифа на услуги по передаче электроэнергии по Санкт-Петербургу в 2017 году с учетом выполнения инвестиционной программы составит 4,5%, что превышает индексацию тарифов сетевых компаний для всех категорий потребителей, согласованную прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год в размере 3% с июля 2017 года.

Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга величина изменения необходимой валовой выручки («сглаживания») ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 год утверждена в размере 5 200 587 тыс. руб.

В Выписке из Протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по определению необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» от деятельности по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2018 г. отсутствует анализ Комитета, составляющих расчета величины «сглаживания» ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 год.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

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

В соответствии с представленными материалами величина изменения необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов заявлена ПАО «Россети Ленэнерго» на 2017 год в размере (-4 077 919) тыс. руб. (со знаком «минус»), что составляет -12% от заявленной плановой НВВ, рассчитанной без учета «сглаживания».

Утвержденная Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга соответствующая величина «сглаживания» в размере (-1 213 116) тыс. руб. (со знаком «минус») составляет -4% от плановой НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» без учета «сглаживания» на 2017 год.

Величина НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2017 год по расчету Исполнителя (без учета «сглаживания») составляет 28 523 835 тыс. руб., что ниже плановой (утвержденной) величины (с учетом «сглаживания») (29 237 459 тыс. руб.), принятой в расчет котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей по городу Санкт-Петербург на 2017 год.

Исполнитель отмечает, что в соответствии с п. 39 Методических указаний № 228-э предусмотрено право органов регулирования перераспределять необходимую валовую выручку организации в целях сглаживания роста тарифов между годами в пределах одного долгосрочного периода. Соответствующая величина изменения НВВ определяется регулирующим органом. Ключевым критерием для осуществления перераспределения является обеспечение соответствия утвержденной котловой НВВ установленным ФАС России предельным уровням тарифов на услуги по передаче электрической энергии в регионе.

В связи с тем, что величина необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» по расчету Исполнителя на 2017 год сложилась ниже НВВ, утвержденной Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга и учитываемой при формировании котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии, отсутствует обоснование для перерасчета величины перераспределения необходимой валовой выручки за 2017 год в целях сглаживания роста тарифов («сглаживания» со знаком «минус») между годами в пределах одного долгосрочного периода.

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. | 29 237 459 | 28 523 835 |
| «Сглаживание», тыс. руб. | -1 213 116 | - |
| НВВ без учета «сглаживания», тыс. руб. | 30 450 575 | 28 523 835 |
| Доля «сглаживания» в НВВ, % | - 4,0% | - |

В соответствии с представленными материалами величина изменения необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов на 2018 год заявлена ПАО «Россети Ленэнерго» в размере (150 724) тыс. руб. (со знаком «плюс»), что составляет 0,4% от заявленной плановой НВВ, рассчитанной без учета «сглаживания».

Утвержденная Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга соответствующая величина «сглаживания» в размере (5 200 587) тыс. руб. (со знаком «плюс») составляет 16,3% от плановой утвержденной НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» без учета «сглаживания» на 2018 год.

Исполнитель считает, что установленное пунктом 39 Методических указаний № 228-э ограничение в 12% относится только к отрицательной величине «сглаживания», так как установлено в целях недопущения существенного снижения плановой величины необходимой валовой выручки регулируемой организации, оказывающей услуги по передаче электрической энергии.

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

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

Величина «сглаживания» НВВ ПАО «Россети Ленэнерго», утвержденная за период 2011-2017 гг., составляет (-8 346 279,8) тыс. руб., тоже с учетом нормы доходности на 01.01.2018 (-14 859 380) тыс. руб.

| **Год** | **Сглаживание НВВ (ТБР на соответствующий год), тыс. руб.** | **Сглаживание с НД, тыс. руб.** | **НД** | **НД+1** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2011 | -2 625 334,7 | -5 549 267 | 12% | 112% |
| 2012 | -1 369 168,2 | -2 583 983 | 12% | 112% |
| 2013 | -1 851 881,3 | -3 120 528 | 11% | 111% |
| 2014 | -1 079 969,3 | -1 639 469 | 11% | 111% |
| 2015 | -2 691 359,2 | -3 680 786 | 11% | 111% |
| 2016 | 2 484 549,3 | 3 061 213 | 11% | 111% |
| 2017 | -1 213 116,4 | -1 346 559 | 11% | 111% |
| **Итого**  **2011-2017 гг.** | **-8 346 279,8** | **-14 859 380** | **х** | **х** |

Величина НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2018 год по расчету Исполнителя (без учета «сглаживания») составляет 32 872 953 тыс. руб., что ниже плановой (утвержденной) величины (с учетом «сглаживания») (37 180 247 тыс. руб.), принятой в расчет котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей по г. Санкт-Петербург 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 «Ленэнерго» на 2018 год, осуществляемого в целях сглаживания тарифов, как разницу между утвержденной НВВ ПАО «Ленэнерго» (без учета оплаты электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях) в размере 37 180 247 тыс. руб. и величиной НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» по расчету Исполнителя (без учета «сглаживания») в размере 32 872 953 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 4 307 294 тыс. руб. или 13,1% 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. | 37 180 247 | 37 180 247 |
| «Сглаживание», тыс. руб. | 5 200 587 | 4 307 294 |
| НВВ без учета «сглаживания», тыс. руб. | 31 979 660 | 32 872 953 |
| Доля «сглаживания» в НВВ, % | 16,3% | 13,1% |

1. **Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных ПАО «Ленэнерго» за 2015 и 2016 гг. в результате принятых Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга 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 Санкт-Петербурга тарифно-балансовых решений у ПАО «Россети Ленэнерго» сформировались недополученные доходы, учтенные Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга 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 2 897 179 тыс. руб. при утвержденной величине корректировки НВВ (в части рассматриваемых расходов) в размере 746 498 тыс. руб. (Обоснованная величина соответствующей корректировки по расчету Исполнителя составляет 353 483 тыс. руб.). Таким образом, размер некомпенсированных расходов ПАО «Россети Ленэнерго» за 2015 год составил 2 150 681 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 | -345 620 | 271 528 | 302 539 |
| Неподконтрольные расходы | -172 855 | -399 332 | -402 080 |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь в сетях | 674 543 | -203 754 | -203 754 |
| Расходы на оплату услуг ТСО | 2 741 110 | 1 078 055 | 656 778 |
| **ИТОГО** | **2 897 179** | **746 498** | **353 483** |
| \*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 5 906 215 тыс. руб., что соответствует величине соответствующего показателя по расчету Исполнителя в размере 5 906 215 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 Санкт-Петербурга на 2015 год с учетом стоимости электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях, составила 30 174 436 тыс. руб. Величина фактической выручки ПАО «Россети Ленэнерго» за 2015 год в соответствии с представленными материалами составила 24 268 221 тыс. руб., что на 19,57% 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, тыс. руб. | 30 174 436 | 24 268 221 |
| *изменение, %* |  | *-19,57%* |
| Объем отпуска электрической энергии, млн. кВт\*ч | 20 130,93 | 20 960,64 |
| *изменение, %* |  | *4,12%* |
| Объем отпуска электрической мощности, МВт | 4 572,95 | 3 301,27 |
| *изменение, %* |  | *-27,8%* |

Возникновение выпадающих доходов ПАО «Россети Ленэнерго» по итогам деятельности за 2015 год в части оказания услуг по передаче электрической энергии в размере 5 906 215 тыс. руб. обусловлено следующими причинами:

- фактическое снижение полезного отпуска электрической мощности по сравнению с утвержденной величиной на – 1 272 МВт или 27,8%;

- изменением структуры полезного отпуска по уровням напряжения (перераспределением структуры полезного отпуска электрической мощности).

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 год, связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа на 2015 год значениям, составила 271 528 тыс. руб. По расчету Исполнителя величина соответствующей корректировки составляет 302 539 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»).

Исполнитель отмечает, что расчетная величина корректировки (в соответствии с позицией Исполнителя) выше величины отклонения фактического уровня операционных затрат от соответствующего утвержденного параметра в размере (-345 620) 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 (-399 332) тыс. руб. По расчету Исполнителя величина соответствующей корректировки составляет   
  (-402 080) тыс. руб. (детальное описание позиции Исполнителя представлено в разделе «Экспертиза обоснованности определения величины компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов»).

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

* оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в размере (-192 470) тыс. руб.;
* плата за аренду имущества в размере (-34 953) тыс. руб.;
* выпадающие доходы от льготного технологического присоединения в размере (- 1 261) тыс. руб.
* Утвержденная величина корректировки в части расходов на оплату услуг ТСО составила 1 078 055 тыс. руб. По расчету Исполнителя величина соответствующей корректировки составляет 656 778 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 со списанием начисленных резервов в размере 3 021 970 тыс. руб.

* Утвержденная величина корректировки НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в 2015 году соответствует расчетной величине Исполнителя и составляет (-431 734) 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 Санкт-Петербурга тарифно-балансовых решений у ПАО «Россети Ленэнерго» сформировались недополученные доходы, учтенные Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга 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 2 281 271 тыс. руб. при утвержденной величине корректировки НВВ (в части рассматриваемых расходов) в размере (-388 597) тыс. руб. (Обоснованная величина соответствующей корректировки по расчету Исполнителя составляет 1 268 877 тыс. руб.). Таким образом, размер некомпенсированных расходов ПАО «Россети Ленэнерго» за 2016 год составил 2 669 868 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 | -217 589 | 192 582 | -15 923 |
| Неподконтрольные расходы | 409 418 | -859 291 | 193 991 |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь в сетях | 722 473 | 64 118 | 64 118 |
| Расходы на оплату услуг ТСО | 1 366 969 | 213 994 | 1 026 691 |
| **ИТОГО** | **2 281 271** | **-388 597** | **1 268 877** |
| \*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 3 094 809 тыс. руб. при величине соответствующего показателя по расчету Исполнителя в размере 3 131 199 тыс. руб. (без учета индексации). Детальное описание позиции Исполнителя представлено в разделе «Экспертиза обоснованности определения величины корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов» настоящего отчета.

Необходимая валовая выручка ПАО «Россети Ленэнерго» без учета стоимости электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях, утвержденная Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга на 2016 год, составила 32 858 129 тыс. руб. Величина фактической выручки ПАО «Россети Ленэнерго» за 2016 год (без учета оплаты потерь в сетях) в соответствии с представленными материалами составила 29 726 930 тыс. руб., что на 9,53% 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 (без учета оплаты потерь в сетях), тыс. руб. | 32 858 129 | 29 726 930 |
| *изменение, %* |  | *-9,53%* |
| Объем отпуска электрической энергии, млн. кВт\*ч | 20 997,09 | 21 483,74 |
| *изменение, %* |  | *2,32%* |
| Объем отпуска электрической мощности, МВт | 3 404,42 | 3 150,52 |
| *изменение, %* |  | *-7,5%* |

Возникновение выпадающих доходов ПАО «Россети Ленэнерго» по итогам деятельности за 2016 год в части оказания услуг по передаче электрической энергии в размере 3 131 199 тыс. руб. обусловлено следующими причинами:

- фактическое снижение полезного отпуска электрической мощности по сравнению с утвержденной величиной на 254 МВт или 7,5%;

- изменением структуры полезного отпуска по уровням напряжения (перераспределением структуры полезного отпуска электрической мощности).

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 год, связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа на 2016 год значениям, составила 192 582 тыс. руб. По расчету Исполнителя величина соответствующей корректировки составляет (-15 923) 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»).

Исполнитель отмечает, что расчетная величина корректировки (в соответствии с позицией Исполнителя) выше величины отклонения фактического уровня операционных затрат от соответствующего утвержденного параметра в размере (-217 589) 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 (-859 291) тыс. руб. По расчету Исполнителя величина соответствующей корректировки составляет 193 991 тыс. руб. (детальное описание позиции Исполнителя представлено в разделе «Экспертиза обоснованности определения величины компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов»).

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 (-20) тыс. руб.;
* отчисления на социальные нужды в размере (- 19 169) тыс. руб.;
* налог на прибыль в размере (-196 342) тыс. руб. (в том числе в связи с учетом при определении величины корректировки налога на прибыль в части оказания услуг по технологическому присоединению).
* Утвержденная величина корректировки в части расходов на оплату услуг ТСО составила 213 994 тыс. руб. По расчету Исполнителя величина соответствующей корректировки составляет 1 026 691 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 со списанием начисленных резервов в размере 2 218 206 тыс. руб.

* Утвержденная величина корректировки НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в 2016 году составляет 1 050 652 тыс. руб., по расчету Исполнителя соответствующий показатель составляет 1 273 699 тыс. руб. (детальное описание позиции Исполнителя представлено в разделе 4.5.2 настоящего отчета).

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).

**Показатели функционирования ПАО «Россети Ленэнерго»**

**в части оказания услуг по передаче электрической энергии на территории г. Санкт-Петербург за 2015 год**

| **Наименование** | **Единицы измерения** | **ТБР 2015 г.** | **Факт ПАО " Россети Ленэнерго" 2015 г. (представленные материалы)** | **Факт ПАО " Россети Ленэнерго" 2015 г. (раскрытие информации)** | **Отклонение (факт/ТБР)** | **Корректировки, учтенные Комитетом при формировании НВВ на 2017 г.** | **Корректировки (позиция Исполнителя)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **НВВ (собственная, содержание)** |  | **19 736 635** | **10 413 218** | **нет данных** | **-9 323 417** |  |  |
| **НВВ (собственная, содержание) без учета оплаты услуг ПАО "ФСК ЕЭС"** |  | **14 762 501** | **8 640 315** | **8 640 315** | **х** |  |  |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 3 515 135 | 3 169 516 | 3 169 516 | -345 620 | 271 528 | 302 539 |
| Неподконтрольные расходы всего | тыс. руб. | 6 502 919 | 6 330 064 | нет данных | -172 855 | -399 332 | -402 080 |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 4 974 134 | 4 987 344 | нет данных | 13 210 | -179 259 | -179 259 |
| Неподконтрольные расходы без учета оплаты услуг ПАО "ФСК ЕЭС" |  | 1 528 785 | 1 342 720 | 1 342 720 | х |  |  |
| Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 16 734 | 35 215 | 35 215 | 18 481 | -16 376 | -16 472 |
| Налоги, всего, в том числе: | тыс. руб. | 1 035 321 | 857 031 | 857 031 | -178 290 | -178 290 | -178 832 |
| плата за землю | тыс. руб. | 212 | 828 | нет данных | 616 | 616 | 616 |
| Налог на имущество | тыс. руб. | 1 031 792 | 852 258 | нет данных | -179 534 | -179 534 | -179 534 |
| Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 3 317 | 3 945 | нет данных | 627 | 627 | 86 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 467 066 | 447 155 | 447 155 | -19 911 | -19 911 | -19 911 |
| Налог на прибыль (в части услуг по передаче электрической энергии) | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств (-) | тыс. руб. | 9 664 | х | 3 319 | х |  |  |
| в т.ч. выпадающие доходы от льготного ТП | тыс. руб. | 9 664 | 3 319 | х | -6 345 | -5 495 | -7 605 |
| Возврат капитала | тыс. руб. | 3 937 019 | 3 936 337 | 3 936 337 | -682 |  |  |
| Доход на капитал | тыс. руб. | 4 432 708 | 4 431 510 | 4 431 510 | -1 198 |  |  |
| Корректировка на основе фактических данных (за 2013 год) | тыс. руб. | 4 040 213 | 4 040 213 | 4 040 213 | 0 |  |  |
| Сглаживание | тыс. руб. | -2 691 359 | -8 279 981 | -8 279 981 | -5 588 622 |  |  |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 4 222 122 | 4 896 665 | 4 896 665 | 674 543 | -203 754 | -203 754 |
| **Расходы на оплату услуг ТСО** | **тыс. руб.** | **6 215 680** | **8 956 790** | **нет данных** | **2 741 110** | **1 078 055** | **656 778** |
| содержание ТСО | тыс. руб. | 5 395 475 | 4 918 486 | нет данных | -476 989 |  |  |
| потери ТСО | тыс. руб. | 820 205 | 1 016 334 | нет данных | 196 129 |  |  |
| резервы | тыс. руб. | 0 | 3 021 970 | нет данных | 3 021 970 | 1 358 915 | 937 638 |
| **НВВ котловая (содержание)** |  | **25 132 109** | **х** | **18 460 885** |  |  |  |
| **НВВ котловая (котел ПАО "Ленэнерго")** | **тыс. руб.** | **30 174 436** | **24 266 673** | **нет данных** | **-5 907 763** |  |  |
| *Справочно:* |  |  |  |  |  |  |  |
| *ИПЦ* |  | *6,7%* | *12,9%* | *х* |  |  |  |
| *Количество активов* | *у.е.* | *251 891* | *252 274* | *252 273* |  |  |  |

**Показатели функционирования ПАО «Россети Ленэнерго»**

**в части оказания услуг по передаче электрической энергии на территории г. Санкт-Петербург за 2016 год**

| **Наименование** | **Единицы измерения** | **ТБР 2016 г.** | **Факт ПАО " Россети Ленэнерго" 2016 г. (представленные материалы)** | **Факт ПАО " Россети Ленэнерго" 2016 г. (раскрытие информации)** | **Отклонение (факт/ТБР)** | **Корректировки, учтенные Комитетом при формировании НВВ на 2018 г.** | **Корректировки (позиция Исполнителя)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **НВВ (собственная, содержание)** |  | **26 898 805** | **21 714 554** | **нет данных** | **-5 184 251** |  |  |
| **НВВ (собственная, содержание) без учета оплаты услуг ПАО "ФСК ЕЭС"** |  | **22 057 070** | **19 186 904** | **17 875 719** | **х** |  |  |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 3 724 325 | 3 506 735 | 3 506 735 | -217 589 | 192 582 | -15 923 |
| Неподконтрольные расходы всего | тыс. руб. | 7 956 152 | 8 365 570 | нет данных | 409 418 | -859 291 | 193 991 |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 4 841 734 | 5 129 206 | нет данных | 287 471 | 287 471 | 287 471 |
| Неподконтрольные расходы без учета оплаты услуг ПАО "ФСК ЕЭС" |  | 3 114 417 | 3 236 364 | 1 925 178 | х |  |  |
| Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 63 | 392 | 392 | 329 | 325 | 310 |
| Налоги, всего, в том числе: | тыс. руб. | 1 052 389 | 1 063 315 | 1 062 737 | 10 926 | -189 778 | 11 030 |
| плата за землю | тыс. руб. | 213 | 961 | нет данных | 749 | 727 | 749 |
| Налог на имущество | тыс. руб. | 1 049 048 | 1 058 521 | нет данных | 9 472 | -190 862 | 9 472 |
| Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 3 128 | 3 833 | нет данных | 705 | 357 | 808 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 494 861 | 519 534 | 519 534 | 24 673 | 24 673 | 5 504 |
| Налог на прибыль (в части услуг по передаче электрической энергии) | тыс. руб. | 1 559 073 | 1 649 853 | 339 245 | 90 780 | -977 219 | -105 561 |
| Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств (-) | тыс. руб. | 8 031 | х | 3 269 | х |  |  |
| в т.ч. выпадающие доходы от льготного ТП | тыс. руб. | 8 031 | 3 269 | х | -4 762 | -4 762 | -4 762 |
| Возврат капитала | тыс. руб. | 3 996 996 | 3 934 008 | 3 934 008 | -62 988 |  |  |
| Доход на капитал | тыс. руб. | 4 521 466 | 4 286 558 | 4 286 558 | -234 908 |  |  |
| Корректировка на основе фактических данных (за 2013 год) | тыс. руб. | 4 215 317 | 4 215 317 | 4 215 317 | 0 |  |  |
| Сглаживание | тыс. руб. | 2 484 549 | 7 922 | 7 922 | -2 476 627 |  |  |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 4 574 804 | 5 297 277 | 5 297 277 | 722 473 | 64 118 | 64 118 |
| **Расходы на оплату услуг ТСО** | **тыс. руб.** | **6 786 057** | **8 153 026** | **нет данных** | **1 366 969** | **213 994** | **1 026 691** |
| содержание ТСО | тыс. руб. | 5 959 324 | 4 918 486 | нет данных | -1 040 838 |  |  |
| потери ТСО | тыс. руб. | 826 733 | 1 016 334 | нет данных | 189 601 |  |  |
| резервы | тыс. руб. | 0 | 2 218 206 | нет данных | 2 218 206 | 0 | 812 697 |
| **НВВ котловая (содержание)** |  | **34 401 253** | **х** | **28 889 325** |  |  |  |
| **НВВ котловая (котел ПАО "Ленэнерго")** | **тыс. руб.** | **38 259 666** | **35 164 857** | **нет данных** | **-3 094 809** |  |  |
| *Справочно:* |  |  |  |  |  |  |  |
| *ИПЦ* |  | *6,4%* | *5,4%* | *х* |  |  |  |
| *Количество активов* | *у.е.* | *260 817* | *236 924* | *257 355* |  |  |  |

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 «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 «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 «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)