**

ё

*2020*

**Отчет**

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

**по Договору на оказание услуг по проведению экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующими органами**

**за период 2017-2019 гг.,**

**№ 10002001000039 от 28.01.2020 года**

**Этап 2.1.2**

*Оглавление*

[1. Вводная часть 6](#_Toc53241676)

[**1.1. Сведения о Заказчике 6**](#_Toc53241677)

[**1.2. Сведения об Исполнителе 6**](#_Toc53241678)

[**1.3. Основание для оказания услуг 7**](#_Toc53241679)

[**1.4. Цель оказания услуг 7**](#_Toc53241680)

[**1.5. Нормативно-правовая база 9**](#_Toc53241681)

[**2. Краткая характеристика параметров регулирования филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» при принятии Региональной службой по тарифам Ростовской области тарифно-балансовых решений за 2017 и 2018 годы 12**](#_Toc53241682)

[**3. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Региональной службы по тарифам Ростовской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2017 год 15**](#_Toc53241683)

[**4. Экспертиза расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2017 год, сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе расчетов на оплату услуг ТСО 46**](#_Toc53241684)

[**4.1. Экспертиза расчета необходимой валовой выручки, сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» 46**](#_Toc53241685)

[**4.2. Анализ фактических расходов филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2017 года 57**](#_Toc53241686)

[**5. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», проведенных Региональной службой по тарифам Ростовской области при определении необходимой валовой выручки на 2017 год 69**](#_Toc53241687)

[**5.1. Экспертиза обоснованности определения величины корректировки, связанной с компенсацией выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов 71**](#_Toc53241688)

[**5.2. Экспертиза обоснованности определения величины корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов 80**](#_Toc53241689)

[**5.3. 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 83**](#_Toc53241690)

[**5.4. Экспертиза обоснованности определения величины компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов 85**](#_Toc53241691)

[**5.5. Экспертиза обоснованности определения компенсации выпадающих/излишне полученных доходов, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении   
тарифов……………………………………………………………………………………………….101**](#_Toc53241692)

[**5.6. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы 106**](#_Toc53241693)

[**5.7. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки сетевой организации с учетом фактических показателей достижения уровня надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) 119**](#_Toc53241694)

[**5.8. Экспертиза расчета экономии операционных расходов, учтенной в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2017 год 125**](#_Toc53241695)

[**5.9. Экспертиза расчета экономии от снижения технологических потерь, учтенной Региональной службой по тарифам Ростовской области в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2017 год 128**](#_Toc53241696)

[**5.10. Анализ перераспределения необходимой валовой выручки между годами долгосрочного периода в том числе по периодам регулирования, относящимся к разным долгосрочным периодам регулирования 131**](#_Toc53241697)

[**5.11. Обобщенные данные по обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», проведенных Региональной службой по тарифам Ростовской области при определении необходимой валовой выручки на 2017   
год………….. 138**](#_Toc53241698)

[**6. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Региональной службой по тарифам Ростовской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2018 год 140**](#_Toc53241699)

[**7. Экспертиза расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе анализ фактических расходов на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2018 года 179**](#_Toc53241700)

[**7.1. Экспертиза долгосрочных параметров расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» 179**](#_Toc53241701)

[**7.2. Анализ фактических расходов филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2018 года 186**](#_Toc53241702)

[**8. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», проведенных Региональной службой по тарифам Ростовской области при определении необходимой валовой выручки на 2018 год 200**](#_Toc53241703)

[**8.1. Экспертиза обоснованности определения величины корректировки, связанной с компенсацией выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов 202**](#_Toc53241704)

[**8.2. Экспертиза обоснованности определения величины корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов 210**](#_Toc53241705)

[**8.3. 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 212**](#_Toc53241706)

[**8.4. Экспертиза обоснованности определения величины компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов 215**](#_Toc53241707)

[**8.5. Экспертиза обоснованности определения компенсации выпадающих/излишне полученных доходов, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении   
тарифов ……………………………………………………………………………………………236**](#_Toc53241708)

[**8.6. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы 241**](#_Toc53241709)

[**8.7. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки сетевой организации с учетом фактических показателей достижения уровня надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) 269**](#_Toc53241710)

[**8.8. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки с учетом величины экономии потерь 276**](#_Toc53241711)

[**8.9. Анализ перераспределения необходимой валовой выручки между годами долгосрочного периода в том числе по периодам регулирования, относящимся к разным долгосрочным периодам регулирования 284**](#_Toc53241712)

[**8.10. Обобщенные данные по обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», проведенных РСТ Ростовской области при определении необходимой валовой выручки на 2018 год 291**](#_Toc53241713)

[**9. Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за 2015 - 2016 годы в результате принятых Региональной службой по тарифам Ростовской области тарифно-балансовых решений, в том числе анализ соответствия фактической товарной выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной регулирующим органом 293**](#_Toc53241714)

[**10. Экономическая оценка результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за 2015 - 2016 годы по оказанию услуг по передаче электрической   
энергии….. 307**](#_Toc53241715)

Настоящий Отчет по результатам анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений 2017 и 2018 годы в отношении ПАО «Россети Юг» (далее – Заказчик) составлен ООО «Экспертная компания ЭПАР» (далее – Исполнитель) на основании экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующим органом в отношении филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» (далее – регулируемая организация, Филиал) при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала на 2017-2018 годы на территории Ростовской области, экспертизы обосновывающих материалов, представленных филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» в регулирующий орган – Региональную службу по тарифам Ростовской области (далее – регулирующий орган, РСТ Ростовской области, Служба) в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, экспертизы обоснованности решений, принятых Региональной службой по тарифам Ростовской области при определении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а именно:

* 1. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Региональной службой по тарифам Ростовской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2017 и 2018 гг.
  2. Экспертиза расчетов необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» на 2017 и 2018 гг., сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе расчетов на оплату услуг ТСО.
  3. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго», проведенных Региональной службой по тарифам Ростовской области на 2017 и 2018 гг.
  4. Экспертиза расчета экономии операционных расходов, учтенной Региональной службой по тарифам Ростовской области в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Юга»-« Ростовэнерго» на 2017 и 2018 гг.
  5. Экспертиза расчета экономии от снижения технологических потерь, учтенной Региональной службой по тарифам Ростовской области в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Юга»-« Ростовэнерго» на 2017 и 2018 гг.
  6. Экспертиза обоснованности величин изменения необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» в целях сглаживания тарифов, определенных Региональной службой по тарифам Ростовской области на 2017 и 2018 гг.
  7. Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных филиалом ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» за 2015 и 2016 гг. в результате принятых Региональной службой по тарифам Ростовской области тарифно-балансовых решений, в том числе соответствия фактической товарной выручки филиала ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной ОТР.
  8. Экономическая оценка результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» 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 Региональной службой по тарифам Ростовской области тарифно-балансовых решений, при этом Исполнитель исходил из того, что представленная Заказчиком информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель Заказчика.

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

### Вводная часть

### Сведения о Заказчике

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Информация |
| Организационно-правовая форма и полное наименование Заказчика | Публичное акционерное общество «Россети Юг» |
| Краткое наименование Заказчика | ПАО «Россети Юг» |
| ОГРН | 1076164009096 |
| ИНН/КПП | 6164266561 / 997650001 |
| Юридический адрес Заказчика | 344 002, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, 49 |
| Место нахождения Заказчика | 344 002, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, 49 |
| Реквизиты Заказчика | Астраханское отделение № 8625 ПАО СБЕРБАНК  г. Астрахань  р/с 40702810405000003518  БИК 041203602  к/с 30101810500000000602 |
| Получатель услуги | Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» |
| Юридический и почтовый адрес | 344 002, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, 49 |

### 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 | 123 557, г. Москва, Средний Тишинский переулок, д. 28 |
| Реквизиты | р/с 40702810287060000071 ПАО РОСБАНК к/с 30101810000000000256  БИК 044525256 |

### 

### Основание для оказания услуг

Основанием для оказания услуг является договор № 10002001000039 от 28.01.2020 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 Юг» (ПАО «Россети Юг»), в лице Генерального директора Эбзеева Бориса Борисовича.

### Цель оказания услуг

Экспертиза тарифно-балансовых решений, принятых Региональной службой по тарифам Ростовской области в отношении филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» при установлении регулируемых тарифов.

Экспертиза обосновывающих материалов, предоставляемых филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в Региональную службу по тарифам Ростовской области в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов.

Экспертиза обоснованности решений, принятых Региональной службой по тарифам Ростовской области при определении необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» при установлении тарифов.

Подготовка рекомендаций и предложений по решению проблем, выявленных в результате экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых Региональной службой по тарифам Ростовской области.

**Этап № 2.1.2.**

1.2.1. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Региональной службой по тарифам Ростовской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2017 и 2018 годы.

1.2.2. Экспертиза расчетов необходимой валовой выручки филиала   
ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе расчетов на оплату услуг ТСО.

1.2.3. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», проведенных Региональной службой по тарифам Ростовской области при определении необходимой валовой выручки на 2017 и 2018 годы.

1.2.4. Экспертиза расчета экономии операционных расходов, учтенной Региональной службой по тарифам Ростовской области в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2017 и 2018 годы.

1.2.5. Экспертиза расчета экономии от снижения технологических потерь, учтенной Региональной службой по тарифам Ростовской области в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2017 и 2018 годы.

1.2.6. Экспертиза обоснованности величин изменения необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в целях сглаживания тарифов, определенных Региональной службой по тарифам Ростовской области на 2017 и 2018 годы.

1.2.7. Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за 2015 и 2016 годы в результате принятых Региональной службой по тарифам Ростовской области тарифно-балансовых решений, в том числе анализ соответствия фактической товарной выручки филиала ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной Региональной службой по тарифам Ростовской области.

1.2.8. Экономическая оценка результатов деятельности филиала   
ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» от осуществления деятельности по передаче электрической энергии за 2015 и 2016 годы.

### Нормативно-правовая база

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

* Налоговый кодекс Российской Федерации;
* Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») (далее – Основы ценообразования № 1178);
* Постановление Правительства Российской Федерации от 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 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);
* 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 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 Министерства энергетики Российской Федерации 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 Министерства энергетики Российской Федерации от 25.04.2018 № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором - пятом, седьмом и девятом подпункта ж(1) пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах» (далее – Приказ № 320);
* нормативно-правовые акты Российской Федерации, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета;
* иные нормативно-правовые акты Российской Федерации, необходимые для анализа.

### Краткая характеристика параметров регулирования филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» при принятии Региональной службой по тарифам Ростовской области тарифно-балансовых решений за 2017 и 2018 годы

2017 год является последним (девятым) годом первого долгосрочного периода регулирования 2009 - 2017 годов. Необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2017 год определена с применением метода доходности инвестированного капитала.

Постановлением РСТ Ростовской области от 26.12.2008 № 14/3 установлены долгосрочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанные методом доходности инвестированного капитала на период 2009 -2011 годов.

Приказом ФСТ России от 21.12.2010 № 469-э/1 срок действия трехлетнего периода тарифов был продлен в отношении филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» до 01.01.2014 года.

Приказом от 29.05.2012 № 128-э/2 ФСТ России согласованы долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» с применением доходности инвестированного капитала на период 2012 - 2017 годов.

Постановлением РСТ Ростовской области от 31.05.2012 № 14/8 «Об установлении долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанных методом доходности инвестированного капитала (RАB), для всех потребителей услуг, расположенных на территории Ростовской области» внесены изменения в Приложения № 2, 3 к Постановлению РСТ Ростовской области от 26.12.2008 № 14/3 и установлены долгосрочные параметры на период 2012 - 2017 годов.

Постановлением РСТ Ростовской области от 29.12.2016 № 80/26 «Об установлении единых (котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ростовской области» для филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» необходимая валовая выручка Филиала на 2017 год утверждена в размере 12 267 235 тыс. руб.

Постановлением РСТ Ростовской области от 26.01.2017 № 2/1 « О внесении изменений в некоторые постановления Региональной службы по тарифам Ростовской области в сфере электроэнергетики» внесены изменения в постановление РСТ Ростовской области от 29.12.2016 № 80/26 «Об установлении единых (котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ростовской области», в том числе в части величины необходимой валовой выручки Филиала на 2017 год в размере 12 261 251,13 тыс. руб.

Для филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» с 2018 года наступил второй долгосрочный период регулирования. В отношении филиала ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго» на период 2018 - 2022 годов регулирование осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. В период с 2009 по 2017 год регулирование осуществлялось с применением метода доходности инвестированного капитала. Долгосрочные параметры регулирования установлены на период регулирования с 2018 по 2022 годы. 2018 год является первым годом регулирования во втором долгосрочном периоде регулирования.

Долгосрочные параметры регулирования утверждены постановлением РСТ Ростовской области от 28.12.2017 № 86/8 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ростовской области» (Приложение № 6).

В адрес Исполнителя представлено предписание ФАС России от 19.07.2019 № СП/62460/19 (далее – Предписание № СП/62460/19), в результате исполнения которого РСТ Ростовской области были пересмотрены долгосрочные параметры регулирования для филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», а именно базовый уровень подконтрольных расходов. Другие долгосрочные параметры регулирования для филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» РСТ Ростовской области не пересматривались.

По результатам исполнения Предписания № СП/62460/19 РСТ Ростовской области было принято постановление от 28.11.2019 № 57/4 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ростовской области». Приложением № 6 к постановлению установлены новые долгосрочные параметры регулирования для филиала ПАО «МРСК Юга» - Ростовэнерго», а именно базовый уровень подконтрольных расходов в размере 4 167 706 тыс. руб.

В публичных источниках информация о судебных и досудебных разбирательствах филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в отношении тарифно-балансовых решений РСТ Ростовской области за 2018 год отсутствует.

Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга» на 2016 – 2022 годы утверждена приказом Минэнерго России от 30.11.2015 № 898. Изменения в инвестиционную программу ПАО «МРСК Юга» внесены приказами Минэнерго России от 22.12.2016 № 1387, от 18.12.2017 № 25@, от 15.11.2018 № 11@, от 02.12.2019 №15@.

### Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Региональной службы по тарифам Ростовской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2017 год

В соответствии с пунктом 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).

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

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

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 27.06.2013 № 543 «О государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов), а также изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» органом регулирования осуществляется систематическое наблюдение и анализ в рамках процедуры рассмотрения дел об установлении цен (тарифов) в сфере электроэнергетики.

В пределах полномочий органом регулирования проводится анализ соответствия представленных организацией первичных документов отчету по форме приказа ФСТ России от 20.02.2014 № 202-э «Об утверждении формы отчета об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения».

Результаты исполнения инвестиционной программы отражаются в отчете о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые цены (тарифы) в сфере электроэнергетики. Отчет о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, подписывается руководителем или заместителем руководителя органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов до принятия решения об установлении цен (тарифов) и прилагается к делу об установлении цен (тарифов).

Проводимый органами регулирования анализ корректировок необходимой валовой выручки в обязательном порядке должны быть отражены в протоколах заседаний коллегиальных органов и экспертных заключениях по установлению цен (тарифов) в соответствии с пунктами 23, 26, 28 Правил № 1178.

Действующим законодательством в области государственного регулирования цен (тарифов) не предусмотрена возможность учета органами регулирования в необходимой валовой выручке ТСО расходов на выполнение мероприятий инвестиционных программ в размере, превышающем величину средств, определенных в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе.

При обнаружении фактов финансирования мероприятий, не включенных в утвержденные в установленном порядке инвестиционные программы ТСО, указанные расходы ТСО могут расцениваться органом регулирования тарифов как нецелевое использование средств, учтенных в необходимой валовой выручке.

Таким образом, органом регулирования в необходимой валовой выручке не учитываются расходы, превышающие плановую величину и неучтенные в утвержденной инвестиционной программе. Данная позиция отражена в разъяснительном письме ФАС России от 20.04.2018 № ИА/28440/18.

В соответствии с пунктом 37 Основ ценообразования № 1178 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно в соответствии с методическими указаниями, указанными в пункте 32 Основ ценообразования № 1178, осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, с учетом следующих факторов:

* корректировки согласованной инвестиционной программы;
* отклонение совокупного объема инвестиций, фактических осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования инвестиционной программой, учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования.

Согласно пункту 32 Основ ценообразования № 1178 средства на финансирование капитальных вложений, направляемых на развитие производства, определяются с учетом амортизационных отчислений и сумм долгосрочных заемных средств, а также условий их возврата.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования № 1178 в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. При этом одни и те же расходы (независимо от их предназначения) не могут учитываться при установлении тарифа на передачу электрической энергии и при установлении платы за технологическое присоединение.

В случае если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, из необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, устанавливаемой на очередной период регулирования, исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам). При пересмотре указанной инвестиционной программы необходимая валовая выручка организации, осуществляющей регулируемую деятельность, на очередной период регулирования корректируется с учетом изменения объемов финансирования инвестиционной программы за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам).

При ежегодной корректировке необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, размер собственных средств сетевой организации на реализацию инвестиционной программы, предусмотренных в необходимой валовой выручке, определяется с учетом величины фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности, выпадающих доходов сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в плату за технологическое присоединение, связанных с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемых регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования № 1178, фактических расходов из прибыли (направленных в том числе на погашение кредитов, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности), признанных регулирующим органом экономически обоснованными.

Подробный анализ исполнения инвестиционной программы учтенной регулирующим органом при принятии тарифно-балансовых решений на 2017 год представлен в разделе 5.6 «Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы» Отчета Этап 1.1.2.

***Параметры утвержденной инвестиционной программы ПАО «МРСК Юга» в части филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и их корректировка***

Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга» на период 2016 - 2022 годов утверждена приказом Минэнерго России от 30.11.2015 № 898.

Приказом Минэнерго России от 22.12.2016 № 1387 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Юга», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.11.2015 № 898» в инвестиционную программу ПАО «МРСК Юга» внесены изменения.

Приказом Минэнерго России от 18.12.2017 № 25@ утверждены изменения, вносимые в инвестиционную программу ПАО «МРСК Юга», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.11.2015 № 898, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 22.12.2016 № 1387.

В соответствии с утвержденной 22.12.2016 года Минэнерго России корректировкой инвестиционной программы основные параметры на 2017 год составляют:

* освоение капитальных вложений – 2 354,14 млн. руб. без НДС;
* принятие основных средств и НМА к бухгалтерскому учету – 2 746,60 млн. руб. без НДС;
* финансирование капитальных вложений – 1 425,63 млн. руб. с НДС, в том числе: за счет средств, учитываемых при установлении регулируемых тарифов – 884,35 млн. руб. с НДС.

Источники финансирования мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2017 год определены в общей сумме 1 425,63 млн. руб. с НДС, в том числе:

* амортизация, учтенная в тарифах на передачу электроэнергии – 884,35 млн. руб. с НДС;
* средства, полученные от ТПП – 51,65 млн. руб. с НДС;
* бюджетное финансирование – 489,63 млн. руб. с НДС;
* прочие собственные - 190,42 млн. руб. с НДС.

Согласно данным представленным филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» плановый объем освоения капитальных вложений на 2017 год составил 2 354,14 млн. руб. (без НДС), в том числе:

* за счет средств за ТП в размере 270,554 млн. руб.;
* за счет средств, учитываемых при установлении тарифов, в размере 989,247 млн. руб.;
* за счет средств Федерального бюджета в размере 1 094,339 млн. руб.

Исполнитель отмечает, что при установлении тарифов на 2017 год РСТ Ростовской области в НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» были учтены расходы на реализацию мероприятий инвестиционной программы в объеме их освоения за счет собственных средств Филиала - 989,246 млн. руб., что соответствует показателям утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на 2017 год.

Принимая во внимание, что в тарифной выручке филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», утвержденной на 2017 год, были учтены объемы освоения, Исполнитель полагает обоснованным при расчете корректировки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2017 год производить сравнение плановых и фактических объемов освоения.

***Исполнение утвержденной инвестиционной программы***

Оценка исполнения инвестиционной программы проводилась Исполнителем исходя из опубликованной Инвестиционной программы ПАО «МРСК Юга» в части филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», в соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации, фактической информации из отчетов о реализации инвестиционной программы за 2017 год и плановых значений на 2017 год, утвержденных (скорректированных) в установленном порядке до начала 2017 года. В качестве плановых показателей в рамках анализа исполнения инвестиционной программы за 2017 год приняты утвержденные параметры согласно инвестиционной программе ПАО «МРСК Юга» в части филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2016 - 2022 годы с изменениями, утвержденными приказом Минэнерго России от 18.12.2016 № 1387.

В соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» сформирован и опубликован отчет о реализации инвестиционной программы за 2017 год. В составе данного отчета филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» представлена фактическая информация о реализации инвестиционной программы за 2017 год.

На основании отчета об исполнении инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за отчетный период 2017 год в формате шаблона INVEST\_EE\_FACT, а также отчета об исполнении плана финансирования инвестиционной программы в разрезе источников финансирования, согласно приложению № 13 к приказу Минэнерго России от 24.03.2020 № 114, фактическое освоение мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» по итогам 2017 года составило 2 385,080 млн. руб. (без НДС).

Согласно письму филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» от 08.10.2018 № МР5/3000/894 в адрес РСТ Ростовской области на запрос от 28.09.2018 № 40.4/5177 была направлена информация об освоении капитальных вложений за 2017 год по Филиалу в разрезе источников, за счет которых были выполнены работы по реализации мероприятий инвестиционной программы.

**Исполнение инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за 2017 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Финансирование, млн. руб. с НДС** | | **Освоение (капитальные вложения), млн. руб. без НДС** | |
| **План утвержденный\*** | **Факт** | **План утвержденный\*** | **Факт** |
| Всего, в том числе: | 1 489,370 | 2 346,324 | 1 796,046 | 2 385,080 |
| Амортизация | 798,832 | 923,468 | 957,096 | 977,971 |
| Прочие собственные средства | 190,519 | 180,257 | 174,572 | 180,440 |
| Средства федерального бюджета | 211,039 | 891,230 | 304,158 | 873,630 |
| За счет платы за ТП | 288,980 | 351,369 | 360,220 | 353,039 |

*\*по данным скорректированной инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 18.12.2017 № 25@*

Таким образом за счет тарифного источника были реализованы мероприятия инвестиционной программы в объеме 977,971 млн. руб.

Для оценки сформированных по итогам реализации инвестиционной программы за 2017 год отклонений фактического объема освоения инвестиционных проектов от утвержденного планового уровня Исполнителем проведен пообъектный анализ исполнения инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за 2017 год в части тарифных источников.

Согласно данным, представленным филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», Исполнителем определены проекты инвестиционной программы, реализация которых планируется к осуществлению за счет иных источников капитальных вложений (кроме тарифных).

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Плановый объем освоения (в части источников), млн. руб. без НДС** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Плата за ТП** | **Тарифный источник** | **Федеральный бюджет** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | **270,554** | **159,806** | **1 094,339** |
| 1 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего (новое строительство) | Г | 2,725 |  |  |
| 2 | Строительство ЦРП-10 кВ и КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ АС-10 до нового ЦРП для электроснабжения объектов инфраструктуры аэропорта Южный Хаб (ориентировочная протяженность ЛЭП - 9.83 км) | G\_4020204586 | 207,644 | 159,806 |  |
| 3 | Строительство КТПН-10/0,4 кВ от опоры №85 ВЛ-10 кВ №1207 ПС 110/10 кВ АС-12 для электроснабжения ООО «Щепкин-Союз» (трансформаторная мощность - 0.4 МВА) | F\_4020202687 | 1,345 |  |  |
| 4 | «Строительство 2 КЛ 10кВ от проектируемой ЦРП-10кВ ПС 110/10 кВ АС-10 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя: «Строительство системы водоотведения аэропортного комплекса «Южный» и прилегающих населенных пунктов» этап 1.1 «Строительство сооружений питьевой воды аэропортового комплекса «Южный», по адресу: Ростовская область, Аксайский район, ст-ца Грушевская, на территории аэропортового комплекса» (ориентировочная протяженность ЛЭП - 0.65 км) | G\_4020205045 | 4,280 |  |  |
| 5 | «Строительство КЛ 10кВ от проектируемой ЦРП-10кВ ПС 110/10 кВ АС-10 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя: «Строительство системы водоотведения аэропортного комплекса «Южный» и прилегающих населенных пунктов, по адресу: Ростовская область, Аксайский район, кад. номер 61:02:0600002:846» (ориентировочная протяженность ЛЭП - 1.8 км) | G\_4020202942 | 8,762 |  |  |
| 6 | «Строительство КЛ 10 кВ от ПС 110/10/10 кВ «Спортивная» для электроснабжения строительства «Строительство стадиона на 45000 зрительских мест в г. Ростов-на-Дону, в левобережной зоне» (ориентировочная протяженность ЛЭП - 0.94 км) | G\_4020005211 | 19,539 |  |  |
| 7 | Строительство 2 ТП-10/0,4 кВ, 2-х КЛ-10 кВ от ПС 110/10/10 кВ АС-15 и необходимое количество КЛ-0,4 кВ от 2 ТП-10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ №1, №2, №3, №4 и №5 для электроснабжения жилого комплекса «Ростовский Кемпинг» (этап 2 - Строительство 2 БКТП -10/0.4 кВ, 10-ти КЛ-0.4 кВ) (ориентировочная протяженность ЛЭП - 1.5 км; трансформаторная мощность - 2.5 МВА) | G\_4020005224 | 17,150 |  |  |
| 8 | Установка двух линейных ячеек на ПС Р-26 и строительство КЛ-10 кВ для электроснабжения ООО «Зельгрос Иммобилиен» и ООО «ЮгТоргСервис» | F\_4020102442 | 9,110 |  |  |
| 9 | Строительство ПС 110/10кВ Спортивная с заходами ЛЭП 110кВ и реконструкцией прилегающей сети, г. Ростов-на-Дону (ориентировочная протяженность ЛЭП - 0.48 км; трансформаторная мощность - 80 МВА) | F\_4010200004 |  | 63,321 | 776,880 |
| 10 | Реконструкция ПС 110/10 кВ АС10 с заменой трансформаторов на 2х40 МВА для обеспечения электроснабжения аэропорта «Южный», г. Ростов-на-Дону | F\_4010100222 |  | 9,978 | 317,459 |

В рамках анализа фактического использования собственных тарифных источников, предполагаемых для реализации инвестиционных проектов, выявлено, что в 2017 году реализованы 60 инвестиционных проекта, не предусмотренных утвержденной приказом Минэнерго России от 22.12.2016 № 1387 инвестиционной программой. Фактическое использование собственных тарифных источников составило 48,34 млн. руб. (без НДС).

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | | Фактическое освоение в 2017 году, млн. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | 48,34 | |
| 1 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего (новое строительство) | Г | 2,91 | |
| 2 | Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ с использованием самонесущего изолированного провода от опоры №18 до опоры №20 ВЛ-0,4 кВ №3 КТП-8478/100 кВА по ВЛ-6 кВ №14 ПС «Романовская» для присоединения жилого дома Васильевой М.В. | F\_4020102399 | 0,01 | |
| 3 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №2 от КТП-229, ВЛ 10 кВ №441, ПС Р-4, со строительством участка ВЛ 0,4 кВ для подключения магазина в п. Янтарный Аксайского района Ростовской области. | H\_4020101587 | 0,37 | |
| 4 | «Реконструкция существующей ВЛ-0,4 кВ №1 от РУ-0,4кВ КТП 10/0,4кВ № 33 для подключения жилого дома заявителя Тумасян Э.А. х. Коса Азовский район Ростовской области» | H\_4020203019 | 0,45 | |
| 5 | Реконструкция участка ВЛ-0,4кВ №2 от КТП №297 ВЛ-10кВ №3 ПС "Троицкая" до границ земельного участка заявителя(Бурачинский И.А.),Береговая 24, х. Кошкино ,Неклиновский район РО | F\_4020101622 | 0,04 | |
| 6 | «Реконструкция ВЛ-0,4 кВ №2 от КТП-426 для электроснабжения жилого дома по ул. Речная, д. 1 «Б» в х. Весёлый, Аксайского района, Ростовской области» | H\_4020202515 | 0,26 | |
| 7 | Реконструкция ВЛ-0,4кВ №6 от КТП-405 для электроснабжения ж/д Шубина Ю.В. В ст. Грушевская,Аксайского района,РО | H\_4020101595 | 0,53 | |
| 8 | Монтаж дополнительных двух фазных проводов на участке ВЛ-0.23 кВ в пролетах опор №9-№21 КТП №18 ВЛ-10кВ №5 ПС Лиманная до границ земельного участка заявителя (Неткачев А.В.) | G\_4020005378 | 0,09 | |
| 9 | Реконструкция КТП №104А с заменой силового трансформатора для электроснабжения жилого дома Литвинова Д.С. по ул.Строителей, д.184 в п.Щепкин, Аксайского района, Ростовской области | G\_4020005608 | 0,47 | |
| 10 | Техническое перевооружение КТП №157м ВЛ-10кВ №1 ПС "Таганрогская" до границ земельного участка заявителя (Закутняя Л.Н.) | H\_4020102410 | 0,09 | |
| 11 | Установка КТП-10/0,4кВ, строительство участка ВЛ-0,4кВ для подключения личного подсобного хозяйства Дзюба В.И. с.Кулешовка Азовский район, Ростовская область | H\_4020005510 | 0,53 | |
| 12 | Установка КТП-10/0,23кВ для подключения дома оператора Петрова Г.В., Азовский район, Ростовская область | H\_4020005301 | 0,29 | |
| 13 | «Техническое перевооружение РП-10 кВ ПС 110/10 кВ АС-15 с установкой 2-х линейных ячеек» РемСпецСтрой | F\_4020004969 | 0,15 | |
| 14 | Техническое перевооружение РП-10 кВ №3 ПС 110/10/10 АС-15 с установкой 2-х линейных ячеек 10 кВ для электроснабжения ООО "Донское", в Аксайском районе Ростовской области | H\_4020202520 | 2,07 | |
| 15 | Техническое перевооружение ПС 110/10/6 кВ Р-8, Ростовской области, в части замены МВ на ВВ 10 кВ (8 шт выключателей) | H\_4010006458 | 3,75 | |
| 16 | Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ С-5 с заменой разрядников110 кВ (типа РВС-110 на ограничители перенапряжения 110 кВ (типа ОПН-110 кВ) | H\_4010005930 | 0,15 | |
| 17 | Техническое перевооружение ПС Ш-49 с заменой АКБ | H\_4010004617 | 0,07 | |
| 18 | Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ «Дубенцовская» с заменой трансформаторов тока 35 кВ (2 шт с ТФЗМ-35кВ на ТОЛ-35кВ номинальным током 200/5А) | H\_4010006503 | 0,26 | |
| 19 | Техническое перевооружение ПС 110/35/10кВ «Комаровская» с заменой трансформатора напряжения 35 кВ | H\_4010006504 | 0,40 | |
| 20 | Техническое перевооружение ПС 110/35/10/6 кВ БГ-2 в части замены ТСН-6 кВ №1 (количество ТСН-1 шт, трансформаторная мощность 0,1 МВА) | H\_4010006464 | 0,01 | |
| 21 | Техническое перевооружение ПС с заменой МВ 6-10 кВ на вакуумные на АС-12, БТ-1, НГ-4, СМ-2, Р-6, Р-10. Р-17, Р-19, Р-31 | F\_4010100017 | 0,30 | |
| 22 | Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ С-6 с заменой разрядников 110 кВ (типа РВС 110) на ограничители перенапряжения 110 кВ (типа ОПН-110 кВ) | H\_4010005931 | 0,26 | |
| 23 | Реконструкция линейной ячейки 6кВ №409 ПС 35/6 кВ БТ-4 для осуществления электроснабжения ООО "АкваИнвестПроект" | H\_4020004606 | 0,07 | |
| 24 | Техническое перевооружение ТП 10/0,4 кВ с заменой корпусов и трансформаторов в Семикаракорском р-не, Ростовской области (количество ТП 3 шт, трансформаторная мощность 0,36 МВА) | H\_4010006457 | 0,34 | |
| 25 | Техническое перевооружение ТП 10(6)/0,4 кВ с заменой корпусов трансформаторов в Аксайском р-не, Ростовской области (количество ТП 9 шт, трансформаторная мощность 2,04 МВА) | H\_4010006455 | 1,46 | |
| 26 | Техническое перевооружение ТП 10/0,4 кВ №83 и ТП 10/0,4 кВ №153 с заменой трансформаторов в Багаевском р-не, Ростовской области (количество ТП 2 шт, трансформаторная мощность 0,185 МВА) | H\_4010006456 | 0,07 | |
| 27 | Техническое перевооружение КТП № 232 ВЛ-10 кВ №5 ПС 35/10 кВ «Верхне-Кольцовская» с заменой трансформатора | H\_4010006530 | 0,12 | |
| 28 | Техническое перевооружение КТП №147 ВЛ-10 кВ №4 ПС 35/10 кВ «Литвиновская» с заменой трансформатора | H\_4010006445 | 0,15 | |
| 29 | Техническое перевооружение КТП №643 ВЛ-6кВ «Победа» ПС 35/6 кВ «ОАО Апанасовское» с заменой трансформатора | H\_4010006531 | 0,10 | |
| 30 | Техническое перевооружение КТП №324 ВЛ-10 кВ № 5 ПС 110/10 кВ «Обливская ПТФ» с заменой трансформатора | H\_4010006449 | 0,12 | |
| 31 | Техническое перевооружение КТП №585, ВЛ-10кВ №2, ПС 35/10кВ «Первомайская» с заменой трансформатора | H\_4010006447 | 0,16 | |
| 32 | Техническое перевооружение КТП №30, ВЛ-10кВ №3, ПС 35/10кВ «Каменская СХТ» с заменой трансформатора | H\_4010006446 | 0,22 | |
| 33 | Техническое перевооружение КТП №418, ВЛ-10кВ №2, ПС 35/10кВ «Глубокинская» с заменой трансформатора | H\_4010006448 | 0,16 | |
| 34 | Техническое перевооружение КТП №273 ВЛ-10 кВ № 4 ПС 35/10 кВ «Митякинская» с заменой трансформатора | H\_4010006451 | 0,09 | |
| 35 | Техническое перевооружение КТП №330 ВЛ-10 кВ № 3 ПС 110/35/10 кВ «Тарасовская» с заменой трансформатора (ТП 1 шт., трансформаторная мощность 0,1 МВА) | H\_4010006576 | 0,17 | |
| 36 | Техническое перевооружение КТП №392 ВЛ-10 кВ № 2 ПС 35/10 кВ «Курнолиповская» с заменой трансформатора | H\_4010006450 | 0,14 | |
| 37 | Тех. перевооружение ТП-10/0,4 кВ №7/8 по ВЛ 10кВ №7 ПС 35/10 кВ Б. Салы | G\_4010100888 | 0,05 | |
| 38 | Техническое перевооружение ТП 6/0.4 кВ № 282 КЛ 6 кВ №11 ПС 110/6 кВ Т-5 с заменой трансформатора | H\_4010005748 | 0,32 | |
| 39 | Техническое перевооружение ТП 6/0,4 кВ №189 по КЛ 6 кВ №52 РП 6 кВ №6 по КЛ 6 кВ №1374 ПС 110/6 кВ «Т-21» с заменой трансформатора | H\_4010005747 | 0,54 | |
| 40 | Техническое перевооружение ТП 10/0,4 кВ №48м по ВЛ 10 кВ №НС-3 ПС 35/10 кВ Лакадемоновская с заменой трансформатора | H\_4010006193 | 0,24 | |
| 41 | Техническое перевооружение ТП 10/0,4 кВ №149 ВЛ 10 кВ №6 ПС 35/10 кВ Покровская с заменой трансформатора | H\_4010006192 | 0,25 | |
| 42 | Реконструкция ВЛ 110 кВ Волченская ПТФ-Замчалово, ГПП1-Волченская ПТФ» (протяженность ЛЭП 0,598 км) | H\_4010006532 | 7,87 | |
| 43 | «Реконструкция (переустройство) участков ВЛ 35кВ, расположенных в Усть-Донецком, Октябрьском и Родионово-Несветайском районах Ростовской области, в рамках выполнения строительных работ по титулу «ВЛ 500кВ Ростовская АЭС-Ростовская с расширением ПС 500кВ Ростовская (одна линейная ячейка 500кВ)» | H\_4010006590 | 2,46 | |
| 44 | Реконструкция (переустройство) участков ВЛ 6-110кВ, расположенных в Усть-Донецком, Октябрьском и Родионово-Несветайском районах Ростовской области, в рамках выполнения строительных работ по титулу «ВЛ 500кВ Ростовская АЭС-Ростовская с расширением ПС 500кВ Ростовская (одна линейная ячейка 500кВ)» | H\_4010006589 | 9,53 | |
| 45 | Реконструкция участка ВЛ-6кВ №10 между ТП-6/0,4кВ №28 и ТП-6/0,4кВ № 933 (ООО Агентско-экспедиторская фирма "Коммерческий центр") | H\_4010100145 | 0,04 | |
| 46 | Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ №29-42 ПС Р-29 с установкой реклоузера | H\_4010005323 | 0,04 | |
| 47 | Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ №6 ПС Самбек с установкой реклоузера | H\_4010006009 | 0,77 | |
| 48 | Реконструкция ЗТП-10/0,4 кВ №4, подводящей сети ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ №4 ПС "Покровская" до ЗТП-10/0,4 кВ №4 для технологического присоединения (МБУК "Районый Дом Культуры" НР РО) | F\_4020101600 | 0,16 | |
| 49 | Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ЗТП №27, КТП №34, КТП №55, КТП №54 с заменой ЗТП №27, КТП №34, КТП №54 и проектированием дополнительных ТП в ст.Кировская Кагальницкого района | F\_4010101204 | 0,50 | |
| 50 | Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ № 29-43 ПС Р-29 с установкой реклоузера | G\_4010005219 | 0,80 | |
| 51 | Установка ПКУ 10 кВ в филиале ПАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго" - (21 шт) | H\_4010006069 | 0,17 | |
| 52 | Модернизация систем учета электроэнергии на ПС 35-110 кВ в части отходящих присоединений классом напряжения 6-20 кВ в филиале ПАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго" (156 шт.) | H\_4010005878 | 0,22 | |
| 53 | Техническое перевооружение энергообъектов филиала ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго», участвующих в электроснабжении объектов инфраструктуры ЧМ 2018 г., в части оснащения системами охранно-пожарной сигнализации (13 - ПС) | H\_4010005827 | 0,42 | |
| 54 | Модернизация системы кондиционирования в административном здании (Б.Садовая 49) (6 шт.) | H\_4010006460 | 0,54 | |
| 55 | Строительство ПС 110/35/6 кВ «Шлюзовая» с переводом питания потребителей ПС 35/6кВ «Шлюзовая» на напряжение 110/35/6 кВ, переводом питания потребителей ПС 110/35/6 кВ «Центральная» на новую ПС, строительством заходов ВЛ - 110кВ, ВЛ – 35 кВ и ВЛ – 6 кВ на новую ПС. Реконструкция ВЛ-35 кВ "Шлюзовая – Романовская" | F\_4010200002 | 0,45 | |
| 56 | Аренда ЗУ на период строительства по объекту "Строительство ПС 110/10 кВ АС-16 с тр-рами 2х25 МВА для электроснабжения п. Рассвет, п. Красный Колос, п.Золотой Колос», строительство 2ц. ВЛ 110 кВ (ориентировочной протяженностью 5 км) с подключением в ВЛ 110 кВ Р40-АС-12" | F\_4010200647 | 0,03 | |
| 57 | Строительство КТП 10/0,4 кВ № 223 100 кВА ВЛ № 901, х.Павловка, Азовский район Ростовская область (ориентировочная трансформаторная мощность – 0,063 МВА) | H\_4010006350 | 0,32 | |
| 58 | Строительство новой БКТП -10/0,4 кВ 250 кВА с зарядной станцией, строительство КЛ 10 кВ в разрез КЛ 10 кВ №273 ПС 110/10 кВ Т-27 до новой БКТП 10/0,4 кВ в г. Таганроге (Установка БКТП 10/0,4 кВ 0.250 МВА-1 шт., строительство КЛ-10 кВ – 0,1 км) | H\_4010005824 | 0,42 | |
| 59 | Реконструкция линии связи ПС Р-16 - ПС Р-25, ПС Р-16-ПС Р-22 | H\_4010005922 | 1,12 | |
| 60 | НИОКР | H\_4010100254 | 4,24 | |

В связи с тем, что данные мероприятия отсутствуют в инвестиционной программе, расходы на реализацию таких мероприятий считаются, как нецелевое использование инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы), и Исполнителем не приняты к учету.

Исполнителем определено, что по 38 инвестиционным проектам инвестиционной программы предусмотрено превышение расходов на выполнение мероприятий свыше величины средств, определенной в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе, на 372,81 млн. руб. (без НДС).

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Фактическое освоение в 2017 году, млн. руб.** | | **Отклонение (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План от 22.12.2016** | **Факт** | **млн. руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | **288,36** | **661,17** | **372,81** | **129,29%** |
| 1 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего (новое строительство) | Г | 100,20 | 103,08 | 2,88 | 2,87% |
| 2 | Строительство ПС 110/10кВ Спортивная с заходами ЛЭП 110кВ и реконструкцией прилегающей сети, г. Ростов-на-Дону (ориентировочная протяженность ЛЭП - 0.48 км; трансформаторная мощность - 80 МВА) | F\_4010200004 | 63,32 | 69,22 | 5,90 | 9,32% |
| 3 | Реконструкция ПС 110/10 кВ АС10 с заменой трансформаторов на 2х40 МВА для обеспечения электроснабжения аэропорта "Южный", г. Ростов-на-Дону | F\_4010100222 | 9,98 | 25,80 | 15,83 | 158,61% |
| 4 | Тех. перевооружение ПС 110/6 кВ «Т-13» с установкой 2-х линейных ячеек, строительство РП 6 кВ, строительство КЛ 6 кВ (L=6,6 км), строительство ТП 6/0,4 кВ с трансформатором 400 кВА | F\_4010100214 | 44,53 | 70,47 | 25,94 | 58,26% |
| 5 | «Техническое перевооружение РП 6 кВ №8 ПС 110/35/6 Т-1 с установкой линейной ячейки. (ФГКУ «Пограничное управление ФСБ РФ по РО»)» | G\_4020105044 | 1,58 | 1,73 | 0,15 | 9,70% |
| 6 | «Техническое перевооружение ПС 110/6/6 кВ Р-31 в части установки линейных ячеек 6 кВ для электроснабжения торгово-развлекательного комплекса «МегаМаг» в г. Ростове-на-Дону, ул. Пойменная, 1М» | G\_4010005328 | 6,76 | 7,90 | 1,14 | 16,92% |
| 7 | Реконструкция ОРУ-100кВ ПС 110/10кВ Н-16 с установкой тр-ра 2 (установка ВВ 110 кВ) | F\_4010100030 | 9,68 | 12,84 | 3,15 | 32,57% |
| 8 | Техническое перевооружение каналов связи, телемеханики и противоаварийной автоматики для дистанционного ввода ГВО | F\_4010101166 | 11,24 | 11,85 | 0,61 | 5,45% |
| 9 | Техническое перевооружение ПС 110 (35) кВ филиала ОАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» в части оснащения их комплексами средств автоматики отключения потребителей электроэнергии при дефиците активной мощности в энергосистеме 1 ПК | G\_4010005189 | 9,29 | 9,54 | 0,26 | 2,77% |
| 10 | Реконструкция ЛЭП 110 кВ в левобережной части г. Ростова-на-Дону под полотном автомобильной дороги в створе мостового перехода пр. Ворошиловского (ориентировочная протяженность ЛЭП - 0.71 км) | G\_4010005415 | 12,51 | 245,03 | 232,51 | 1858,03% |
| 11 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП №10/0.4 кВ №70, ТП №10/0.4 кВ, №319 по ВЛ 10 кВ №1, ПС Отрадненская х. Родионовка Неклиновского района (ориентировочная протяженность ЛЭП - 4.21 км) | F\_4010100066 | 0,50 | 0,89 | 0,39 | 79,13% |
| 12 | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП №60 в с. Александровка Азовского района (ориентировочная протяженность ЛЭП - 4.64 км) | G\_4010005337 | 0,42 | 5,21 | 4,79 | 1151,94% |
| 13 | Реконструкция ВЛ 0,4кВ от КТП №26 в п.Александровка Азовского района (ориентировочная протяженность ЛЭП - 3.05 км) | G\_4010005338 | 0,25 | 3,15 | 2,90 | 1152,90% |
| 14 | Техперевооружение ВЛ-0,4 кВ в ст.Андреевская Дубовского района Ростовской области от КТП-10/0,4 кВ №3109, 3110, 3522 по ВЛ-10 кВ №13, № 3135, №3138 (ориентировочная протяженность ЛЭП - 3.39 км) | F\_4010100174 | 3,40 | 5,53 | 2,13 | 62,46% |
| 15 | Создание системы оперативной (индукционной) блокировки коммутационных аппаратов" 1 ПК | G\_4010005407 | 8,04 | 16,29 | 8,24 | 102,48% |
| 16 | Приобретение оборудования не требующего монтажа (Регистратор, радиостанция, радиорелейное оборудование. Всего 54 ед.) | F\_4010300219 | 6,66 | 7,28 | 0,62 | 9,30% |
| 17 | Техническое перевооружение ПС 110/6/6 кВ Р-24 с заменой защит вводов силовых трансформаторов Т1, Т2 и защзит линейных ячеек "Лукойл - Ростовэнерго" №24-15, 24-16, 24-45, 24-46 | F\_4010100264 | 0,00 | 0,14 | 0,14 |  |
| 18 | «Техническое перевооружение ПС 110/35/6кВ Екатериновская с установкой линейных ячеек в РУ-6кВ для электроснабжения промежуточной перекачивающей станции «Екатериновская» продуктопровода «Юг», заявитель ООО «Приволжские магистральные нефтепроводы»» | F\_4010100270 | 0,00 | 3,03 | 3,03 |  |
| 19 | «Техническое перевооружение ПС 35/6кВ А-4 с установкой линейной ячейки 6 кВ для создания возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО "Уют" Азовский район Ростовской области» | F\_4010100275 | 0,00 | 1,64 | 1,64 |  |
| 20 | «Техническое перевооружение двух ячеек 6 кВ на ПС 110/35/6 Ш-9 для электроснабжения ООО «Евродон» | G\_4020105040 | 0,00 | 1,50 | 1,50 |  |
| 21 | Реконструкция ПС 35/10кВ Б-Салы с заменой трансформаторов (ЮЗЭС) | F\_4010100041 | 0,00 | 3,09 | 3,09 |  |
| 22 | Реконструкция системы противоаварийной автоматики (АЛАР и АОПО) ПС 110 кВ ПО ВЭС в филиале ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго" (2 пусковой комплекс) | F\_4010300004 | 0,00 | 10,58 | 10,58 |  |
| 23 | "Техническое перевооружение ОРУ-35 кВ ПС Романовская с заменой Т1 на трансформатор мощностью 10 кВА и установкой трансформатора мощностью 4 Мва в блок трансформатору Т2" | F\_4010102469 | 0,00 | 2,75 | 2,75 |  |
| 24 | Установка дуговых защит на ПС ПО ЮВЭС (АРЗ, Сандатовская, Ивановская, Н.Егорлык, Шаблиевская, КРС, Майорская, Степная,  Фрунзе-1, Чапаевская) | F\_4010300061 | 0,00 | 9,95 | 9,95 |  |
| 25 | Установка дуговых защит на ПС ПО ЮЗЭС "Анастасиевская, ГСКБ, Щербаковская, Покровская, Советская" | F\_4010300010 | 0,00 | 5,94 | 5,94 |  |
| 26 | Установка дуговых защит на ПС ПО ЮЭС А-9, КГ-2, ЗР-7, ЗР-8, Е-3, Е-4" | F\_4010300013 | 0,00 | 4,03 | 4,03 |  |
| 27 | Реконструкция ВЛ-35 кВ "Сулин-Волошино" от опоры №17 до опоры №44 с выносом участка ВЛ-35 кВ с территории Украины (ориентировочная протяженность ЛЭП - 4.98 км) | G\_4010200228 | 0,00 | 5,83 | 5,83 |  |
| 28 | Реконструкция ВЛ-10 кВ №4 РП-5П ОАО Заря Песчанокопского района Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП - 4.22 км) | F\_4010100093 | 0,00 | 0,05 | 0,05 |  |
| 29 | Реконструкция ВЛ 0,4кВ от КТП №4 в с. Елизаветовка Азовского района (ориентировочная протяженность ЛЭП - 3.81 км) | F\_4010100083 | 0,00 | 3,76 | 3,76 |  |
| 30 | Реконструкция ВЛ 0,4кВ от КТП №103, КТП №16 в с. Ново-Батайск Кагальницкого района (ориентировочная протяженность ЛЭП - 10.5 км) | F\_4010100086 | 0,00 | 0,40 | 0,40 |  |
| 31 | Реконструкция ВЛ 0,4кВ от КТП №25 в c. Роднички Кагальницкого района (ориентировочная протяженность ЛЭП - 5.07 км) | F\_4010100087 | 0,00 | 0,20 | 0,20 |  |
| 32 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-47 по ВЛ-10 кВ №6 ПС Журавлевская х.Каменная Балка Орловского района Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП - 5.6 км) | F\_4010100097 | 0,00 | 0,10 | 0,10 |  |
| 33 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 6/0.4 кВ №33 в г.Таганроге (ориентировочная протяженность ЛЭП - 5.58 км) | F\_4010100180 | 0,00 | 0,60 | 0,60 |  |
| 34 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-302 по ВЛ-10 кВ №6 ПС Журавлевская х. Каменная Балка Орловского района Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП - 0.95 км) | F\_4010100111 | 0,00 | 0,20 | 0,20 |  |
| 35 | Реконструкция ВЛ 35кВ «К-10-Каменская СХТ» с подвесом 2-й цепи | G\_4010101099 | 0,00 | 0,23 | 0,23 |  |
| 36 | Техперевооружение ВЛ 35 кВ БТ2-БТ4-Р39 по левобережной зоне г.Ростова-на-Дону (ориентировочная протяженность ЛЭП - 0.38 км) | G\_4010100221 | 0,00 | 0,12 | 0,12 |  |
| 37 | Создание системы оперативной (индукционной) блокировки коммутационных аппаратов | F\_4010300007 | 0,00 | 6,67 | 6,67 |  |
| 38 | Приобретение автомобилей УАЗ (23 единицы) | G\_4010300251 | 0,00 | 4,56 | 4,56 |  |

Действующим законодательством в области государственного регулирования цен (тарифов) не предусмотрена возможность учета в необходимой валовой выручке территориальных сетевых организаций данных расходов, в связи с чем Исполнителем приняты расходы на уровне плановых затрат.

По результатам анализа Исполнителем определено 63 инвестиционных проекта, в отношении которых тарифный источник недоиспользован в полном объеме относительно утвержденного планового размера. Недофинансирование в части собственных средств, получаемых от реализации услуг по передаче электрической энергии, по данным инвестиционным проектам составило 434,43 млн. руб. (без НДС).

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Освоение 2017 год, млн. руб. без НДС** | | **Отклонение (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План от 22.12.2016** | **Факт** | **млн. руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | **700,89** | **268,46** | **-432,43** | **-61,70%** |
| 1 | Строительство ЦРП-10 кВ и КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ АС-10 до нового ЦРП для электроснабжения объектов инфраструктуры аэропорта Южный Хаб (ориентировочная протяженность ЛЭП - 9.83 км) | G\_4020204586 | 159,81 | 129,05 | -30,76 | -19,25% |
| 2 | Строительство 2 ТП-10/0,4 кВ, 2-х КЛ-10 кВ от ПС 110/10/10 кВ АС-15 и необходимое количество КЛ-0,4 кВ от 2 ТП-10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ №1, №2, №3, №4 и №5 для электроснабжения жилого комплекса "Ростовский Кемпинг"(этап 1 - Строительство 2-х КЛ-10 Кв ) (ориентировочная протяженность ЛЭП - 7.5 км; трансформаторная мощность - 2.5 МВА) | G\_4010005223 | 54,29 | 39,57 | -14,72 | -27,11% |
| 3 | Установка двух линейных ячеек 6 кВ на ПС 110/10/6 кВ Р-5 (ОАО "Донэнерго") | F\_4010100029 | 5,07 | 0,00 | -5,07 | -100,00% |
| 4 | «Техническое перевооружение РП-10 кВ ПС 11/10 кВ АС-15 с установкой 2-х линейных ячеек» | F\_4010100273 | 3,91 | 0,00 | -3,91 | -100,00% |
| 5 | Техническое перевооружение ПС Р-31 для обеспечения электроснабжения ООО «Ростовский универсальный порт с учтановкой двух ячеек 10кВ | F\_4010100005 | 3,95 | 0,00 | -3,95 | -100,00% |
| 6 | Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Р-7 в части установки двух линейных ячеек 6 кВ для электроснабжения жилых многоквартирных зданий с помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой по адресу : г. Ростов-на-Дону, ул. Тибетская, 1б | F\_4010102490 | 3,91 | 0,00 | -3,91 | -100,00% |
| 7 | Техническое перевооружение линейной ячейки 6 кВ №305 ПС 35/6 кВ "АС-3" | G\_4020202911 | 1,16 | 0,85 | -0,31 | -26,68% |
| 8 | Установка двух линейных ячеек на ПС Р-26 и строительство КЛ-10 кВ для электроснабжения ООО "Зельгрос Иммобилиен" и ООО "ЮгТоргСервис" | F\_4020102442 | 3,39 | 0,34 | -3,05 | -90,09% |
| 9 | «Техническое перевооружение РП-10 кВ №3 ПС 110/10/10 кВ АС-15 с установкой линейной ячейки 10 кВ для обеспечения возможности электроснабжения ООО "Ростовская Электротехническая Компания" в Аксайском районе, Ростовской области» | G\_4020105041 | 1,81 | 1,28 | -0,52 | -28,99% |
| 10 | «Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ БТ-2 с установкой 2-х линейных ячеек 6 кВ для электроснабжения аэродрома расположенного по адресу: Ростовская область, г. Батайск» | G\_4020004846 | 3,56 | 2,74 | -0,82 | -23,02% |
| 11 | «Техническое перевооружение линейной ячейки 6 кВ №314 ПС 110/6/6 кВ БТ-3» | G\_4020202851 | 1,16 | 0,84 | -0,32 | -27,67% |
| 12 | «Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ «Очистные сооружения» с установкой 2-х линейных ячеек 6 кВ. (ФГУП «Авиакомплект»)» (код объекта: 4020004937) | G\_4020004937 | 3,56 | 3,38 | -0,18 | -5,10% |
| 13 | «Реконструкция ПС 110/35/6 кВ «Т-25» с установкой 2-х линейных ячеек 6 кВ. (ООО «Лента»)» | G\_4020105039 | 3,56 | 2,51 | -1,05 | -29,45% |
| 14 | «Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Р-7 в части установки двух линейных ячеек 6 кВ для электроснабжения многоэтажной жилой застройки в границах пр. Нагибина – ул. Ларина – ул.Герасименко в г. Ростове-на-Дону» | G\_4020105036 | 3,47 | 0,00 | -3,47 | -100,00% |
| 15 | «Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ БТ-2 с реконструкцией линейной ячейки 6 кВ №214 для электроснабжения ООО «Эко-Абсид» (код объекта 4020105038) | G\_4020105038 | 1,16 | 0,93 | -0,22 | -19,36% |
| 16 | «Реконструкция линейной ячейки 6 кВ №17-41 ПС 110/6/6 кВ Р-17 для осуществления электроснабжения производственных зданий ООО «Ростовский завод металлоконструкций ЮТМ» | G\_4020105037 | 1,95 | 0,91 | -1,05 | -53,67% |
| 17 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Т-1" с установкой 2-х линейных ячеек 6 кВ ЗАО "Тандер" | G\_4020105042 | 3,56 | 0,00 | -3,56 | -100,00% |
| 18 | Реконструкция ПС 110/6 кВ "Т-13" с установкой 2-х линейных ячеек 6 кВ ООО "СтройЮгРесурс" | G\_4020105043 | 3,56 | 0,00 | -3,56 | -100,00% |
| 19 | Реконструкция резервных защит (ВЛ-110кВ «Б-3 – Б-10» 1,2 цепь на ПС 110кВ Б-3) | F\_4010300064 | 11,00 | 0,00 | -11,00 | -100,00% |
| 20 | Реконструкция ПС 110/6/6 Р-23 в части оснащения средствами ИТСЗ | F\_4010300078 | 4,27 | 0,77 | -3,50 | -81,96% |
| 21 | "Техническое перевооружение ПС Ш-14 с заменой АКБ и подзарядных устройств" | F\_4010102468 | 6,24 | 4,61 | -1,64 | -26,23% |
| 22 | Техническое перевооружение ПС Б-11 с заменой аккумуляторной батареи (1 единица) | F\_4010102949 | 5,80 | 3,16 | -2,64 | -45,49% |
| 23 | Техническое перевооружение ПС К-3 с заменой аккумуляторной батареи (1 единица) | F\_4010102950 | 4,69 | 0,00 | -4,69 | -100,00% |
| 24 | Техническое перевооружение комплекса средств РЗА ВЛ-110 кВ на устаревшей электромеханической базе (ДФЗ, ЭПЗ, ПЗ) на ПС филиала ОАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» | F\_4010300024 | 0,53 | 0,00 | -0,53 | -100,00% |
| 25 | Техперевооружение электропитания оборудования СДТУ (1-я очередь) | F\_4010300028 | 8,51 | 7,52 | -0,99 | -11,60% |
| 26 | Модернизация и расширение системы сбора и передачи информации на подстанциях филиала ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго" - 1 ая очередь (ССПИ) | F\_4010100197 | 8,00 | 0,95 | -7,05 | -88,11% |
| 27 | Модернизация ЦППС на узлах связи ПС Р-4, ПС Койсуг, ПС Р-1, ПО ЦЭС Ростовэнерго | F\_4010102493 | 22,26 | 16,56 | -5,70 | -25,60% |
| 28 | Техническое перевооружение подстанций филиала ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» в части оснащения системами видеоконтроля безопасности периметра, технологическим оборудованием и действиями персонала электросетевых объектов 35 кВ и выше. | G\_4010204583 | 34,95 | 0,00 | -34,95 | -100,00% |
| 29 | Установка дуговых защит на ПС ПО СЭС1 ПК - 4ПС | G\_4010005154 | 5,19 | 5,08 | -0,11 | -2,07% |
| 30 | Установка дуговых защит на ПС ПО ВЭС" 1 ПК - 13 ПС | G\_4010005157 | 9,94 | 8,06 | -1,89 | -18,97% |
| 31 | Установка дуговых защит на ПС ПО ЮВЭС" 1ПК - 12 ПС | G\_4010005339 | 12,58 | 9,84 | -2,75 | -21,85% |
| 32 | Реконструкция ВЛ-10 кВ «Комсомолец» от ПС Ш-35 (ориентировочная протяженность ЛЭП - 3.28 км) | F\_4010100149 | 3,86 | 0,00 | -3,86 | -100,00% |
| 33 | Реконструкция ВЛ-10 кВ №3 ПС Хлебодарненская с. Хлебодарное Целинского района Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП - 4.57 км) | F\_4010100057 | 2,95 | 0,00 | -2,95 | -100,00% |
| 34 | Реконструкция ВЛ-0,4кВ в х.Овчинников Дубовского района Ростовской области от КТП-3402 (ориентировочная протяженность ЛЭП - 7.36 км) | F\_4010100282 | 10,78 | 8,20 | -2,58 | -23,91% |
| 35 | Реконструкция ВЛ-10 кВ №16 ПС Сальская Сальский Сад Сальского района Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП - 1.14 км) | F\_4010100095 | 1,94 | 0,05 | -1,89 | -97,42% |
| 36 | Реконструкция ВЛ-10 кВ (провод АС) №2 ПС Сеятель п. Сеятель Сальского района Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП - 1.8 км) | F\_4010100096 | 2,85 | 2,64 | -0,21 | -7,32% |
| 37 | Реконструкция электрических сетей 0,4 кВ в х. Красное Знамя Веселовского района (ориентировочная протяженность ЛЭП - 7.38 км) | F\_4010100045 | 10,12 | 8,21 | -1,91 | -18,83% |
| 38 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ и ТП 10/0,4 кВ в х.Веселый Неклиновского района (2 этап) | F\_4010005248 | 3,42 | 3,19 | -0,23 | -6,59% |
| 39 | Реконструкция ВЛ 0,4кВ от КТП №48,6,32,54,19,3,9,36,14,51 сл.Большекрепинская Родионово-Несветайского района Ростовской области 2 ПК (ориентировочная протяженность ЛЭП - 13.84 км) | F\_4010100171 | 12,23 | 7,57 | -4,66 | -38,11% |
| 40 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в п. Веселый Веселовского района Ростовской области (2 этап) (протяженность ЛЭП 1.8 км) | F\_4010005249 | 2,59 | 2,45 | -0,15 | -5,61% |
| 41 | Реконструкция электрических сетей 0.4-10 кВ в х. Красный Десант Неклиновского района (2 этап) | F\_4010005250 | 1,87 | 1,48 | -0,39 | -20,93% |
| 42 | "Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП №160,161,487 п.Интернациональный (ориентировочная протяженность ЛЭП - 14.08 км) | F\_4010100194 | 24,13 | 3,50 | -20,64 | -85,50% |
| 43 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 6/0,4 кВ № 81 с реконструкцией ТП 6/0,4 кВ № 81 в г.Таганроге (ориентировочная протяженность ЛЭП - 4.8 км) | F\_4010100286 | 1,66 | 0,00 | -1,66 | -100,00% |
| 44 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП № 55, КТП № 158 по ВЛ-10 кВ №1019 с заменой КТП № 55, КТП № 158 и установкой дополнительной КТП с отпайкой 10 кВ в х. Победа Азовского района (ориентировочная протяженность ЛЭП - 7.45 км) | F\_4010100234 | 11,85 | 5,17 | -6,68 | -56,36% |
| 45 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 от ЗТП 10/0,4 кВ № 4 по ВЛ 10 кВ № 4 ПС 35/10 "Покровская" Неклиновского района (1-й пусковой комплекс ) (ориентировочная протяженность ЛЭП - 1.64 км) | F\_4010100164 | 0,42 | 0,00 | -0,42 | -100,00% |
| 46 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 6/0,4 кВ №102 в г.Таганроге (ориентировочная протяженность ЛЭП - 3.06 км) | F\_4010100067 | 10,60 | 0,32 | -10,28 | -96,94% |
| 47 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 6/0,4 кВ №99 с реконструкцией ТП 6/0,4 кВ №99 в г.Таганроге (ориентировочная протяженность ЛЭП - 3.8 км; трансформаторная мощность - 0.63 МВА) | F\_4010100069 | 1,75 | 0,80 | -0,95 | -54,38% |
| 48 | Реконструкция ВЛ-0,4кВ  от  КТП №112, КТП №121 в х. Ракитный  Зерноградского  района (ориентировочная протяженность ЛЭП - 9.09 км; трансформаторная мощность - 0.36 МВА) | F\_4010100070 | 11,73 | 4,20 | -7,53 | -64,23% |
| 49 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от КТП 140, 147 в п. Красный Колос Аксайского района Ростовской обл. (ориентировочная протяженность ЛЭП - 6.2 км) | F\_4010100082 | 10,03 | 0,53 | -9,50 | -94,67% |
| 50 | Реконструкция ВЛ 0,4кВ от КТП №53 в с. Елизаветовка Азовского района (ориентировочная протяженность ЛЭП - 3.8 км) | F\_4010100084 | 4,16 | 0,10 | -4,06 | -97,59% |
| 51 | Реконструкция ВЛ 0,4кВ от КТП №6 в х. Южный Азовского района (ориентировочная протяженность ЛЭП - 3.81 км) | F\_4010100085 | 4,16 | 2,65 | -1,51 | -36,29% |
| 52 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-12 по ВЛ-10 кВ №8 ПС Журавлевская х.Журавлев Орловского района Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП - 2.5 км) | F\_4010100098 | 4,90 | 0,07 | -4,83 | -98,57% |
| 53 | «Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 6/0,4 кВ №48 в г.Таганроге» (ориентировочная протяженность ЛЭП - 5.57 км) | G\_4010005321 | 0,43 | 0,00 | -0,43 | -100,00% |
| 54 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ КТП 6/0,4 кВ х. Калинин (2 этап) (ориентировочная протяженность ЛЭП - 3.5 км) | G\_4010005327 | 6,95 | 0,00 | -6,95 | -100,00% |
| 55 | Техническое перевооружение ВЛ-110 кВ "ВДТЭЦ-2-Зимовники" для нужд ПО "ВЭС" филиал ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго" (ориентировочная протяженность ЛЭП - 20.23 км) | F\_4010100292 | 49,10 | 0,00 | -49,10 | -100,00% |
| 56 | Реконструкция участка ВЛ-10 кВ «ф. Мир» и ВЛ-0,4 кВ с КТП 10/0,4 кВ №136 в х. Поповка Родионово-Несветайского района (2 этап установка приборов учета) | F\_4010100051 | 1,12 | 0,00 | -1,12 | -100,00% |
| 57 | Установка приборов учета и их интеграция в систему сбора и передачи данных "Модернизация системы учета электроэнергии Азовского района электрических сетей ПО ЮЭС филиала ОАО «МРСК Юга» − «Ростовэнерго» | G\_4010300040 | 0,00 | -73,90 | -73,90 |  |
| 58 | Установка приборов учета и их интеграция в систему сбора и передачи данных "Модернизация системы учета электроэнергии Октябрьского района электрических сетей ПО ЗЭС филиала ОАО «МРСК Юга» − «Ростовэнерго» | F\_4010300041 | 31,01 | 9,54 | -21,47 | -69,22% |
| 59 | Модернизация диспетчерских щитов ПО ЦЭС, ЮВЭС, ЮЭС | F\_4010100242 | 34,66 | 28,08 | -6,59 | -19,00% |
| 60 | Техперевооружение магистральных РРЛ связи филиала ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго" | F\_4010300037 | 17,32 | 0,00 | -17,32 | -100,00% |
| 61 | Модернизация системы коллективного отображения оперативной информации для нужд САЦ ЧМ-2018 в филиале ПАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго" | F\_4010102492 | 14,81 | 14,36 | -0,46 | -3,09% |
| 62 | Реконструкция системы гарантийного питания с заменой дизель-генератора филиала ПАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго" | G\_4010005170 | 0,87 | 0,00 | -0,87 | -100,00% |
| 63 | Оснащение зданий и сооружений энергообъектов филиала ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго" системами пожарной сигнализации и оповещения людей о пожаре (поэтапно) 1 ПК | G\_4010005171 | 9,82 | 0,31 | -9,51 | -96,85% |

| **№ п/п** | **Наименование группы объектов** | **Обозначение** | **Освоение, млн. руб. без НДС** | **Объем планового освоения, млн. руб. без НДС** | **Объем фактического освоения, млн. руб. без НДС** | **Отклонение фактических показателей от плановых, млн. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расчетная величина собственных средств регулируемой организации освоения инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2017 году | base_1_287253_32796 | 2 611,096 |  |  |  |
| 2 | Плановый размер освоения инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2019 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) | base_1_287253_32797 |  | 989,25 |  |  |
| 3 | Фактический объем освоения инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2019 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) всего, без учета пообъектного анализа) |  |  |  | 977,97 |  |
| 4 | Фактический объем освоения мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено превышение фактического освоения над плановым, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2019 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | 288,36 | 661,17 | 372,81 |
| 5 | Фактический объем освоения мероприятий инвестиционной программы, отсутствующие в инвестиционной программе, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2019 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  |  | 48,34 | 48,34 |
| 6 | Фактический объем освоения мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено неисполнение относительно планового освоения, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2019 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | 700,89 | 268,46 | -432,43 |
| 7 | Фактический объем освоения инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2019 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (всего, с учетом пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  |  |  | 556,82 |  |

Таким образом, по результатам анализа мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» по итогам 2017 года, фактическое исполнение (освоение) инвестиционной программы составляет 977 971 тыс. руб.

Пообъектный анализ мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» по итогам 2017 года показал, что фактическое исполнение (освоение) утвержденной и скорректированной в установленном порядке до начала периода регулирования инвестиционной программы составляет 556 820 тыс. руб.

Плановый объем исполнения (освоения) инвестиционной программы за счет собственных средств (выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии) на 2017 год составляет 989 247 тыс. руб.

Пунктом 37 Основ ценообразования № 1178 предусмотрено проведение ежегодной корректировки необходимой валовой выручки с учетом отклонения совокупного объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования инвестиционной программой, учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования.

В связи с отсутствием в нормативно-правовых актах четкого определения и критериев проведения пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы территориальной сетевой организации, в частности указания на необходимость применения плановых пообъектных показателей инвестиционной программы утвержденной до начала периода регулирования или скорректированной в течение периода регулирования, Исполнитель отмечает наличие риска определения отрицательной корректировки по результатам исполнения инвестиционной программы за 2019 год исходя из пообъектного анализа данных о реализации инвестиционной программы в редакции, утвержденной до начала периода регулирования.

Вместе с тем Исполнитель отмечает, что Основами ценообразования № 1178 предусмотрено исключение экономически необоснованных расходов территориальной сетевой организации. Инвестиционные мероприятия, предусмотренные и фактически профинансированные в периоде регулирования согласно инвестиционной программе, скорректированной в течение периода регулирования, являются экономически обоснованными и должны быть учтены при определении корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, по следующим основаниям:

1. Абзацем 5 пункта 32 Основ ценообразования № 1178 определено, что расходы, связанные с развитием существующей инфраструктуры, в том числе с развитием связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, расходов на реконструкцию линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств и установку компенсирующих устройств для обеспечения качества электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства) в целях обеспечения надежности работы электрических станций, присоединяемых энергопринимающих устройств и ранее присоединенных потребителей, а также расходы на установку на принадлежащих сетевой организации объектах электросетевого хозяйства устройств компенсации и регулирования реактивной мощности и иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, включаются в цену (тариф) на услуги по передаче электрической энергии.

Исполнитель отмечает, что выполнение мероприятий инвестиционной программы ПАО «МРСК Юга» в части филиала «Ростовэнерго» направлено на перспективное развитие электрических сетей и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также направлено на достижение целевых показателей надежности и качества оказываемых услуг.

2. Пунктом 67 Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (вместе с «Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», «Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики») (далее - Правила № 977) установлено, что в случае необходимости внесения изменений в инвестиционную программу (корректировки инвестиционной программы) указанные изменения подлежат утверждению органом исполнительной власти, ранее утвердившим соответствующую инвестиционную программу. Утверждение изменений в инвестиционную программу осуществляется в порядке и сроки, которые установлены Правилами № 977 для утверждения инвестиционных программ. Порядком утверждения инвестиционных программ территориальных сетевых организаций предусмотрены проверка и согласование параметров инвестиционной программы территориальной сетевой организации высшими органами исполнительной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации. К параметрам, подлежащим проверке и согласованию отнесены:

* финансовые последствия реализации инвестиционной программы для федерального бюджета, бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов;
* вопросы ценообразования при проектировании и строительстве объектов капитального строительства, предусмотренных проектом инвестиционной программы;
* соответствие проекта инвестиционной программы государственным программам, федеральным целевым программам, ответственным исполнителем (государственным заказчиком - координатором) которых определено Министерство промышленности и торговли Российской Федерации, в части объемов и источников финансирования объектов капитального строительства проекта инвестиционной программы, предусмотренных такими государственными программами, федеральными целевыми программами;
* соответствие проекта инвестиционной программы прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, а также отраслей и секторов экономики на краткосрочный, среднесрочный и долгосрочный периоды;
* эффективность использования направляемых в рамках инвестиционной программы на капитальные вложения средств федерального бюджета;
* соблюдение антимонопольного законодательства, а также за соблюдение заявителем, являющимся субъектом естественной монополии, требований законодательства Российской Федерации в сфере регулирования естественных монополий;
* выполнение сетевыми организациями мероприятий, предусмотренных схемами и программами развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, утвержденными в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, за счет инвестиционных ресурсов, предлагаемых сетевыми организациями к включению в цены (тарифы), регулируемые органом исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов);
* размещение объектов электроэнергетики на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации;
* предложения субъектов электроэнергетики по включению инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, в цены (тарифы), регулируемые органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), и соответствие проектов инвестиционных программ сетевых организаций, целевым значениям показателей надежности и качества услуг, установленных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для целей формирования инвестиционных программ таких сетевых организаций и т.д.

По результатам анализа исполнения инвестиционных программ, учтенных регулирующим органом при принятии тарифно-балансовых решений на 2017 год Исполнитель отмечает наличие риска увеличения отрицательной корректировки по результатам исполнения инвестиционной программы за 2017 год, исходя из пообъектного анализа данных о реализации инвестиционной программы за 2017 и 2018 годы, утвержденной до начала периода регулирования (в соответствии с пунктом 37 Основ ценообразования № 1178).

Данный риск обуславливается финансированием инвестиционных проектов, не предусмотренных утвержденной в установленном порядке до начала периода регулирования инвестиционной программы.

С целью исключения риска отрицательной корректировки необходимой валовой выручки Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» предоставлять регулирующему органу подтверждение обоснованности использования тарифных источников, учтенных в рамках тарифно-балансового решения на очередной период регулирования, для финансирования инвестиционных проектов, не предусмотренных утвержденной в установленном порядке до начала периода регулирования инвестиционной программы.

В целях минимизации риска отрицательной корректировки НВВ по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы в очередном периоде регулирования Исполнитель рекомендует:

* проводить своевременную корректировку параметров инвестиционной программы;
* усилить контроль за соблюдением графиков реализации инвестиционных проектов;
* в составе заявки об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год приложить документы, подтверждающие факт финансирования и освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам:
* копии платежных поручений со статусом «Оплачено»;
* выписки из оборотно-сальдовой ведомости по счету (в т.ч в случае выполнения работ хоз. способом);
* акты о приемке выполненных работ (по форме КС-2);
* справка о стоимости выполненных работ (по форме КС-3);
* товарные накладные;
* справки по распределению косвенных затрат;
* в составе заявки об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год дополнительно приложить документы, подтверждающие необходимость и экономическую обоснованность финансирования новых инвестиционных проектов инвестиционной программы, такие как:
* для инвестиционных проектов, реализующихся в рамках осуществления мероприятий по ТП – реестр и копии заключенных договоров на технологическое присоединение;
* для инвестиционных проектов, 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;
* инвестиционные проекты иных направлений реализации – соответствующие обосновывающие материалы, подтверждающие необходимость их реализации (решения органов исполнительной власти, указы Президента Российской Федерации и пр.);
* в составе заявки об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год дополнительно приложить документы, подтверждающие полную стоимость новых инвестиционных проектов инвестиционной программы, такие как:
* для инвестиционных проектов, 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 инвестиционных проектов, 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.

### Экспертиза расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2017 год, сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе расчетов на оплату услуг ТСО

### Экспертиза расчета необходимой валовой выручки, сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»

Согласно пункту 38 Основ ценообразования №1178 тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, органами регулирования определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

- базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;

- индекс эффективности подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с [методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=B3028F4BB5523BE771AF604F2D2BB662035610DAA8E17C9A85149609144AB87F175793F9C4CDE65C243E5179C8A9398B117139D289412336C5D0P) 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, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

- уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с [пунктом 40(1)](consultantplus://offline/ref=B3028F4BB5523BE771AF7E41292BB66201551BDCAFE87C9A85149609144AB87F175793FDC5CAED09747150258DF82A8A17713BD095C4D3P) настоящего документа;

- уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с [пунктом 8](consultantplus://offline/ref=B3028F4BB5523BE771AF7E41292BB66201551BDCAFE87C9A85149609144AB87F175793F9C4CDE75E273E5179C8A9398B117139D289412336C5D0P) настоящего документа и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг), утвержденных приказом 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».

Расчет необходимой валовой выручки на очередной период регулирования в течение долгосрочного периода регулирования, при применении метода доходности инвестированного капитала производится согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э:



,

где:

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

 - скорректированная необходимая валовая выручка, определяемая при установлении тарифов на очередной год i долгосрочного периода регулирования;

 - скорректированные расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, определяемые на год i в соответствии с пунктом 23 настоящих Методических указаний;

 - скорректированный возврат инвестированного капитала, определяемый на год i в соответствии с пунктом 32 настоящих Методических указаний;

 - скорректированный доход инвестированного капитала, определяемый на год i в соответствии с пунктом 36 настоящих Методических указаний;

 - скорректированная необходимая валовая выручка, установленная регулирующим органом на год i-2 долгосрочного периода регулирования;

*КНКi-2* - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i-2, 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 октября 2010 г. N 254-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный N 18951);

 - величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 40 настоящих Методических указаний 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. При определении  за период до 2012 года учитывается величина ;

 - компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов. Для территориальных сетевых организаций, долгосрочные параметры регулирования деятельности которых в соответствии с пунктом 3 Основ ценообразования № 1178 подлежат пересмотру с 1 июля 2012 года,  при регулировании тарифов на 2012 г. не определяется.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

2017 год является девятым годом первого долгосрочного периода регулирования 2009 - 2017 годов. Необходимая валовая выручка филиала   
ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2017 год определена методом доходности инвестированного капитала.

Письмом от 27.04.2016 № МР5/3000/385 филиалом ПАО «МРСК Юга» -«Ростовэнерго» в адрес РСТ Ростовской области было направлено Заявление на открытие тарифного дела по корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» с применением метода доходности инвестированного капитала с приложением расчетных и обосновывающих материалов.

Письмами от 19.07.2016 № МР5/3000/696, от 30.09.2016 № МР5/3000/952, от 29.11.2016 № МР5/3000/1209, от 29.11.2016 № МР5/3000/1217 филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в адрес РСТ Ростовской области были направлены дополнительные материалы и документы к заявлению об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» с применением метода доходности инвестированного капитала.

Величина необходимой валовой выручки на 2017 год по заявке филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» с учетом дополнительных материалов, направленных в РСТ Ростовской области, составила 28 826 403,86тыс. руб.

**Подконтрольные расходы, определяемые для 2017 года долгосрочного периода регулирования 2009 – 2017 годов**

| **№ п/п** | **Показатель** | **Ед. изм.** | **Параметры** | **Значение** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Подконтрольные расходы, учтенные в 2016 году долгосрочного периода регулирования | тыс. руб. | *ПР i-1* | 3 405 389 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | *Х i* | 1,00 % |
| 3 | Индекс потребительских цен, определенный на 2017 год долгосрочного периода регулирования | % | *I i* | 5,50 % |
| 4 | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов |  | *K эл* | 0,75 |
| 5 | Фактический индекс изменения количества активов в 2017 и 2016 году ((п.7 - п.6)/п.6) | % |  | -0,09 % |
| 6 | Коэффициент индексации |  |  | 1,044 |
|  | **Подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | ***ПР i*** | **3 553 531,90** |

**Неподконтрольные расходы, определяемые для 2017 года долгосрочного периода регулирования 2009 – 2017 годов**

| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед. изм.** | **Значение** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | 4 164 272 |
| 2 | Услуги сетевых организаций | тыс. руб. | 1 638 449 |
| 3 | Плата за аренду (последняя миля и лизинг) | тыс. руб. | 2 798 |
| 4 | Налоги, всего, в том числе: | тыс. руб. | 221 056 |
|  | *плата за землю* | тыс. руб. | *1 709* |
|  | *налог на имущество* | тыс. руб. | *211 993* |
|  | *прочие налоги и сборы* | тыс. руб. | *7 354* |
| 5 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 604 956 |
| 6 | Выпадающие доходы от льготного ТП | тыс. руб. | 50 671 |
| 7 | Выпадающие доходы/некомпенсированные затраты | тыс. руб. | 0 |
|  | **Итого** | **тыс. руб.** | **6 682 203** |
| 8 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 337 044 |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **7 019 246,7** |

**Расчет необходимой валовой выручки на 2017 год долгосрочного периода регулирования 2009 – 2017 годов**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Сумма, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- |
| **1** | **Расчет необходимой валовой выручки:** | **24 030 453,10** |
|  | Подконтрольные расходы, определяемые для 2017 года долгосрочного периода регулирования (ПР i) | 3 553 531,90 |
|  | Неподконтрольные расходы, определяемые для 2017 года долгосрочного периода регулирования (НР i) без услуг ТСО | 5 380 797,90 |
|  | Возврат капитала | 1 330 130,00 |
|  | Доход на капитал | 1 587 914,90 |
|  | Корректировка расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус») за 2015 год, с учетом Корректировки НВВ по показателям качества и надежности оказываемых услуг за 2015 год. | 2 314 127,40 |
|  | Корректировка по исполнению инвестиционной программы за 2015 год | -35 653,03 |
|  | Возврат сглаживания | 9 491 557,40 |
| **2** | **Расходы на компенсацию потерь** | **3 565 548,5** |
| **3** | **Услуги сетевых организаций** | **1 638 448,8** |
|  | **ИТОГО необходимая валовая выручка с учетом затрат на компенсацию потерь** | **28 826 403,86** |

Рост необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» – «Ростовэнерго» на 2017 год, заявленной Филиалом, к утвержденной РСТ Ростовской области на 2016 год, составил 173,2 %.

**Расчет расходов филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2016-2017 годы по методу доходности инвестированного капитала**

| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед. изм.** | **2016 ТБР** | **2017 заявка** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | инфляция | % | 7,4 | 5,5 |
|  | индекс эффективности операционных расходов | % | 1,00 | 1,00 |
|  | количество активов | у.е. | 244 178,51 | 243 883,16 |
|  | индекс изменения количества активов | % |  | -0,09 |
|  | коэффициент эластичности затрат по росту активов |  |  | 0,75 |
|  | итого коэффициент индексации |  |  | 1,0435 |
| **1. Расчет операционных расходов** | |  | **2016 ТБР** | **2017 заявка** |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс. руб. | 977 807,00 | 1 020 344,00 |
| 1.1.1. | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 621 027,00 | 648 043,00 |
| 1.1.2. | Работы и услуги производственного характера | тыс. руб. | 356 780,00 | 372 301,00 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 1 907 028,00 | 1 989 988,00 |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 520 554,00 | 543 200,00 |
| 1.3.1. | Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2. | Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 97 158,00 | 101 385,00 |
|  | Расходы на услуги связи | тыс. руб. | 31 522,00 | 32 893,00 |
|  | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | 25 791,00 | 26 913,00 |
|  | Расходы на юридические, информационные услуги | тыс. руб. | 24 709,00 | 25 784,00 |
|  | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. | 5 328,00 | 5 560,00 |
|  | Транспортные услуги | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
|  | Прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 9 808,00 | 10 235,00 |
| 1.3.3. | Расходы на командировки и представительские в т.ч.: | тыс. руб. | 22 845,00 | 23 839,00 |
| 1.3.4. | Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 14 861,00 | 15 508,00 |
| 1.3.5. | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 7 425,00 | 7 749,00 |
| 1.3.6. | Расходы на страхование | тыс. руб. | 99 518,00 | 103 847,00 |
| 1.3.7. | Другие прочие расходы (с полной расшифровкой) | тыс. руб. | 278 746,00 | 290 873,00 |
|  | **ИТОГО подконтрольных расходов** | **тыс. руб.** | **3 405 389,00** | **3 553 532,00** |
| 1. **Расчет неподконтрольных расходов** | |  | **2016 ТБР** | **2017 заявка** |
| 2.1. | Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | 4 019 368,60 | 4 164 271,80 |
| 2.2. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 3 320,00 | 2 798,20 |
| 2.3. | Налоги, всего, в том числе: | тыс. руб. | 193 478,00 | 221 056,10 |
| *2.3.1.* | *плата за землю* | *тыс. руб.* | *2 875,00* | *1 709,00* |
| *2.3.2.* | *налог на имущество* | *тыс. руб.* | *186 144,00* | *211 993,00* |
| *2.3.3.* | *прочие налоги и сборы* | *тыс. руб.* | *4 459,00* | *7 354,10* |
| 2.4. | Отчисления на социальные нужды (страховые взносы) | тыс. руб. | 579 736,50 | 604 956,50 |
| 2.5. | Налог на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 337 043,80 |
| 2.6. | Расходы по судебным решениям, решениям ФСТ России о рассмотрении разногласий и досудебного урегулирования споров | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 2.7. | Выпадающие доходы от льготного ТП | тыс. руб. | 114 754,00 | 50 671,50 |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс. руб.** | **4 910 657,10** | **5 380 797,90** |
|  | **прирост** | **%** |  | **109,57 %** |
| **3. Возврат и доход на капитал** | |  | **2016 ТБР** | **2017 заявка** |
| 3.1. | Возврат инвестированного капитала | тыс. руб. | 1 327 390,1 | 1 330 130,0 |
| 3.2. | Доход на капитал | тыс. руб. | 1 326 667,0 | 1 587 914,9 |
|  | **ИТОГО** | **тыс. руб.** | **2 654 057,10** | **2 918 044,90** |
| **3. Результаты деятельности, учитываемые в базовом году долгосрочного периода (Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка)** | |  | **2016 ТБР** | **2017 заявка** |
| 3.1. | Корректировка на основе фактических данных за 2015 год и Корректировка НВВ по показателям надежности и качества оказываемых услуг за 2015 год | тыс. руб. | 364 828,90 | 2 314 127,40 |
| 3.2. | Корректировка по исполнению/не исполнению ИПР 2015 г. | тыс. руб. |  | -35 653,03 |
| 3.3. | Экономия от снижения технологических потерь | тыс. руб. |  |  |
| 3.4. | Возврат сглаживания | тыс. руб. | 536 077,00 | 9 491 557,40 |
|  | **ИТОГО выпадающих доходов** | **тыс. руб.** | **900 905,90** | **11 770 031,83** |
|  | **Итого НВВ на содержание сетей** | **тыс. руб.** | **11 871 009,1** | **23 622 406,6** |
| **4. Покупка электроэнергии в целях компенсации потерь** | |  | **2016 ТБР** | **2017 заявка** |
|  | Поступление в сеть электроэнергии | млн. кВтч | 14 051,81 | 13 810,66 |
|  | Объем технологического расхода (потерь) | млн. кВтч | 1 280,12 | 1 256,77 |
|  | Тариф на покупку потерь | руб./МВтч | 2 601,61 | 2 837,08 |
|  | Норматив технологического расхода (потерь) электроэнергии | % | 9,11% | 9,10% |
|  | Итого расходов на оплату потерь | тыс. руб. | 3 330 381 | 3 565 548,5 |
|  | в том числе |  |  |  |
|  | расходы на 1 полугодие | тыс. руб. | 1 789 906 | 1 876 601 |
|  | расходы на 2 полугодие | тыс. руб. | 1 540 475 | 1 688 948 |
|  | Прирост расходов на оплату потерь текущего года к предыдущему году | % |  | 107,06 % |
| 5. Услуги смежных ТСО | | тыс. руб. | 1 446 815 | 1 638 448,8 |
|  | прирост | % |  | 113,25% |
|  | **НВВ всего (с потерями)** | **тыс. руб.** | **16 648 205,1** | **28 826 403,86** |
|  | **прирост** | **%** |  | **173,2 %** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Постановлением РСТ Ростовской области от 26.01.2017 № 2/1 « О внесении изменений в некоторые постановления Региональной службы по тарифам Ростовской области в сфере электроэнергетики» на 2017 год утверждена НВВ в размере 13 906 454,12 тыс. руб. (без учета оплаты потерь) или 12 261 251,13 тыс. руб. (без учета оплаты потерь и услуг ТСО), НВВ на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь в размере 3 277 135,90 тыс. руб. со следующей разбивкой по статьям затрат согласно Протоколу рассмотрения дела о корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» рассчитанных методом доходности инвестированного капитала на 2017 год (приложение № 26 к протоколу заседания правления РСТ Ростовской области от 29.12.2016 № 80.

В соответствии с приложением № 26 к Протоколу заседания правления РСТ Ростовской области от 29.12.2016 № 80 дополнительно была утверждена необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2017 год в размере 3 277 135,90 тыс. руб., а также НВВ территориальных сетевых организаций, участвующая в формировании котловой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», в размере 1 645 202,99 тыс. руб.

| **№ п/п** | **Наименование** | **Ед. изм.** | **2016 РСТ** | **2017 заявка МРСК** | **2017 РСТ** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1. Расчет операционных расходов** | |  |  |  |  |
|  | **Итого операционные расходы** | **тыс. руб.** | **3 405 389** | **3 553 532,00** | **3 526 585,66** | |
| **2. Расчет неподконтрольных расходов** | |  |  |  |  |
| 2.1. | Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 4 019 369,00 | 4 164 271,80 | 4 038 131,19 | |
| 2.2. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 3 320,00 | 2 798,20 | 2 798,18 | |
| 2.3. | Налоги, всего, в том числе: | тыс. руб. | 193 478,00 | 221 056,10 | 221 056,15 | |
| 2.4. | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 579 736,00 | 604 956,50 | 600 369,11 | |
| 2.5. | Налог на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 337 043,80 | 337 043,84 | |
| 2.6. | Выпадающие доходы по ТПП | тыс. руб. | 114 754,00 | 50 671,50 | 34 756,75 | |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **4 910 657,00** | **5 380 797,90** | **5 234 155,22** | |
| **3. Возврат инвестированного капитала** | | **тыс. руб.** | **1 327 390,00** | **1 330 130,00** | **1 328 973,47** |
| **4. Доход на инвестированный капитал** | | **тыс. руб.** | **1 326 667,00** | **1 587 914,90** | **1 587 914,92** |
| **5. Корректировки** | |  |  |  |  |
| 5.1. | Корректировка на основе фактических данных за 2015 год и Корректировка НВВ по показателям надежности и качества оказываемых услуг за 2015 год | тыс. руб. | 364 829,00 | 2 314 127,40 | 264 742,85 | |
| 5.2. | Корректировка по исполнению/неисполнению ИПР 2015 | тыс. руб. |  | - 35 653,00 | - 35 653,00 | |
| 5.3. | Экономия от снижения технологических потерь | тыс. руб. |  |  |  | |
| 5.4. | Возврат накопленного сглаживания | тыс. руб. | 536 077,00 | 9 491 557,40 | 354 532,01 | |
|  | Итого НВВ на содержание | **тыс. руб.** | 11 871 009,00 | **23 622 406,6** | 12 261 251,13 | |
| 6. Покупка электроэнергии в целях компенсации потерь | | **тыс. руб.** | 3 330 381,00 | 3 565 548,50 | 3 277 135,90 |
| 7. Услуги смежных сетевых компаний (ТСО) | | **тыс. руб.** | 1 446 815,00 | 1 638 448,80 | 1 645 202,99 |
|  | **Итого НВВ** | **тыс. руб.** | **16 648 205,00** | **28 826 403,86** | **17 183 590,02** | |

На основании проведенного дополнительного анализа расходов по статьям расходов «Налог на прибыль», «Отчисления на социальные нужды за 2015 год в составе корректировки НВВ по результатам деятельности», Выпадающие доходы/некомпенсированные затраты в составе статьи «Корректировка НВВ по результатам деятельности за 2015 год», «Корректировка НВВ 2017 года в связи с исполнением/неисполнением инвестиционной программы, утвержденной и учтенной при установлении тарифов на услуги по передаче на 2015 год», «Корректировка НВВ по результатам деятельности за 2015 год» в соответствии с предписанием ФАС России от 19.07.2019 № СП/62460/19 НВВ на содержание сетей филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2017 год была пересмотрена и установлена в размере 11 888 679,18 тыс. руб., отклонение в размере   
(- 372 571,95) учтено при корректировке НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго» на 2019 год.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателей** | **Утверждено на 2016 год (корректировка с 04.02.2016) *(Утверждение тарифов для СО и АТС)*** | **Заявка МРСК на 2017** | **2017 утверждено РСТ** | **Пересмотр НВВ 2017 во исполнение предписания ФАС России № СП/62460/19** | **Абсолютное отклонение** |
| **1** | **Операционные расходы** | **3 405 389,00** | **3 553 532,00** | **3 526 585,66** | **3 526 585,66** |  |
| **2** | **Неподконтрольные расходы** | **4 910 657,00** | **5 380 797,90** | **5 234 155,22** | **5 064 825,87** |  |
| 2.1. | Услуги ОАО "ФСК" | 4 019 369,00 | 4 164 271,80 | 4 038 131,19 | 4 038 131,19 |  |
| 2.2. | Аренда имущества | 3 320,00 | 2 798,20 | 2 798,18 | 2 798,18 |  |
| 2.3. | Налоги и др. обязательные платежи, в т.ч.: | 193 478,00 | 221 056,10 | 221 056,15 | 221 056,15 |  |
| 2.4. | Отчисления на соц. Нужды (страховые взносы | 579 736,00 | 604 956,50 | 600 369,11 | 600 369,11 |  |
| 2.5. | Налог на прибыль | 0,00 | 337 043,80 | 337 043,84 | 167 714,49 | -169 329,35 |
| 2.6. | Выпадающие доходы /некомпенсированные затраты, в т.ч. | 114 754,00 | 50 671,50 | 34 756,75 | 34 756,75 |  |
| **3** | **Возврат инвестированного капитала** | **1 327 390,00** | **1 330 130,00** | **1 328 973,47** | **1 328 973,47** |  |
| **4** | **Доход на инвестированный капитал** | **1 326 667,00** | **1 587 914,90** | **1 587 914,92** | **1 587 914,92** |  |
| 5 | Корректировка на основе фактических данных за предшествующий год | 364 829,00 | 2 314 127,40 | 264 742,85 | 73861,45 | -190 881,40 |
| 6 | Корректировка по исполнению ИПР | 0,00 | -35 653,00 | -35 653,00 | -48014,2 | -12 361,20 |
| 7 | Экономия от снижения технологических потерь | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 8 | Сглаживание | 536 077,00 | 9 491 557,40 | 354 532,01 | 354 532,01 |  |
|  | **ИТОГО НВВ на содержание сетей** | **11 871 009,00** | **23 622 406,6** | **12 261 251,13** | **11 888 679,18** | **-372 571,95** |
| 9 | Покупка электроэнергии в целях компенсации потерь | 3 330 381,00 | 3 565 548,50 | 3 277 135,90 | 3 277 135,90 |  |
| 10 | Услуги смежных сетевых компаний (ТСО) | 1 446 815,00 | 1 638 448,80 | 1 645 202,99 | 1 645 202,99 |  |
|  | **ИТОГО НВВ** | **16 648 205,00** | **28 826 403,86** | **17 183 590,02** | **16 811 018,07** | **-372 571,95** |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Постановлением РСТ Ростовской области от 26.12.2008 № 14/3 установлены долгосрочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанные методом доходности инвестированного капитала, на период 2009 - 2011 годы.

Приказом ФСТ России от 21.12.2010 № 469-э/1 срок действия трехлетнего периода тарифов был продлен в отношении филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» до 01.01.2014 года.

Приказом от 29.05.2012 № 128-э/2 ФСТ России согласованы долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» с применением доходности инвестированного капитала на период 2012 - 2017 годов.

Постановлением РСТ Ростовской области от 31.05.2012 № 14/8 «Об установлении долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанных методом доходности инвестированного капитала (RАB), для всех потребителей услуг, расположенных на территории Ростовской области» внесены изменения в Приложения № 2, 3 к Постановлению РСТ Ростовской области от 26.12.2008 № 14/3 и установлены долгосрочные параметры на период 2012 - 2017 годов.

Постановлением РСТ Ростовской области от 26.01.2017 № 2/1 внесены изменения в постановление РСТ Ростовской области от 29.12.2016 № 80/26 и НВВ на содержание сетей (без учета оплаты потерь и услуг ТСО) филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» установлена в размере 12 261 251,13 тыс. руб.

Предписанием ФАС России от 19.07.2019 № СП/62460/19 (далее – Предписание № СП/62460/19) РСТ Ростовской области предписано произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2017 год, в том числе:

* «Отчисления на социальные нужды» фактические за 2015 год в составе статьи «Корректировка НВВ по результатам деятельности» на 2017 год;
* «Налог на прибыль» на 2017 год и за 2015 год в составе статьи «Корректировка НВВ по результатам деятельности» на 2017 год;
* «Корректировка НВВ 2017 года в связи с исполнением/неисполнением инвестиционной программы, утвержденной и учтенной при установлении тарифов на услуги по передаче на 2015 год».

По результатам дополнительного анализа пересмотреть величину необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2017 год.

Согласно Дополнительному заключению экспертизы по делу о корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», рассчитанных методом доходности инвестированного капитала на 2017 год, (дело №40.4/2670/11.05.2016) во исполнение предписания ФАС России от 19.07.2019 № СП/62460/19 от 25.11.2019 РСТ Ростовской области по результатам дополнительного анализа признаны экономически необоснованными расходы в размере 372 571,8 тыс. руб.

В соответствии с представленными Дополнительным заключением экспертизы по делу о корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2019 год, рассчитанных методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, для всех потребителей услуг, расположенных на территории Ростовской области во исполнение предписания ФАС России от 19.07.2019 № СП/62460/19 26.11.2019 и постановлением РСТ Ростовской области от 28.11.2019 № 57/4 данная величина была учтена при пересмотре НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2019 год.

Индивидуальные цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче на 2017 год установлены постановлениями РСТ Ростовской области и приведены в разделе 4.2.

### Анализ фактических расходов филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2017 года

Согласно пункту 42 Правил 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 № 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.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе предложения по установлению тарифов на 2017 год филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» были заявлены расходы по статье в сумме 1 653 863 тыс. руб.

**Расчет затрат на оплату услуг ТСО (тыс. руб.)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Утверждено 2015** | **Факт 2015** | **Утверждено 2016** | **Заявка 2017** |
| Итого НВВ ТСО | 1 433 809 | 1 125 275 | 1 446 815 | 1 653 863 |

Планируемые расходы сформированы на основе утвержденных затрат на 2015 год в размере 1 433 809 тыс. рублей с учетом темпов роста регулируемых тарифов сетевых организаций на 2016 год и 2017 год в размере 7,5% и 7,3% соответственно, согласно Прогнозу МЭР.

В обоснование заявленной суммы расходов филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка к тарифному предложению по корректировке НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2017 год;
* Расчет затрат на оплату услуг ТСО;
* Копии договоров оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) с территориальными сетевыми организациями;
* Плановый (ТБР) объём передачи электроэнергии и мощности по сетям территориальных сетевых организаций филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за 2017 год (по полугодиям).

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с Заключением экспертизы на 2017 год расходы по статье учтены РСТ Ростовской области в размере 1 645 202,99 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В регионе реализована схема расчётов «смешанный котёл» («два котла»). В регионе две крупные сетевые компании - держатели «котла»: филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» и АО «Донэнерго». Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» собирает свою часть сетевого «котла» от всех ЭСК, «прямых потребителей» по котловым тарифам и от АО «Донэнерго» по индивидуальным тарифам и отдает часть сетевой выручки своим нижестоящим ТСО по индивидуальным тарифам. АО «Донэнерго» собирает свою часть сетевого котла от ПАО «ТНС Энерго Ростов-на-Дону» и прочих ЭСК по котловым тарифам и отдает часть выручки в филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» и нижестоящие ТСО по индивидуальным тарифам.

В этих правоотношениях держатели котла являются исполнителями услуг и получают плату от всех потребителей услуг в регионе по единым «котловым» тарифам. Иные территориальные сетевые организации, участвующие в передаче электроэнергии в регионе, не имеют права заключать договоры непосредственно с потребителями и получают оплату за свои услуги от держателей котла по индивидуальным тарифам в рамках исполнения договорных обязательств по передаче электроэнергии, в которых держатель котла является заказчиком услуг (пункт 8, пункты 34-42 Правил № 861).

В соответствии с пунктом 42 Правил № 861 расчеты по заключенному территориальными сетевыми организациями в соответствии с разделом III Правил № 861 договору осуществляются по тарифу на услуги по передаче электрической энергии, который определяется в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, в отношении каждой из сторон такого договора и носит индивидуальный характер. При этом расходы территориальной сетевой организации на оплату предоставляемых в соответствии с указанным договором услуг включаются в экономически обоснованные расходы, учитываемые при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии для иных потребителей ее услуг, а доходы другой стороны указанного договора от предоставляемых ею по этому договору услуг и доходы от услуг по передаче электрической энергии, предоставляемых иным потребителям, должны в сумме обеспечивать необходимую валовую выручку данной организации.

Положения вышеуказанной статьи также содержатся в пункте 49 Методических указаний № 20-э/2.

Таким образом пунктом 42 Правил № 861, пунктом 63 Основ ценообразования № 1178, пунктом 49 Методических указаний № 20-э/2 расчет единых (котловых) тарифов в регионе производится на основе необходимой валовой выручки, определяемой исходя из расходов по осуществлению деятельности по передаче электрической энергии и суммы прибыли, отнесенной на передачу электрической энергии. Для расчета единых (котловых) тарифов в регионе суммируются НВВ всех сетевых организаций по соответствующему уровню напряжения. Индивидуальные тарифы 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 НВВ.

Порядок расчета и исходные данные, на основании которых устанавливаются котловые и индивидуальные тарифы, указаны в разделе VIII и таблице № П1.30 Методических указаний 20-э/2. Согласно пункту 14 Основ ценообразования расчет котловых тарифов осуществляется на основании формируемого Федеральной антимонопольной службой сводного прогнозного баланса. Размер тарифа рассчитывается в виде экономически обоснованной ставки как соотношение между валовой выручкой, необходимой для качественного и бесперебойного оказания услуг по передаче электроэнергии, и объема этих услуг.

По общему правилу тарифные решения принимаются исходя из предложений регулируемых организаций о плановых (прогнозных) величинах.

В качестве базы для расчета единых (котловых) тарифов используются объем полезного отпуска электроэнергии потребителям, величина мощности и величина технологического расхода (пункты 12, 17, 18 Правил № 1178, пункт 81 Основ ценообразования № 1178).В качестве базы для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ТСО используется сальдированный переток электроэнергии и заявленная (присоединенная) мощность (пункт 52 Методических указаний 20-э/2).

Предложенные регулируемыми организациями величины проверяются экспертным путем на соответствие экономической обоснованности планируемых (расчетных) себестоимости и прибыли, на обеспечение экономической обоснованности затрат на передачу электроэнергии. Кроме того, учитывается результат деятельности сетевых организаций по итогам работы за период действия ранее утвержденных тарифов. Тариф устанавливается на принципах стабильности и необратимости (пункт 2 статьи 23, статья 23.2 Закона об электроэнергетике, пункт 64 Основ ценообразования № 1178, пункты 7, 22, 23, 31 Правил № 1178, разделы IV, V Методических указаний № 20-э/2).

Из указанных правовых норм следует, что расчеты за услуги по передаче электроэнергии осуществляются по регулируемым ценам, которые устанавливаются на основании прогнозных, однако имеющих экономическое обоснование на момент утверждения тарифа данных, в том числе сведений об объемах перетока электроэнергии.

При расчетах должен соблюдаться принцип компенсации затрат всем сетевым организациям, участвующим в оказании услуг в регионе, который реализуется через распределение котловой выручки посредством применения индивидуальных тарифов.

Таким образом, при утверждении необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в ее состав должны включаться расходы на оплату услуг ТСО в размере, определяемом исходя из планового сальдированного перетока электроэнергии по каждой ТСО и индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями, установленных РСТ Ростовской области на 2017 год, так как пунктом 52 Методических указаний № 20-э/2 определено, что необходимая валовая выручка любой сетевой организации региона должна суммарно обеспечиваться за счет платежей от потребителей, а также от сетевых организаций.

Индивидуальные цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Ростовской области на 2017 год установлены следующими постановлениями РСТ Ростовской области.

| **№ п/п** | **№ тарифного решения** | **Дата тарифного решения** | **Наименование организации** | **Срок действия тарифов** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | Постановление РСТ РО №80/12 | 29.12.2016 | МКП "Ростгорсвет" | 01.01.2017 - 30.06.2017 |
| 01.07.2017 - 31.12.2017 |
| 2 | Постановление РСТ РО №80/8 | 29.12.2016 | АО "Энергия" | 01.01.2017 - 30.06.2017 |
| 01.07.2017 - 31.12.2017 |
| 3 | Постановление РСТ РО №80/2 | 29.12.2016 | ООО "Агро-Маркет" | 01.01.2017 - 30.06.2017 |
| 01.07.2017 - 31.12.2017 |
| 4 | Постановление РСТ РО №58/2 | 10.11.2016 | ООО "РемЭнергоТранспорт" | 01.01.2017 - 30.06.2017 |
| 01.07.2017 - 31.12.2017 |
| 5 | Постановление РСТ РО №80/14 | 29.12.2016 | ЗАО "ГПЗ-Эстейт" | 01.01.2017 - 30.06.2017 |
| 01.07.2017 - 31.12.2017 |
| 6 | Постановление РСТ РО №76/1 | 27.12.2016 | ОАО "Объединенная энергетическая компания" | 01.01.2017 - 30.06.2017 |
| 01.07.2017 - 31.12.2017 |
| 7 | Постановление РСТ РО №58/4 | 10.11.2016 | ООО "Энергопрогресс" | 01.01.2017 - 30.06.2017 |
| 01.07.2017 - 31.12.2017 |
| 8 | Постановление РСТ РО №80/15 | 29.12.2016 | МУП "Таганрогэнерго" | 01.01.2017 - 30.06.2017 |
| 01.07.2017 - 31.12.2017 |
| 9 | Постановление РСТ РО №80/13 | 29.12.2016 | ООО "МеталлЭнергоРесурс" | 01.01.2017 - 30.06.2017 |
| 01.07.2017 - 31.12.2017 |
| 10 | Постановление РСТ РО №80/17 | 29.12.2016 | ОАО "Аэропорт Ростов-на-Дону" | 01.01.2017 - 30.06.2017 |
| 01.07.2017 - 31.12.2017 |
| 11 | Постановление РСТ РО №80/18 | 29.12.2016 | ОАО "Донэкс" | 01.01.2017 - 30.06.2017 |
| 01.07.2017 - 31.12.2017 |
| 12 | Постановление РСТ РО №58/1 | 10.11.2016 | ОАО "Ростсельмашэнерго" | 01.01.2017 - 30.06.2017 |
| 01.07.2017 - 31.12.2017 |
| 13 | Постановление РСТ РО №80/5 | 29.12.2016 | ОАО "Коммунальщик Дона" | 01.01.2017 - 30.06.2017 |
| 01.07.2017 - 31.12.2017 |
| 14 | Постановление РСТ РО №80/3 | 29.12.2016 | ООО "Горизонт-Энерго" | 01.01.2017 - 30.06.2017 |
| 01.07.2017 - 31.12.2017 |
| 15 | Постановление РСТ РО №66/4 | 06.12.2016 | МУП "ВГЭС" | 01.01.2017 - 30.06.2017 |
| 01.07.2017 - 31.12.2017 |
| 16 | Постановление РСТ РО №80/7 | 29.12.2016 | ОАО "РЖД" | 01.01.2017 - 30.06.2017 |
| 01.07.2017 - 31.12.2017 |
| 17 | Постановление РСТ РО №66/2 | 06.12.2016 | ОАО "Оборонэнерго" филиал Южный | 01.01.2017 - 30.06.2017 |
| 01.07.2017 - 31.12.2017 |
| 18 | Постановление РСТ РО №80/4 | 29.12.2016 | ООО "Радиус" | 01.01.2017 - 30.06.2017 |
| 01.07.2017 - 31.12.2017 |
| 19 | Постановление РСТ РО №66/1 | 06.12.2016 | ООО "Примэнерго" | 01.01.2017 - 30.06.2017 |
| 01.07.2017 - 31.12.2017 |
| 20 | Постановление РСТ РО №80/1 | 29.12.2016 | АО "ШЗГ" | 01.01.2017 - 30.06.2017 |
| 01.07.2017 - 31.12.2017 |
| 21 | Постановление РСТ РО №66/3 | 06.12.2016 | ООО "Энерготранс" | 01.01.2017 - 30.06.2017 |
| 01.07.2017 - 31.12.2017 |
| 22 | Постановление РСТ РО №80/6 | 29.12.2016 | ООО "Фирма Ток" | 01.01.2017 - 30.06.2017 |
| 01.07.2017 - 31.12.2017 |
| 23 | Постановление РСТ РО №80/27 (в ред. постановления от 26.01.2017 №2/1) | 29.12.2016 | АО "Донэнерго" | 01.01.2017 - 30.06.2017 |
| 01.07.2017 - 31.12.2017 |
| 24 | Постановление РСТ РО №80/10 | 29.12.2016 | ООО "Донэнерготранзит" | 01.01.2017 - 30.06.2017 |
| 01.07.2017 - 31.12.2017 |
| 25 | Постановление РСТ РО №80/9 | 29.12.2016 | ООО "Донская сетевая компания" | 01.01.2017 - 30.06.2017 |
| 01.07.2017 - 31.12.2017 |
| 26 | Постановление РСТ РО №80/16 | 29.12.2016 | ООО "ПК-ЭНЕРГО" | 01.01.2017 - 30.06.2017 |
| 01.07.2017 - 31.12.2017 |
| 27 | Постановление РСТ РО №80/11 | 29.12.2016 | ООО "Диагональ" | 01.01.2017 - 30.06.2017 |
| 01.07.2017 - 31.12.2017 |
| 28 | Постановление РСТ РО №80/19 (в ред. постановления от 26.01.2017 №2/1) | 29.12.2016 | ООО "Каменская энергосеть" | 01.01.2017 - 30.06.2017 |
| 01.07.2017 - 31.12.2017 |

Исходя их представленного филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» планового объема сальдированного перетока электроэнергии и величин заявленной мощности по сетям территориальных сетевых организаций, а также из установленных РСТ Ростовской области на 2017 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» Исполнителем был рассчитан плановый объем денежных средств на оплату услуг территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области с учетом принятых РСТ Ростовской области тарифно-балансовых решений на 2017 год, в том числе по результатам исполнения предписаний ФАС России.

По расчету Исполнителя плановая стоимость услуг ТСО составляет 1 658 044,53 тыс. руб., что выше утвержденного размера НВВ ТСО, учтенного РСТ Ростовской области в котловой выручке филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» при утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год, на 12 841,54 тыс. руб.

Данное отклонение величины расходов на оплату услуг ТСО возникло в связи с тем, что индивидуальные тарифы для взаиморасчетов с ООО «Энергосеть-Р» и ООО «РСК» были утверждены в течение 2017 года постановлениями РСТ Ростовской области от 02.03.2017 № 9/2 и от 02.03.2017 № 9/4 соответственно и НВВ данных организаций не могла быть учтена при утверждении НВВ филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» на 2017 год.

**Расчет плановой стоимости услуг ТСО на 2017 год**

| **№ п/п** | **Название ТСО** | **Плановый объем полезного отпуска 2017 года, тыс. кВтч** | | **Заявленная мощность, МВт** | | **Тарифы, установленные РСТ Ростовской области на 2017 год, руб./Мвт в мес** | | **Тарифы на потери, установленные РСТ Ростовской области на 2017 год, руб./МВтч** | | **Одноставочный тариф, установленный РСТ Ростовской области на 2017 год, руб./кВтч** | | **Плановая стоимость услуг, оказанных ТСО без учета оплаты потерь на 2017 год, тыс. руб.** | | | **Плановая стоимость услуг, оказанных ТСО на 2017 год, тыс. руб.** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 п/г** | **2 п/г** | **1 п/г** | **2 п/г** | **1 п/г** | **2 п/г** | **1 п/г** | **2 п/г** | **1 п/г** | **2 п/г** | **1 п/г** | **2 п/г** | **год** | **1 п/г** | **2 п/г** | **год** |
| 1 | ООО «Донэнерготранзит» | 36 646,000 | 41 679,300 | 11,089 | 12,181 | 427 151,75 | 442 260,11 | 167,70 | 167,70 | 0,9432 | 0,9432 | 28 420 115 | 32 323 022 | 60 743 137 | 34 564 507 | 39 311 916 | 73 876 423 |
| 2 | АО "Шахтинский завод Гидропривод" | 18 671,303 | 21 225,963 | 12,916 | 13,946 | 59 691,95 | 62 846,66 | 70,91 | 70,91 | 0,31867 | 0,31867 | 4 625 887 | 5 258 757 | 9 884 644 | 5 949 984 | 6 764 078 | 12 714 062 |
| 3 | ООО "Энерготранс" | 42 273,200 | 43 292,360 | 22,090 | 21,296 | 219 361,89 | 233 028,15 | 159,02 | 159,02 | 0,84679 | 0,84679 | 29 074 225 | 29 775 405 | 58 849 630 | 35 796 523 | 36 659 538 | 72 456 061 |
| 4 | МУП "ВГЭС" | 77 813,138 | 83 680,366 | 49,557 | 50,535 | 181 276,16 | 191 174,47 | 226,67 | 226,67 | 0,91938 | 0,91938 | 53 901 016 | 57 966 011 | 111 867 027 | 71 539 843 | 76 934 055 | 148 473 898 |
| 5 | ООО "Ростсельмашэнерго" | 92 691,921 | 78 953,590 | 68,237 | 68,425 | 73 193,53 | 62 174,31 | 137,05 | 137,05 | 0,46035 | 0,46035 | 29 967 041 | 25 525 663 | 55 492 704 | 42 670 726 | 36 346 285 | 79 017 011 |
| 6 | ООО "Радиус" | 5 717,000 | 6 151,000 | 2,044 | 2,202 | 947 851,12 | 946 847,13 | 145,59 | 145,59 | 2,17890 | 2,17890 | 11 624 446 | 12 509 744 | 24 134 190 | 12 456 771 | 13 402 414 | 25 859 185 |
| 7 | АО "Энергия" | 566 147,327 | 526 292,108 | 169,461 | 154,879 | 174 881,15 | 177 877,03 | 43,77 | 43,77 | 0,35785 | 0,35785 | 177 813 207 | 165 296 499 | 343 109 707 | 202 595 821 | 188 333 631 | 390 929 452 |
| 8 | ООО "Донэкс" | 17 885,800 | 18 622,800 | 5,361 | 5,483 | 263 483,77 | 268 228,45 | 72,69 | 72,69 | 0,54654 | 0,54654 | 8 475 219 | 8 824 180 | 17 299 398 | 9 775 305 | 10 178 105 | 19 953 410 |
| 9 | ЗАО "ГПЗ-Эстейт" | 22 416,780 | 23 630,700 | 21,889 | 22,890 | 82 104,77 | 82 104,77 | 201,78 | 200,17 | 0,68281 | 0,67735 | 10 783 148 | 11 276 269 | 22 059 417 | 15 306 402 | 16 006 255 | 31 312 656 |
| 10 | ООО "Горизонт-Энерго" | 22 066,700 | 23 445,900 | 12,400 | 12,600 | 80 271,56 | 83 932,64 | 177,62 | 177,62 | 0,44826 | 0,44826 | 5 972 204 | 6 345 308 | 12 317 512 | 9 891 619 | 10 509 859 | 20 401 478 |
| 11 | ООО "Фирма ТОК" | 10 888,210 | 11 000,310 | 13,097 | 12,835 | 105 592,18 | 108 849,96 | 299,18 | 299,18 | 1,06123 | 1,06123 | 8 297 645 | 8 382 535 | 16 680 180 | 11 554 895 | 11 673 859 | 23 228 754 |
| 12 | ОАО "Аэропорт Ростов-на-Дону" | 19 326,000 | 19 392,000 | 6,391 | 6,506 | 201 324,68 | 198 415,77 | 87,17 | 87,17 | 0,48660 | 0,48660 | 7 719 996 | 7 745 358 | 15 465 354 | 9 404 032 | 9 436 147 | 18 840 179 |
| 13 | ОАО "Коммунальщик Дона" | 38 857,280 | 40 062,300 | 18,819 | 18,658 | 138 699,91 | 144 237,73 | 269,44 | 269,44 | 0,67248 | 0,67248 | 15 661 162 | 16 147 125 | 31 808 287 | 26 130 744 | 26 941 096 | 53 071 839 |
| 14 | ОАО "РЖД" филиал СКЖД | 353 089,440 | 489 190,770 | 100,732 | 159,058 | 95 368,25 | 83 677,67 | 47,40 | 47,40 | 0,21065 | 0,21065 | 57 639 807 | 79 857 617 | 137 497 424 | 74 378 291 | 103 048 036 | 177 426 326 |
| 15 | МУП "Таганрогэнерго" | 132 000,000 | 137 840,000 | 46,667 | 48,677 | 145 795,52 | 145 959,20 | 177,20 | 177,20 | 0,48647 | 0,48647 | 40 823 037 | 42 629 136 | 83 452 173 | 64 214 040 | 67 055 025 | 131 269 065 |
| 16 | ООО "РемЭнергоТранспорт" | 5 622,564 | 5 620,715 | 1,918 | 1,887 | 329 947,18 | 335 287,43 | 159,04 | 159,04 | 0,83430 | 0,83430 | 3 797 032 | 3 796 124 | 7 593 156 | 4 690 905 | 4 689 363 | 9 380 268 |
| 17 | ООО "РСК" | 5 716,510 | 5 918,640 | 1,559 | 1,582 | 378 467,48 | 378 467,48 | 214,49 | 214,49 | 0,82741 | 0,82741 | 2 360 123 | 3 592 413 | 5 952 536 | 4 729 898 | 4 897 142 | 9 627 039 |
| 18 | ООО "ПК-энерго" | 8 215,948 | 8 224,099 | 2,645 | 2,648 | 640 363,59 | 640 433,96 | 149,31 | 149,31 | 1,38632 | 1,38632 | 10 162 570 | 10 175 215 | 20 337 785 | 11 389 933 | 11 401 233 | 22 791 166 |
| 19 | ООО "ДСК" | 2 894,296 | 3 104,860 | 1,150 | 1,217 | 652 092,38 | 661 117,12 | 118,14 | 118,14 | 1,67295 | 1,67295 | 4 499 437 | 4 827 477 | 9 326 915 | 4 842 012 | 5 194 276 | 10 036 288 |
| 20 | АО "Оборонэнерго" | 45 697,850 | 46 770,283 | 19,183 | 19,538 | 231 585,09 | 232 713,36 | 195,16 | 195,16 | 0,77845 | 0,77845 | 26 654 981 | 27 280 522 | 53 935 502 | 35 573 491 | 36 408 327 | 71 981 818 |
| 21 | ООО "Примэнерго" | 5 865,500 | 5 637,500 | 2,087 | 1,998 | 494 593,04 | 496 544,33 | 363,97 | 363,97 | 1,41977 | 1,41977 | 6 193 294 | 5 952 573 | 12 145 867 | 8 327 661 | 8 003 953 | 16 331 614 |
| 22 | ООО "МеталлЭнергоРесурс" | 4 998,507 | 5 148,644 | 5,138 | 5,154 | 241 478,87 | 247 959,88 | 343,66 | 343,66 | 1,83302 | 1,83302 | 7 444 311 | 7 667 911 | 15 112 222 | 9 162 363 | 9 437 567 | 18 599 931 |
| 23 | МКП "РОСТГОРСВЕТ" | 22 104,360 | 24 073,972 | 9,400 | 10,061 | 171 060,57 | 171 060,57 | 93,37 | 91,76 | 0,52981 | 0,52068 | 9 647 816 | 10 326 242 | 19 974 059 | 11 711 111 | 12 534 836 | 24 245 947 |
| 24 | ООО "Агро-Маркет" | 12 100,363 | 12 875,386 | 6,077 | 6,504 | 307 208,11 | 305 391,10 | 184,33 | 184,33 | 1,10997 | 1,10997 | 11 201 422 | 11 917 582 | 23 119 004 | 13 431 040 | 14 291 292 | 27 722 332 |
| 25 | ОАО "ОЭК" | 22 321,132 | 21 617,425 | 8,464 | 8,192 | 435 100,25 | 435 375,16 | 214,89 | 214,89 | 1,20476 | 1,20476 | 22 096 131 | 21 399 560 | 43 495 691 | 26 891 607 | 26 043 809 | 52 935 416 |
| 26 | ООО "Энергопрогресс" | 2 340,751 | 2 751,582 | 0,773 | 0,896 | 1 188 534,06 | 1 205 755,17 | 165,52 | 165,52 | 2,51999 | 2,51999 | 5 512 421 | 6 482 140 | 11 994 561 | 5 898 669 | 6 933 959 | 12 832 628 |
| 27 | ООО "Энергосеть-Р" | 2 064,650 | 2 024,610 | 1,224 | 1,214 | 194 967,19 | 192 734,77 | 177,64 | 177,64 | 0,87105 | 0,87105 | 954 559 | 1 403 880 | 2 358 439 | 1 798 413 | 1 763 537 | 3 561 950 |
| 28 | ООО "Диагональ" | 45 361,203 | 49 726,189 | 22,014 | 23,142 | 212 194,15 | 212 194,15 | 145,74 | 139,76 | 0,76361 | 0,73228 | 28 027 452 | 29 463 582 | 57 491 034 | 34 638 268 | 36 413 494 | 71 051 762 |
| 29 | ООО "КЭС" | 22 720,010 | 30 833,322 | 32,596 | 28,708 | 89 723,07 | 89 723,07 | 89,05 | 89,05 | 0,52502 | 0,52502 | 17 547 678 | 15 454 619 | 33 002 297 | 11 928 460 | 16 188 111 | 28 116 570 |
|  | **Итого** | **1 670 671,888** | **1 795 046,478** | **678,551** | **726,719** |  |  |  |  |  |  | **646 897 384** | **669 602 471** | **1 316 499 855** | **811 243 334** | **846 801 194** | **1 658 044 528** |

Исполнителем проведен анализ фактических расходов филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на оплату услуг ТСО в 2017 году и выявлено следующее:

* Фактический объем сальдированного перетока электрической энергии и отпущенной мощности за 2017 год сложился ниже планового объема, учтенного при принятии тарифного решения на 2017 год.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Плановые объемы по данным Филиала, МВт** | | | **Фактические объемы по данным Филиала, МВт** | | | **Отклонение, %** | | |
| **1 п/г** | **2 п/г** | **год** | **1 п/г** | **2 п/г** | **год** | **1 п/г** | **2 п/г** | **год** |
| объем сальдированного перетока электрической энергии | 1 670,671 | 1 795,046 | 3 465,717 | 1 478,522 | 1 672,626 | 3 151,149 | -11,50% | -6,82% | -9,08% |
| мощность | 678,547 | 726,716 | 702,632 | 461,702 | 531,585 | 496,644 | -31,96% | -26,85% | -29,32% |

Таким образом, фактические расходы на оплату услуг ТСО за 2017 год (в составе себестоимости) по данным, представленным филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» составили 1 634 139,288 тыс. руб., в том числе за 1 полугодие 2017 года –794 408,80 тыс. руб., за 2 полугодие 2017 года – 839 730,48 тыс. руб.

Отклонение фактической величины расходов на оплату услуг ТСО от плановой сложилось в результате отклонений фактических объемов сальдированного перетока электрической энергии от объемов, учтенных при принятии тарифных решений на 2017 год.

Общее снижение фактических расходов на оплату услуг ТСО (из себестоимости) по сравнению с утвержденной величиной составило 0,67 % или 11 063,70 тыс. руб. при снижении фактического объема сальдированного перетока от планового на 9,08 %.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Название ТСО** | **Плановая стоимость услуг, оказанных ТСО на 2017 год, по расчету Исполнителя, тыс. руб.** | | | **Фактические расходы на услуги ТСО по данным Филиала, тыс. руб.** | | | **Отклонение, %** | | |
| **1 п/г** | **2 п/г** | **год** | **1 п/г** | **2 п/г** | **год** | **1 п/г** | **2 п/г** | **год** |
| 1 | ООО «Донэнерготранзит» | 34 564,51 | 39 311,92 | 73 876,42 | 34 415,74 | 38 350,69 | 72 766,43 | -0,43% | -2,45% | -1,50% |
| 2 | АО "Шахтинский завод Гидропривод" | 5 949,98 | 6 764,08 | 12 714,06 | 5 783,30 | 6 384,28 | 12 167,58 | -2,80% | -5,61% | -4,30% |
| 3 | ООО "Энерготранс" | 35 796,52 | 36 659,54 | 72 456,06 | 34 382,75 | 35 649,51 | 70 032,26 | -3,95% | -2,76% | -3,35% |
| 4 | МУП "ВГЭС" | 71 539,84 | 76 934,05 | 148 473,90 | 70 795,78 | 76 655,02 | 147 450,79 | -1,04% | -0,36% | -0,69% |
| 5 | ООО "Ростсельмашэнерго" | 42 670,73 | 36 346,29 | 79 017,01 | 43 336,79 | 37 723,74 | 81 060,53 | 1,56% | 3,79% | 2,59% |
| 6 | ООО "Радиус" | 12 456,77 | 13 402,41 | 25 859,19 | 12 234,17 | 13 099,15 | 25 333,32 | -1,79% | -2,26% | -2,03% |
| 7 | АО "Энергия" | 202 595,82 | 188 333,63 | 390 929,45 | 170 908,59 | 166 264,05 | 337 172,63 | -15,64% | -11,72% | -13,75% |
| 8 | ООО "Донэкс" | 9 775,31 | 10 178,11 | 19 953,41 | 9 711,97 | 10 011,32 | 19 723,30 | -0,65% | -1,64% | -1,15% |
| 9 | ЗАО "ГПЗ-Эстейт" | 15 306,40 | 16 006,25 | 31 312,66 | 15 313,13 | 15 754,08 | 31 067,20 | 0,04% | -1,58% | -0,78% |
| 10 | ООО "Горизонт-Энерго" | 9 891,62 | 10 509,86 | 20 401,48 | 9 377,72 | 10 153,66 | 19 531,38 | -5,20% | -3,39% | -4,26% |
| 11 | ООО "Фирма ТОК" | 11 554,90 | 11 673,86 | 23 228,75 | 10 357,98 | 11 031,35 | 21 389,33 | -10,36% | -5,50% | -7,92% |
| 12 | ОАО "Аэропорт Ростов-на-Дону" | 9 404,03 | 9 436,15 | 18 840,18 | 8 814,15 | 8 888,12 | 17 702,27 | -6,27% | -5,81% | -6,04% |
| 13 | ОАО "Коммунальщик Дона" | 26 130,74 | 26 941,10 | 53 071,84 | 25 247,86 | 26 197,85 | 51 445,70 | -3,38% | -2,76% | -3,06% |
| 14 | ОАО "РЖД" филиал СКЖД | 74 378,29 | 103 048,04 | 177 426,33 | 71 964,76 | 103 854,30 | 175 819,06 | -3,24% | 0,78% | -0,91% |
| 15 | МУП "Таганрогэнерго" | 64 214,04 | 67 055,02 | 131 269,06 | 60 199,53 | 52 490,50 | 112 690,03 | -6,25% | -21,72% | -14,15% |
| 16 | ООО "РемЭнергоТранспорт" | 4 690,91 | 4 689,36 | 9 380,27 | 4 603,99 | 4 562,50 | 9 166,49 | -1,85% | -2,71% | -2,28% |
| 17 | ООО "РСК" | 4 729,90 | 4 897,14 | 9 627,04 | 2 712,66 | 4 210,95 | 6 923,61 | -42,65% | -14,01% | -28,08% |
| 18 | ООО "ПК-энерго" | 11 389,93 | 11 401,23 | 22 791,17 | 11 233,06 | 11 462,63 | 22 695,69 | -1,38% | 0,54% | -0,42% |
| 19 | ООО "ДСК" | 4 842,01 | 5 194,28 | 10 036,29 | 4 803,57 | 5 168,59 | 9 972,16 | -0,79% | -0,49% | -0,64% |
| 20 | АО "Оборонэнерго" | 35 573,49 | 36 408,33 | 71 981,82 | 37 074,03 | 36 620,58 | 73 694,61 | 4,22% | 0,58% | 2,38% |
| 21 | ООО "Примэнерго" | 8 327,66 | 8 003,95 | 16 331,61 | 8 498,42 | 8 257,16 | 16 755,57 | 2,05% | 3,16% | 2,60% |
| 22 | ООО "МеталлЭнергоРесурс" | 9 162,36 | 9 437,57 | 18 599,93 | 8 313,96 | 8 563,32 | 16 877,28 | -9,26% | -9,26% | -9,26% |
| 23 | МКП "РОСТГОРСВЕТ" | 11 711,11 | 12 534,84 | 24 245,95 | 11 116,43 | 11 598,24 | 22 714,67 | -5,08% | -7,47% | -6,32% |
| 24 | ООО "Агро-Маркет" | 13 431,04 | 14 291,29 | 27 722,33 | 12 240,15 | 14 210,26 | 26 450,41 | -8,87% | -0,57% | -4,59% |
| 25 | ОАО "ОЭК" | 26 891,61 | 26 043,81 | 52 935,42 | 25 006,58 | 24 263,56 | 49 270,14 | -7,01% | -6,84% | -6,92% |
| 26 | ООО "Энергопрогресс" | 5 898,67 | 6 933,96 | 12 832,63 | 5 845,15 | 6 783,16 | 12 628,31 | -0,91% | -2,17% | -1,59% |
| 27 | ООО "Энергосеть-Р" | 1 798,41 | 1 763,54 | 3 561,95 | 1 108,19 | 1 777,28 | 2 885,47 | -38,38% | 0,78% | -18,99% |
| 28 | ООО "Диагональ" | 34 638,27 | 36 413,49 | 71 051,76 | 35 535,31 | 36 096,31 | 71 631,62 | 2,59% | -0,87% | 0,82% |
| 29 | ООО "КЭС" | 11 928,46 | 16 188,11 | 28 116,57 | 17 422,41 | 10 011,95 | 27 434,36 | 46,06% | -38,15% | -2,43% |
| 30 | ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23 741,98 | 39 167,92 | 62 909,90 |  |  |  |
| 31 | ООО "Спец-энерго" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 308,70 | 4 468,47 | 6 777,17 |  |  |  |
|  | **Итого** | **811 243,334** | **846 801,194** | **1 658 044,528** | **794 408,800** | **839 730,487** | **1 634 139,287** | **-2,08%** | **-0,83%** | **-1,44%** |

Филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» представлены материалы, обосновывающие расходы на оплату услуг ТСО прошлых периодов, отраженные в отчетности за 2017 год (убытки прошлых лет) на сумму 154 616,701 тыс. руб.

В соответствии с требованиями бухгалтерского учета фактические затраты на оплату услуг ТСО за прошлые периоды, отраженные в отчетности 2017 года в расходах из прибыли, являются убытками прошлых лет, выявленные в отчетном периоде. Убытки, сформированные в части оплаты услуг по передаче электрической энергии по сетям ТСО, не отражены в составе себестоимости в предыдущих периодах регулирования и, соответственно, ранее не учитывались в тарифных решениях филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» при расчете корректировок необходимой валовой выручки по итогам деятельности за 2016 год. Таким образом, фактическая величина расходов на оплату услуг ТСО за 2017 год в размере 1 788 756 тыс. руб. обоснована.

### Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», проведенных Региональной службой по тарифам Ростовской области при определении необходимой валовой выручки на 2017 год

Пунктом 38 Основ ценообразования № 1178 установлено, что 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.

Положениям пункта 39 Основ ценообразования №1178 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 филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» с 2009 года по 2017 год тарифы на передачу электрической энергии устанавливались с применением метода доходности инвестированного капитала.

В соответствии с положениями пункта 39 Основ ценообразования № 1178 корректировки необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2019 год по фактическим данным 2017 года осуществляются в соответствии с Методическими указаниями № 228-э.

Согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э при определении плановой необходимой валовой выручки на очередной год долгосрочного периода регулирования на основании фактических данных за прошедший период регулирования 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;

- корректировка необходимой валовой выручки сетевой организации с учетом фактических показателей достижения уровня надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

Расчет корректировок необходимой валовой выручки, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов по итогам 2015 года, филиалом   
ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» направлены в адрес РСТ Ростовской области письмом от 27.04.2016 № МР5/3000/385, дополнительные материалы представлены филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» письмом от 19.07.2016 № МР5/3000/696.

### Экспертиза обоснованности определения величины корректировки, связанной с компенсацией выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов

Согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э в редакции, действовавшей на момент установления тарифов, 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:



где:

 - компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за истекший отчетный период года i-1;

 - компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за 12 месяцев года i-2;

 - компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за отчетный период года i-2, составляющий менее года, учтенная при корректировке необходимой валовой выручки на год i-1;

,

где:

 - скорректированная необходимая валовая выручка, установленная регулирующим органом на год i-2 долгосрочного периода регулирования;

 - фактический объем выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за год i-2;

 - компенсация фактически понесенных в году i-2 неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на год i-2, определяемая в соответствии с [пунктами 20](#Par195) - [21](#Par210) Методических указаний № 228-э.

.

 - объем неподконтрольных расходов, установленный регулирующими органами, при корректировке НВВ (тарифов) на год i-2;

 - фактический объем неподконтрольных расходов, определяемый регулирующими органами с учетом результатов анализа обоснованности понесенных расходов регулируемой организации за год i-2;

 - компенсация операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям.

.

 - 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](#Par180) Методических указаний № 228-э;

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

.

 - фактический индекс инфляции за расчетный год i.



 - фактический объем условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году i-2, i-3 соответственно;

 - компенсация выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на год i-2 цен покупки технологических потерь электрической энергии, определяемая в соответствии с [пунктом 26](#Par269) Методических указаний № 228-э.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Согласно материалам тарифного дела, направленным в адрес РСТ Ростовской области филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», корректировка в части компенсации выпадающих/излишне полученных доходов в результате отличия фактических значений параметров регулирования от утвержденных на 2015 год заявлена в размере 2 107 568,4 тыс. руб.

**Расчет компенсации выпадающих/излишне полученных доходов в результате отличия фактических значений параметров регулирования от утвержденных на 2015 год по данным Филиала**

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Предложение Филиала на 2017 год |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. Исходные данные | | | |
| 1 | Индекс потребительских цен 2017/2016 | % | 5,50% |
| 2 | Индекс потребительских цен 2016/2015 | % | 7,50% |
| 3 | Утвержденная выручка на 2015 год | млн. руб. | 15 889,156 |
| 4 | Фактическая выручка за 2015 год | млн. руб. | 14 581,839 |
| 5 | Фактические неподконтрольные расходы за 2015 год | млн. руб. | 6 372,658 |
| 6 | Утвержденные неподконтрольные расходы на 2015 год | млн. руб. | 6 112,174 |
| 7 | Операционные расходы, утвержденные на 2014 год | млн. руб. | 3 028,606 |
| 8 | Коэффициент индексации, утвержденный на 2015 год |  | 1,0330 |
| 9 | Коэффициент эластичности |  | 0,75 |
| 10 | Индекс эффективности операционных расходов |  | 1% |
| 11 | Фактический индекс инфляции за 2015 год | % | 15,50% |
| 12 | Фактический объем условных единиц за 2015 год |  | 242 155,9 |
| 13 | Фактический объем условных единиц за 2014 год |  | 243 295,0 |
| 14 | Некомпенсированные расходы на покупку потерь за 2015 год | млн. руб. | 31,891 |
| 2. Расчетные данные | | | |
| 15 | Компенсация фактически понесенных в 2015 неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на 2015 год (п.5-п.6) | млн. руб. | 260,483 |
| 16 | Компенсация операционных расходов в связи с изм. ИПЦ и УЕ (п.7\*(п.17-п.8)) | млн. руб. | 322,412 |
| 17 | Коэффициент индексации, определяемый в соответствии с фактическими ИПЦ и УЕ  (1-п.10)\*(1+п.11)\*(1+п.9\*п.18) |  | 1,139 |
| 18 | Индекс изменения количества активов (п.12-п.13)/п.13 | % | - 0,0047 |
| 19 | Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов  (п.3-п.4+п.15+п.16-п.14) | млн. руб. | 1 858,321 |
| 20 | Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов в результате отличия фактических значении параметров регулирования от утвержденных  (п.19)\*(1+п.1)\*(1+п.2) | млн. руб. | 2 107,5684 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Расчет 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, выполнен РСТ Ростовской области в соответствии с положениями пункта 42 Методических указаний № 228-э.

Согласно представленному Заключению экспертизы на 2017 год РСТ Ростовской области признает корректировку в части компенсации выпадающих/излишне полученных доходов в связи с отличием фактических показателей от утвержденных на 2015 год в сумме 165 001,89 тыс. руб.

Исполнитель отмечает, что в Заключении экспертизы РСТ Ростовской области на 2017 год отсутствует расчет корректировки в части компенсации выпадающих/излишне полученных доходов в связи с отличием фактических показателей от утвержденных на 2015 год, что противоречит положениям пункта 23 Правил государственного регулирования № 1178.

В рамках исполнения Предписания № СП/62460/19 РСТ Ростовской области проведен дополнительный анализ расходов по статьям «Отчисления на социальные нужды», «Налог на прибыль» и «Выпадающие доходы/некомпенсированные затраты» в составе статьи «Корректировка НВВ по результатам деятельности за 2015 год», по итогам которого корректировка в части компенсации выпадающих/излишне полученных доходов в связи с отличием фактических показателей от утвержденных на 2015 год была пересмотрена и составила (- 25 879,6) тыс. руб.

**Расчет компенсации выпадающих/излишне полученных доходов в результате отличия фактических значений параметров регулирования от утвержденных на 2015 год по данным РСТ Ростовской области**

| № п/п | Показатели | Обозначение | Ед.изм. | Учтено в НВВ 2017 года | Предложения РСТ с учетом предписания ФАС России |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. Исходные данные | | | | | |
| 1 | Индекс потребительских цен 2017/2016 |  |  | 0,047 | 0,047 |
| 2 | Индекс потребительских цен 2016/2015 |  |  | 0,075 | 0,071 |
| 3 | Утвержденная выручка на 2015 год |  | тыс. руб. | 15 889 156 | 15 889 156 |
| 4 | Фактическая выручка за 2015 год |  | тыс. руб. | 15 889 156 | 15 889 156 |
| 5 | Фактические неподконтрольные расходы за 2015 год |  | тыс. руб. | 5 968 253 | 5 798 574 |
| 6 | Утвержденные неподконтрольные расходы на 2015 год |  | тыс. руб. | 6 112 174 | 6 112 174 |
| 7 | Операционные расходы, утвержденные на 2014 год |  | тыс. руб. | 3 028 606 | 3 028 606 |
| 8 | Коэффициент индексации, утвержденный на 2015 год |  |  | 1,03297911 | 1,03297911 |
| 9 | Коэффициент эластичности |  |  | 0,75 | 0,75 |
| 10 | Индекс эффективности операционных расходов |  |  | 0,01 | 0,01 |
| 11 | Фактический индекс инфляции за 2015 год |  |  | 0,155 | 0,155 |
| 12 | Фактический объем условных единиц за 2015 год |  |  | 242 156 | 242 156 |
| 13 | Фактический объем условных единиц за 2014 год |  |  | 243 295 | 243 295 |
| 14 | Некомпенсированные расходы на покупку потерь за 2015 год |  | тыс. руб. | 31 891 | 31 891 |
| 2. Расчетные данные | | | | | |
| 15 | Компенсация фактически понесенных в 2015 неподконтрольных расходов, неучтенных при установлении тарифов на 2015 год (п.5-п.6) |  | тыс. руб. | -143 921,00 | -313 600,0 |
| 16 | Компенсация операционных расходов в связи с изменением ИПЦ и УЕ (п.7\*(п.17-п.8)) |  | тыс. руб. | 322 411,71 | 322 411,71 |
| 17 | Коэффициент индексации, определяемый в соответствии с фактическими ИПЦ и УЕ (1-п.10)\*(1+п.11)\*(1+п.9\*п.18) |  |  | 1,1394346 | 1,1394346 |
| 18 | Индекс изменения количества активов (п.12-п.13)/п.13 |  |  | -0,0046822 | -0,0046822 |
| 19 | Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов (п.3-п.4+п.15+п.16-п.14) |  | тыс. руб. | 146 600,00 | -23 079 |
| **20** | **Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов в результате отличия фактических значений параметров регулирования от утвержденных (п.19)\*(1+п.1)\*(1+п.2)** |  | **тыс. руб.** | **165 001,80** | **-25 879,6** |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем проанализирована корректировка в части компенсации выпадающих/излишне полученных доходов в результате отличия фактических значений параметров регулирования от утвержденных, с учетом анализа фактических данных, представленных филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов (размещенного на сайте Минэкономразвития России от 24.11.2016), утвержденных тарифов РСТ Ростовской области на 2015 год:

- индекс потребительских цен на 2017 год спрогнозирован (применяется базовый вариант) - 4,7 %;

- индекс потребительских цен на 2016 год оценочно определен – 7,1 %;

- фактический индекс потребительских цен за 2015 год составляет – 15,5 %;

- необходимая валовая выручка – 15 889 156 тыс. руб. (в соответствии с Постановлением РСТ Ростовской области от 29.12.2014 № 89/1 и постановлением РСТ Ростовской области от 23.06.2015 № 28);

- фактическая выручка за 2015 год (в соответствии с данными бухгалтерского учета за 2015 год) – 14 581 839 тыс. руб. (расчет Исполнителя приведен далее в разделе 5.2 настоящего Отчета);

- корректировка операционных расходов с учетом фактического объема обслуживаемых условных единиц в 2014 - 2015 годах определена в размере 322 411,7 тыс. руб. (расчет Исполнителя приведен далее в разделе 5.3 настоящего Отчета);

- фактические неподконтрольные расходы, рассчитанные Исполнителем, в размере 5 717 122 тыс. руб. (расчет Исполнителя приведен далее в разделе 5.4 настоящего Отчета);

- корректировка по фактической стоимости электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, в размере 31 884,62 тыс. руб. (расчет Исполнителя приведен далее в разделе 5.5 настоящего Отчета).

**Расчет компенсации выпадающих/ излишне полученных доходов за 2015 год по расчету Исполнителя**

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Расчет Исполнителя с учетом корректировки налога на прибыль |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен 2017/2016 | % | 4,70% |
| 2 | Индекс потребительских цен 2016 2015 | % | 7,10% |
| 3 | Утвержденная выручка на 2015 год | тыс. руб. | 15 889 156,00 |
| 4 | Фактическая выручка зa 2015 год | тыс. руб. | 14 581 839,00 |
| 5 | Фактические неподконтрольные расходы за 2015 год | тыс. руб. | 5 717 122,00 |
| 6 | Утвержденные неподконтрольные расходы на 2015 год | тыс. руб. | 6 112 174,00 |
| 7 | Операционные расходы, утвержденные на 2014 год | тыс. руб. | 3 028 606,0 |
| 8 | Коэффициент индексации, утвержденный на 2015 год |  | 1,0330 |
| 9 | Коэффициент эластичности |  | 0,75 |
| 10 | Индекс эффективности операционных расходов |  | 0,01 |
| 11 | Фактический индекс инфляции за 2015 год | % | 0,155 |
| 12 | Фактический объем условных единиц за 2015 год |  | 242 155,90 |
| 13 | Фактический объем условных единиц за 2014 год |  | 243 295,00 |
| 14 | Некомпенсированные расходы на покупку потерь за 2015 год | тыс. руб. | 31 891,00 |
| 15 | Компенсация фактически понесенных в 2015 неподконтрольных расходов, неучтенных при установлении тарифов на 2015 год (п.5-п.6) | тыс. руб. | - 395 052,00 |
| 16 | Компенсация операционных расходов в связи с изменением ИПЦ и УЕ (п 7\*(п. 17-п.8)) | тыс. руб. | 322 412,34 |
| 17 | Коэффициент индексации, определяемый в соответствии с фактическими ИПЦ и УЕ  (1-п. 10)\*(1+п. 11)\*(1+п.9\*п.18) |  | 1,1394348 |
| 18 | Индекс изменения количества активов  (п.12-п.13)/п. 13 | % | - 0,004682 |
| 19 | Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов (п.З-п.4+п.15+п.16-п.14) | тыс. руб. | 1 202 792,72 |
| 20 | Компенсации выпадающих/излишне полученных доходов в результате отличия фактических значений параметров регулирования от утвержденных (п.19)\*(1+п.1)\*(1+п.2) | тыс. руб. | 1 348 735,98 |

Таким образом, корректировка 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, определена Исполнителем в размере 1 348 735,98 тыс. руб., что выше величины, учтенной РСТ Ростовской области на 1 374 615,58 тыс. руб.

Исполнитель отмечает, что отличие величин корректировки НВВ сложилось за счет подхода РСТ Ростовской области к учету выпадающих доходов в корректировке, а именно РСТ Ростовской области в расчет корректировки НВВ принят размер утвержденной на 2015 год выручки, ввиду того, что у Филиала сложилась чистая прибыль при фактической выручке по виду деятельности «Передача электроэнергии» ниже утвержденной на 1 307 317 тыс. руб. (14 581 839 тыс. руб.).

Согласно формуле пункта 42 Методических указаний № 228-э НВВ ф i-2 - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2. Исполнитель отмечает, что положения формулы не содержат указаний на учет какого-либо другого значения при получении организацией чистой прибыли.

Вместе с тем Исполнитель отмечает, что по итогам исполнения предписания ФАС России от 19.07.2019 № СП/62460/19, корректировка необходимой валовой выручки, связанная с компенсацией выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за 2015 год, в размере (- 25 879,6) тыс. руб. признана ФАС России обоснованной.

Кроме того, анализ решений ФАС России, принятых в 2016 году в рамках рассмотрения досудебного рассмотрения споров (от 30.05.2016 № СП/36207/16 и от 28.12.2016 № СП/91315/16) показывает, что ФАС России отказывает в компенсации выпадающих доходов в случае, если по итогам года организацией получен положительный финансовый результат.

Анализ документов и расчет сумм компенсации в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов, отклонением операционных и неподконтрольных расходов, компенсации, полученной в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на год i-2 приведены в разделах 5.2 – 5.5 настоящего Отчета.

### 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 в редакции, действовавшей на момент утверждения тарифов, компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов, определяется в том числе с учетом отклонения фактической выручки за услуги по передаче электрической энергии от установленной на год i-2 долгосрочного периода регулирования:

,

где:

 - скорректированная необходимая валовая выручка, установленная регулирующим органом на год i-2 долгосрочного периода регулирования;

 - фактический объем выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за год i-2.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В расчете корректировки в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов на 2017 филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» была заявлена сумма фактической выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2015 год в размере 14 581 839 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

РСТ Ростовской области в Заключении экспертизы на 2017 год не приведен расчет фактической выручки.

Согласно Дополнительному заключению экспертизы на 2017 год РСТ Ростовской области в расчет корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов, величина фактической выручки принята в размере 15 889 156 тыс. руб. на уровне утвержденной, по следующим основаниям: «…Фактическая выручка по передаче электроэнергии филиала «Ростовэнерго» согласно данным «Отчета о финансовых результатах филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за 2015 год (форма представлена в Сшиве № 6 материалов тарифного дела) составила 14 581 839 тыс. руб., что ниже утвержденной НВВ на 2015 год на 1 307 317 тыс. руб. В связи с наличием чистой прибыли по результатам деятельности «Ростовэнерго» за 2015 год, РСТ не учтен недобор выручки за 2015 год в размере 1 307 317 тыс. руб.»

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Согласно Приложению № 1 к Протоколу заседания правления Региональной службы по тарифам Ростовской области от 29.12.2014 № 89 «О корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ОАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго» рассчитанных методом доходности инвестированного капитала на 2015 год» для филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» необходимая валовая выручка установлена в размере 15 719 662 тыс. руб.

В соответствии с Протоколом по делу об установлении (пересмотре) единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей Ростовской области с 01.07.2015 (Приложение № 33.1 к протоколу заседания Правления Региональной службы по тарифам Ростовской области от 23.06.2015 № 28) необходимая валовая выручка Филиала была пересмотрена и составила 15 889 156 тыс. руб.

На основании утвержденных котловых тарифов и принятых РСТ Ростовской области плановых объемов полезного отпуска электроэнергии и мощности на 2015 год фактическая выручка от реализации продукции по виду деятельности передача электроэнергии филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в 2015 составила 14 581 839 тыс. руб., что подтверждается данными бухгалтерского и раздельного учета.

Таким образом отклонение фактической товарной выручки от утвержденной РСТ Ростовской области НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2015 год составило 1 307 317 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **НВВ, утвержденная постановлением РСТ РО от 23.06.2015 № 28/33, тыс. руб.** | **Фактическая товарная выручка за 2015 год, тыс. руб.** | **Отклонение (расчет-ТБР), тыс. руб.** | **Отклонение, %** |
| НВВ | 15 889 156 | 14 581 839 | 1 307 317 | 91,77% |

Исполнитель отмечает, что РСТ Ростовской области в расчет корректировки НВВ принят размер утвержденной на 2015 год выручки, ввиду того, что у Филиала сложилась чистая прибыль при фактической выручке по виду деятельности «Передача электроэнергии» ниже утвержденной на 1 307 317 тыс. руб. (14 581 839 тыс. руб.).

Исполнитель считает подход РСТ Ростовской области неправомерным и не соответствующим положениям действующего законодательства в сфере тарифного регулирования.

Согласно формуле пункта 42 Методических указаний № 228-э НВВ ф i-2 - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2. Исполнитель отмечает, что положения формулы не содержат указаний на учет какого-либо другого значения при получении организацией чистой прибыли.

Вместе с тем Исполнитель отмечает, что по итогам исполнения предписания ФАС России от 19.07.2019 № СП/62460/19, подход РСТ Ростовской области в части определения фактической недополученной выручки и величина корректировки необходимой валовой выручки, связанной с компенсацией выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за 2015 год, в размере (- 25 879,6) тыс. руб. признаны ФАС России обоснованными.

Кроме того, анализ решений ФАС России, принятых в 2016 году в рамках рассмотрения досудебного рассмотрения споров (от 30.05.2016 № СП/36207/16 и от 28.12.2016 № СП/91315/16) показывает, что ФАС России отказывает в компенсации выпадающих доходов в случае, если по итогам года организацией получен положительный финансовый результат.

### 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.



**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Согласно материалам тарифного дела, направленным в адрес РСТ Ростовской области филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», сумма компенсации операционных расходов заявлена в размере 322 412 тыс. руб.

Фактический объем условных единиц филиала ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» за 2014 год составил 243 295 у.е. По итогам 2015 года объем условных единиц определен в размере 242 155,9 у.е.

Скорректированный коэффициент индексации определен филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» с учетом ИПЦ 2015 в размере 115,5% на основании Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации по состоянию на 26.10.2015 и составил 1,139.

Величина операционных расходов, утвержденная на 2014 год, составляет 3 028 606 тыс. руб.

Сумма компенсации операционных расходов в связи с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц определена в размере 322 412 тыс. руб. (3 028 606 \* (1,139 - 1,0330).

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В Заключении экспертизы на 2017 год не представлен расчет суммы компенсации операционных расходов в связи с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц за 2015 год.

Из Дополнительного заключения экспертизы на 2017 год видно, что РСТ Ростовской области компенсация операционных расходов в связи с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц определена в размере 322 411,71 тыс. руб.

При расчете суммы компенсации РСТ Ростовской области был учтен фактический индекс инфляции за 2015 год (115,5 %). Прочие параметры, учитываемые при расчете компенсации операционных расходов, приняты РСТ Ростовской области в размерах, соответствующих расчету филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго».

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа расчетов Исполнитель отмечает, что ИПЦ 2015 - 115,5 %, примененный РСТ Ростовской области, соответствует фактическому показателю, указанному в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов по состоянию на 24.11.2016 год.

Фактический объем условных единиц оборудования за 2015 год в размере 242 155,9 у.е. подтвержден данными таблиц 2.1 и 2.2, предусмотренных Методическими указаниями № 20-э/2, фактический объем условных единиц оборудования за 2014 год в размере 243 295 у.е. также подтвержден данными таблиц 2.1 и 2.2, предусмотренных Методическими указаниями № 20-э/2.

Операционные расходы филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», утвержденные на 2014 год, составляют 3 028 606 тыс. руб.

Исполнитель считает, что сумма компенсации операционных расходов определенная РСТ Ростовской области в размере 322 411,7 тыс. руб. с учетом изменения фактического объема условных единиц, обслуживаемых филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в 2014 и 2015 годах, обоснована.

### 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. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.



где:

 - объем неподконтрольных расходов, установленный регулирующими органами, при корректировке НВВ (тарифов) на год i-2;

 - фактический объем неподконтрольных расходов, определяемый регулирующими органами с учетом результатов анализа обоснованности понесенных расходов регулируемой организации за год i-2.

Корректировка производится с учетом:

* отклонения фактического уровня неподконтрольных расходов от установленного уровня (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов);
* изменения законодательства Российской Федерации, приводящего 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**

Согласно материалам тарифного дела, направленным в адрес РСТ Ростовской области филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», сумма компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенная при установлении тарифов на 2015 год, заявлена в размере 260 483 тыс. руб.

Плановая величина неподконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», утвержденная РСТ Ростовской области в НВВ на 2015 год составила 6 112 174 тыс. руб.

Фактические неподконтрольные расходы, учтенные филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в расчете корректировки за 2015 год, составляют 6 372 658 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В Заключении экспертизы на 2017 год не представлен расчет суммы компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенной при установлении тарифов на 2015 год.

Из Дополнительного заключения экспертизы на 2017 год следует, что первоначально РСТ Ростовской области компенсация фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенная при установлении тарифов на 2017 год определена в размере (- 143 921) тыс. руб.

Во исполнение Предписания № СП/62460/19 размер компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенной при установлении тарифов на 2017 год, был пересмотрен РСТ Ростовской области и составил (- 313 600) тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

На основании материалов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в РСТ Ростовской области, Исполнителем была определена сумма документально подтвержденных фактических неподконтрольных расходов для расчета компенсации за 2015 год. По расчету Исполнителя документально подтвержденные экономически обоснованные расходы филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» составили 5 717 122 тыс. руб.

Сумма изъятия фактически понесенных неподконтрольных расходов, учтенная при установлении тарифов на 2015 год, по расчету Исполнителя составляет (- 395 053) тыс. руб.

| Наименование показателей | Учтено в тарифе на 2015 год, тыс. руб. | Фактические неподконтрольные расходы за 2015 год по расчету РСТ РО с учетом предписания ФАС России, тыс. руб. | Отклонение (факт – план) | Фактические неподконтрольные расходы за 2015 год по расчету Исполнителя, тыс. руб. | Отклонение  (факт-план) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | 3 714 220 | 3 217 140 | -497 080 | 3 217 140 | -497 080 |
| Услуги смежных сетевых организаций | 1 433 809 | 1 439 778 | 5 969 | 1 439 778 | 5 969 |
| Плата за аренду имущества | 3 320 | 3 628 | 308 | 3 628 | 308 |
| Налоги, в том числе: | 174 937 | 150 437 | -24 500 | 150 437 | -24 500 |
| *плата за землю* | *2 413* | 1 680 | -733 | 1 680 | -733 |
| *налог на имущество* | *166 232* | 143 689 | -22 543 | 143 689 | -22 543 |
| *прочие налоги и сборы* | *6 292* | 5 068 | -1 224 | 5 068 | -1 224 |
| Страховые взносы | 532 596 | 594 147 | 61 551 | 594 147 | 61 551 |
| Налог на прибыль | 108 195 | 167 174 | 59 519 | 167 714 | 59 519 |
| Выпадающие доходы по льготному ТП | 145 098 | 144 940 | -158 | 45 756 | -99 342 |
| Выпадающие доходы/ некомпенсированные затраты | 0 | 80 790 | 80 790 | 80 790 | 80 790 |
| **Итого неподконтрольные расходы** | **6 112 175** | **5 798 574** | **- 313 601** | **5 717 122** | **- 395 053** |

***Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»***

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» за 2015 год за вычетом стоимости нагрузочных потерь составили 3 217 140,33 тыс. руб. Расходы подтверждены актами об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2015 год.

Принимая во внимание, что стоимость нагрузочных потерь учитывается в цене поставки электрической энергии с оптового рынка, что отражено в ряде судебных решений (например, Решение Арбитражного суда Красноярского края от 02.04.2019 по делу № А33-26076/2016), Исполнитель считает, что в целях определения компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов за 2015 год расходы на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» должны быть учтены без учета стоимости нагрузочных потерь в сумме 3 217 140,33 тыс. руб.

***Услуги смежных сетевых компаний***

Как отмечалось выше в разделе 4.2. «Анализ фактических расходов филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2017 года» настоящего отчета в соответствии с положениями пункта 42 Правил № 861 и пункта 49 Методических указаний № 20-э/2 расходы территориальной сетевой организации на оплату предоставляемых в соответствии с договором услуг включаются в экономически обоснованные расходы, учитываемые при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии для иных потребителей ее услуг, а доходы другой стороны договора от предоставляемых ею по этому договору услуг и доходы от услуг по передаче электрической энергии, предоставляемых иным потребителям, должны в сумме обеспечивать необходимую валовую выручку данной организации.

Расчеты за услуги по передаче электроэнергии осуществляются по регулируемым ценам, которые устанавливаются на основании прогнозных, однако имеющих экономическое обоснование на момент утверждения тарифа данных, в том числе сведений об объемах перетока электроэнергии.

При расчетах должен соблюдаться принцип компенсации затрат всем сетевым организациям, участвующим в оказании услуг в регионе, который реализуется через распределение котловой выручки посредством применения индивидуальных тарифов.

Вместе с тем применение котловой модели не исключает риски, связанные с отклонением фактических величин от прогнозных, что может быть связано в том числе с изменением объема перетока электроэнергии, с использованием объектов электросетевого хозяйства, поступивших в законное владение сетевой организации в течение периода регулирования, а также с появлением дополнительных или изменением существующих точек поставки.

Если изменение вызвано объективными причинами (подключение новых объектов электроснабжения, изменение схемы энергоснабжения и т.п.) то сетевые организации, оказывавшие услуги по данным точкам, вправе претендовать на получение дохода в соответствии с объемом оказанных услуг, который может быть распределен в течение этого же периода регулирования с применением индивидуальных тарифов с последующей корректировкой мерами тарифного регулирования.

Так, нормами законодательства в сфере тарифного регулирования установлен механизм корректировки выручки, который предусматривает экспертную оценку обоснованности незапланированных расходов (пункт 7 Основ ценообразования № 1178, пункты 19, 20 Методических указаний № 20-э/2).

Исходя из вышесказанного в состав необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» должны включаться расходы на оплату услуг ТСО в размере, определяемом исходя из планового объема полезного отпуска по каждой ТСО и индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями.

Формула Методических указаний № 228-э, используемая для определения компенсации выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов, не содержит корректировки расходов на услуги смежных территориальных сетевых организаций.

При этом компенсация фактически понесенных в году i-2 неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на год i-2, определяется в соответствии с пунктами 20 - 21 Методических указаний № 228-э.

Подпунктом 1 пункта 20 Методических указание № 228-э установлено, что расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя, в том числе расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций.

На основании указанных положений нормативно-правовых актов в сфере тарифного регулирования Исполнитель считает обоснованным при корректировке НВВ на 2017 год, связанной с компенсацией выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов на 2015 год, учесть расходы на услуги смежных сетевых организаций при определении компенсации фактически понесенных в 2015 году неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на 2015 год.

Фактическая стоимость услуг по передаче электрической энергии, оказанных ТСО за 2015 год, составила 1 439 777,62 тыс. руб. (что выше утвержденного показателя на 5 969 тыс. руб.), в том числе:

* в соответствии с требованиями бухгалтерского учета фактические затраты, отнесенные на себестоимость филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», составили 1 125 274,67 тыс. руб.;
* в соответствии с требованиями бухгалтерского учета фактические затраты на оплату услуг ТСО за прошлые периоды, отраженные в отчетности 2015 года в расходах из прибыли - убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде, составили 314 502,95 тыс. руб.

В обоснование фактических затрат на услуги смежных территориальных сетевых организаций филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» были предоставлены:

* пояснительная записка по фактическим расходам на услуги ТСО в 2015 году;
* данные анализа счета 20.01 за 2015 год по статье затрат «Услуги по передаче электроэнергии через сети сторонних организаций»;
* копии актов об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2015 год;
* пояснительная записка по убыткам прошлых лет за 2015 год по филиалу ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» по АО «Энергия»;
* Отчет по оплате услуг ОАО «Энергия» за 2014 год, отраженный в бухгалтерском учете 2015 года;
* копии решений Арбитражного суда Ростовской области.

По результатам анализа представленных документов Исполнителем определена величина документально подтвержденных фактических расходов на услуги ТСО в размере 1 439 777,62 тыс. руб., в том числе услуги ТСО по передаче электрической энергии в 2017 году - 1 125 274,67 тыс. руб., а также убытки 2014 года выявленные в отчетном периоде в размере 314 502,95 тыс. руб.

***Плата за аренду имущества***

Согласно представленным данным бухгалтерского учета за 2015 год величина платы за аренду имущества за 2015 год по виду деятельности «Передача электрической энергии» составила 3 628 тыс. руб.

Исполнитель отмечает, что данный вид расходов филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в полном объеме документально не подтвержден. Исполнитель рекомендует в подтверждение данных расходов в составе обосновывающих материалов направлять в орган регулирования: актуализированные расчеты по договорам аренды с указанием составляющих арендной платы (амортизация, налог на имущество и т.п.), акты оказанных услуг по аренде электросетевого оборудования, данные бухгалтерского учета.

***Налоги***

Согласно представленным данным бухгалтерского учета за 2015 год величина налогов за 2015 год по виду деятельности «Передача электрической энергии» составила 150 436,71 тыс. руб.

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в РСТ Ростовской области для обоснования фактических расходов по налогам, Исполнителем определена документально подтвержденная сумма расходов по налогам за 2015 год по виду деятельности «Передача электроэнергии» в размере 150 436,71 тыс. руб., в том числе:

* Земельный налог – 1 679,70 тыс. руб.;
* Налог на имущество – 143 689,18 тыс. руб.;
* Транспортный налог – 3 838,12 тыс. руб.;
* Водный налог – 4,71 тыс. руб.;
* Плата за НВОС – 1 205,54 тыс. руб.;
* Возмещение вреда автодорогам общего пользования федерального значения – 19,46 тыс. руб.

Данный вид расходов филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в полном объеме документально не подтвержден. Исполнитель рекомендует в подтверждение данных расходов в составе обосновывающих материалов направлять в орган регулирования: пояснительную записку с указанием правил распределения фактических расходов по видам деятельности, а в случае расходов исполнительного аппарата – по филиалам, данные бухгалтерского учета по виду деятельности «Передача электроэнергии», данные налоговых деклараций.

***Отчисления на страховые взносы***

Страховые взносы являются расчетной величиной от фонда оплаты труда. Для подтверждения экономической обоснованности принятых расходов на страховые взносы Исполнителем в соответствии с Приложением № 3 к Методическим указаниям № 228-э проведен анализ фактического освоения подконтрольных расходов в 2015 году, в состав которых входит статья «Расходы на оплату труда».

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Включено в тариф 2015 года | Факт  2015 года | Признано РСТ РО экономически обоснованными | Экономия операционных расходов |
| **Операционные расходы** | **3 128 486,50** | **3 071 656,00** | **3 071 656,00** | **56 830,50** |
| Оплата труда ППП | **1 751 962,00** | **2 040 958,00** | **2 040 958,00** | **- 288 996,00** |

На основании проведенного анализа была выявлена экономия операционных расходов в целом в размере 56 830,50 тыс. руб., при этом перерасход по статье «Оплата труда» составил 288 996,00 тыс. руб.

РСТ Ростовской области в Заключении экспертизы на 2017 год указывает, что РСТ Ростовской области был проведен анализ представленных организацией документов, обосновывающих фактические расходы 2015 года. Службой отмечено следующее: «… фактические расходы сложились исходя из потребности организации на финансирование текущей деятельности в целях обеспечения надежного и качественного энергоснабжения потребителей. В рамках утвержденного плана по факту в целях общей оптимизации затрат, присутствует перераспределение расходов между статьями затрат. Так экономия расходов по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент» и статье «Услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств» обусловлена выполнением большей части ремонтной программы хозяйственным способом и ввиду проведения закупочных процедур и увеличением расходов по статье «Оплата труда, в том числе ремонт». При этом в целом фактические расходы организации по ремонтной программе соответствуют плановым расходам, включенным в тариф 2015 года».

Таким образом фактические операционные затраты 2015 года признаны РСТ Ростовской области экономически обоснованными.

При этом согласно представленному Отчету о достижении фактических показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2015 год, представленному ПАО «МРСК Юга» сопроводительным письмом от 30.03.2016 № МР5/3000/235 в установленные законодательством сроки и по установленным формам (формы 1.1, 1.2, 6.1, 6.2, 6.3, 7.1, 7.2, 8.1, 8.3, предусмотренные Методическими указаниями № 1256), показатель надежности оказываемых услуг за 2015 год выполнен со значительным улучшением, а показатель качества оказываемых услуг за 2015 год достигнут.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | План 2015 года (постановление  РСТ РО от 29.12.2015 г. №83/5) | Факт 2015 года (постановление РСТ РО от 26.05.2016 №19/1) | Оценка достижения |
| Уровень надежности услуг (Кнад) | 0,0913 | 0,0376 | 1\* |
| Уровень качества оказываемых услуг (Ккач) | 1,0102 | 0,91165 | 0\*\* |
| Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг (Коб) | Расчет в соответствии с МУ № 3256 | | 0,65 |

\* показатель "Достигнут со значительным улучшением"

\*\* показатель "Достигнут "

Таким образом при обеспечении надлежащего качества и надежности можно говорить об эффективности деятельности филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго».

При этом согласно проведенному постатейному анализу фактических расходов видно, что в целом перерасход операционных расходов ниже, чем перерасход по статье «Оплата труда».

Так как обоснованность фактических расходов подтверждена РСТ Ростовской области, а показатели эффективности деятельности регулируемой организации достигнуты, Исполнитель считает обоснованным для расчета расходов на страховые взносы учесть размер фактических расходов на оплату труда, скорректированных на размер перерасхода операционных расходов в целом.

По данным бухгалтерской и статистической отчетности, предоставленной Заказчиком в материалах тарифного дела на 2017 год, фактический размер ставки страховых взносов в 2015 году составил 29,98 %.

**Расходы на страховые взносы в рамках корректировки по результатам деятельности за 20175год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Ед. изм. | 2015 |
| Расходы на оплату труда по факту 2015 год | тыс. руб. | 2 040 958,00 |
| Экономия/перерасход операционных затрат по факту 2015 года | тыс. руб. | 56 830,50 |
| Оплата труда | тыс. руб. | 2 040 958,00 |
| Фактический % страховых взносов | % | 29,98 |
| Экономически обоснованный размер СВ | тыс. руб. | 611 879,21 |
| Фактическая сумма СВ | тыс. руб. | 594 147 |

Так как расчетный экономически обоснованный размер страховых взносов составил 611 879,21 тыс. руб., что выше фактических расходов на 17 732 тыс. руб., то Исполнитель считает экономически обоснованными расходы на страховые взносы на уровне фактически сложившихся в размере 594 147 тыс. руб.

***Налог на прибыль***

Согласно представленной налоговой декларации по налогу на прибыль организаций за 2015 год сумма начисленного налога на прибыль в целом по ПАО «МРСК Юга» составила 362 407,09 тыс. руб., в том числе в федеральный бюджет в размере – 36 240,71 тыс. руб., в бюджеты субъектов Российской Федерации – 326 166,38 тыс. руб.

В соответствии с налоговой декларацией по налогу на прибыль за 2015 год доля налоговой базы, приходящейся на филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», составила 46,545564 %, сумма налога на прибыль, подлежащая уплате в бюджет, составила 168 684,43 тыс. руб.

Согласно представленным данным раздельного учета выручка филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» от оказания услуг по передаче электрической энергии и технологического присоединения в 2015 году составила 99,425 % от общей суммы выручки.

По результатам анализа документов, дополнительно предоставленных филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в РСТ Ростовской области, Исполнитель определил сумму фактических расходов по налогу на прибыль за 2015 год в размере 167 714,49 тыс. руб.

***Выпадающие доходы по льготному ТП***

В соответствии с подпунктом 5 пункта 20 Методических указаний № 228-э неподконтрольные расходы включают в себя выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), определяемые регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования № 1178 и не связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства.

Постановлением РСТ Ростовской области от 25.12.2014 № 85/7 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2015 год» с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года установлены:

* Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности при присоединении по третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителя максимальной мощностью не более 15 кВт включительно в размере 851,5 руб./кВт.
* Плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2015 год, в размере 145 098 тыс. руб.

Согласно абзацу 5 пункта 2 статьи 23.2 Закона об электроэнергетике расходы территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, не подлежат учету при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике.

Согласно «Сводному реестру договоров ТП, исполненных в 2015 году по льготной категории потребителей до 15 кВт (факт)», филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» осуществлены мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно по 5 869 договорам, общей присоединяемой мощностью 56 948,11 кВт.

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.

На основании положений пункта 7 Основ ценообразования № 1178 сумма фактических расходов на организационно-технические мероприятия, определенная Исполнителем исходя из фактической присоединяемой мощности и утвержденной РСТ Ростовской области на 2015 год стандартизированной тарифной ставки, составила 48 491,32 тыс. руб. (56 948,11 кВт \* 851,5 руб./кВт).

Доходы от оплаты за технологическое присоединение льготными категориями потребителей за 2015 год составили 2 735,55 тыс. руб. (5 869 договоров \* 466,1 руб.).

Таким образом, фактические выпадающие доходы филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» от осуществления мероприятий технологического присоединения льготных категорий потребителей, учитываемых в соответствии с подпунктом 5 пункта 20 Методических указаний № 228-э в составе неподконтрольных расходов, по расчету Исполнителя составляют 45 755,77 тыс. руб., что на 99 184,23 тыс. руб. меньше фактических выпадающих доходов, учтенных РСТ Ростовской области (144 940 тыс. руб.).

Исполнитель отмечает, что при определении величины фактических выпадающих доходов от осуществления мероприятий технологического присоединения льготных категорий потребителей в составе корректировки по фактическим данным 2015 года РСТ Ростовской области нарушены положения пункта 20 Методических указаний № 228-э.

Также Исполнитель отмечает, что по итогам исполнения предписания ФАС России от 19.07.2019 № СП/62460/19, фактические выпадающие доходы филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» от осуществления мероприятий технологического присоединения льготных категорий потребителей, учитываемых в соответствии с подпунктом 5 пункта 20 Методических указаний № 228-э в составе неподконтрольных расходов, за 2015 год в размере 144 940 тыс. руб. признаны обоснованными.

***Выпадающие доходы/некомпенсированные затраты***

В обоснование фактических выпадающих доходов филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» были предоставлены:

* пояснительная записка по убыткам прошлых лет за 2015 год по филиалу ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»;
* пояснительная записка по урегулированию убытков прошлых лет;
* пояснительная записка о бездоговорном потреблении;
* данные анализа счета 91.02 за 2015 год по статье «Прибыль и убыток прошлых лет» по контрагентам;
* копии актов, протоколов разногласий к актам, протоколов урегулирования разногласий;
* бухгалтерские справки об исправительных проводках;
* копии судебных решений;
* копии договоров на проведение АВР, актов выполненных работ;
* копии договоров, актов, служебных записок, писем по списанию убытков, связанных с арендой земельных участков.

По результатам анализа представленных документов Исполнитель определили величину документально подтвержденных фактических выпадающих доходов в размере 80 790 тыс. руб.

| №  п/п | Наименование вида расходов/контрагента | Заявлено организацией тыс. руб. | Определено Исполнителем, тыс. руб. |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ИТОГО, в том числе: | 485 544 | 80 790 |  |
| 1 | Убыток 2014 г., выявленный в отчетном периоде | 150 794 | 79 216 |  |
| 1.1 | Услуги по передаче электроэнергии (ПАО "ТНС энерго Ростов-на-Дону", ОАО "Донэнерго", ООО "Русэнергоресурс") | 9 192 | - |  |
| 1.2 | Услуги по покупке электроэнергии на компенсацию потерь (ПАО "ТНС энерго Ростов-на-Дону") | 50 294 | - |  |
| 1.3 | Услуги по передаче электроэнергии через сети сторонних организаций (ТСО) (ОАО "Объединенная Энергетическая Компания", ОАО "Аэропорт Ростов- на-Дону", ОАО "Донская энергетическая компания", ООО "Газпром Энерго", ООО "Юг-Энерго", МУП "Таганрогэнерго", ООО "Прометей") | 79 162 | 79 162 | Урегулирование задолженности согласно судебных решении |
| 1.4 | Бездоговорное потребление э/энергии | 154 | - |  |
| 1.5 | Отнесение на убытки прошлых лет расходов по судебным решениям (госпошлины, неустойки, услуги представителя, проценты) | 335 | - |  |
| 1.6 | Отнесение на убытки прошлых лет суммы, перечисленной за экспертизу | 350 | - |  |
| 1.7 | Реализация ТМЦ МЧС ((Управление главное МЧС по Ростовской области Федеральное государственное казенное учреждение "Донской спасательный центр МЧС России") | 2 477 | - |  |
| 1.8 | Реализация ТМЦ в ПАО «Россети» | 2 500 | - |  |
| 1.9 | Услуги по ремонту и техническому обслуживанию электрооборудования (аварийно-восстановительные работы) | 5 935 | - |  |
| 1.10 | Арендная плата (оборудования, земли) | 137 | - |  |
| 1.11 | Услуги по совместному использованию опор | 54 | 54 | ЗАО «Компания ТрансТелеКом» |
| 1.12 | Корректировка реализации МПЗ (лом черных и цветных металлов) | 39 | - |  |
| 1.13 | Перерасчет амортизации | 165 | - |  |
| 2. | Убыток 2013 г., выявленный в отчетном периоде | 65 745 | 1 574 |  |
| 2.1 | Услуги по передаче электроэнергии, сторнирование выручки (ПАО "ТНС энерго Ростов-на-Дону") | 55 828 | - |  |
| 2.2 | Услуги по покупке электроэнергии на компенсацию потерь (ПАО "ТНС энерго Ростов-на-Дону") | 7 623 | - |  |
| 2.3 | Услуги по передаче электроэнергии через сети сторонних организаций (ТСО) (ООО «Донская энергетическая компания») | 1 574 | 1 574 | Решение суда |
| 2.4 | Бездоговорное потребление электроэнергии | 461 | - |  |
| 2.5 | Расчеты за аренду земельных участков | 131 | - |  |
| 2.6 | Перерасчет амортизации | 5 | - |  |
| 2.7 | Корректировка оприходования ТМЦ | 123 | - |  |
| 3 | Убыток 2012 г, выявленный в отчетном периоде | 429 | - |  |
| 3.1 | Услуги по передаче электроэнергии, сторнирование выручки (ПАО "ТНС энерго Ростов-на-Дону") | 120 | - |  |
| 3.2 | Услуги по покупке электроэнергии на компенсацию потерь (ПАО "ТНС энерго Ростов-на-Дону") | 185 | - |  |
| 3.3 | Расчеты за аренду земельных участков | 124 | - |  |
| 4 | Убыток до 01.01.2012, выявленный в отчетном периоде | 257 716 | - |  |
| 4.1 | Услуги по передаче электроэнергии (ПАО "ТНС энерго Ростов-на-Дону") | 122 432 | - |  |
| 4.2 | Услуги по покупке электроэнергии на компенсацию потерь (ПАО "THC энерго Ростов-на-Дону") | 134 961 | - |  |
| 4.3 | Услуги по передаче электроэнергии через сети сторонних организаций (ТСО) (ПАО ФСК ЕЭС) | 0,001 | - |  |
| 4.4 | Расчеты за аренду земельных участков | 323 | - |  |
| 5 | Дебиторская задолженность более трех лет | 1 611,18 | - |  |
| 6 | Резерв, всего | 9 249,14 | - |  |

Исполнитель отмечает, что по результатам дополнительного анализа РСТ Ростовской области из состава выпадающих доходов/некомпенсированных затрат за 2015 год, относительно первоначального решения органа регулирования, обосновано исключены расходы на судебную экспертизу на предмет определения рыночной стоимости Экспериментальной ТЭС (Энергия) в размере 350 тыс. руб., как не предусмотренные Основами ценообразования № 1178 и Методическими указаниями № 228-э.

Исполнитель также считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» с целью обоснования фактических неподконтрольных расходов в рамках установления тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки дополнительно предоставлять в регулирующий орган следующую документацию:

1. **В части подтверждения расходов на аренду земли и имущества:**

* Информацию от собственников арендуемого имущества о сумме фактических за отчетный период амортизации, налога на имущество, других налогов и установленных законодательством РФ обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду;
* Акты оказанных услуг по договорам аренды за отчетный год;
* Реестр платежных поручений (с указанием сумм) об уплате арендной платы по договорам аренды земельных участков за отчетный период;

1. **В части подтверждения убытков прошлых лет, выявленных в отчетном периоде по безучетному потреблению:**

* Акты по результатам проведенных совместных проверок приборов учета;
* Акты съема показаний;
* Акты о безучетном потреблении;
* Акты по непринятым съемам.

### 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:



где:

*ЦПi-1* - цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях, определенная согласно Основам ценообразования № 1178, учтенная при определении стоимости электрической энергии в целях компенсации нормативных потерь электроэнергии, в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии в году i-1;

- средневзвешенная фактическая цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях в году i-1, определенная согласно Основам ценообразования № 1178;

- фактический объем потерь электрической энергии в сетях в году i-1;

 - фактический объем отпуска в сеть в году i-1;

*ПРi-1* - плановый отпуск электрической энергии в сеть, с учетом планового объема услуг по передаче электрической энергии, оказанных с использованием объектов ЕНЭС, переданных в аренду РСК, в году i-1;

*Пi-1* - объем потерь электрической энергии в сетях, учтенный при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования, установленный на год i-1.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» произведен расчет суммы компенсации расходов в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии за 2015 год от установленных при утверждении тарифов цен покупки технологических потерь электрической энергии.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Обозначение** | **Ед. изм.** |  |
| 1 | Тариф на покупку потерь утвержденный на 2015 год |  | руб./кВтч | 2,38 |
| 2 | Фактический тариф на покупку потерь за 2015 год |  | руб./кВтч | 2,36 |
| 3 | Утвержденный объем потерь на 2015 год |  | млн. кВтч | 1 288,87 |
| 4 | Фактический объем потерь за 2015 год |  | млн. кВтч | 1 239,20 |
| 5 | Утвержденный прием э/э в сеть на 2015 год |  | млн. кВтч | 14 130,24 |
| 6 | Фактический прием э/э в сеть за 2015 год |  | млн. кВтч | 14 024,80 |
| 7 | Некомпенсированные расходы на покупку потерь за 2015 год (п4\*(п.1-п.2)) "-" недофинансирование, "+" избыток |  | млн. руб. | 31,891 |

Для подтверждения расчета компенсации за 2015 год филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка с расчетом компенсации фактических расходов на покупку потерь на сумму 31 891 тыс. руб.;
* Акты приема-передачи электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электроэнергии в сетях за 2015 год;
* Форма № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2015 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В Заключении экспертизы на 2017 год не представлен расчет суммы компенсации расходов в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии за 2015 год от установленных при утверждении тарифов цен покупки технологических потерь электрической энергии.

Из Дополнительного заключения экспертизы на 2017 год видно, что РСТ Ростовской области компенсация расходов в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии за 2015 год от установленных при утверждении тарифов цен покупки технологических потерь электрической энергии определена в размере 31 891 тыс. руб. на уровне заявки Филиала.

Параметры, учитываемые при расчете компенсации расходов в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии за 2015 год от установленных при утверждении тарифов цен покупки технологических потерь электрической энергии, приняты РСТ Ростовской области в размерах, соответствующих расчету филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго».

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем проведен анализ представленных филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» обосновывающих документов по данной корректировке.

Плановый уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии в соответствии с Приложением № 1 «О корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», рассчитанных методом доходности инвестированного капитала на 2015 год» к Протоколу заседания правления РСТ Ростовской области от 29.12.2014 № 89 составил 9,12 % или 1 288,871 млн. кВтч.

Плановый размер расходов на оплату потерь электроэнергии в соответствии с Приложением № 1 к Протоколу заседания правления РСТ Ростовской области от 29.12.2014 № 89 составил 3 068 738,9 тыс. руб. Таким образом плановый средний тариф на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь составил 2 380,95 руб/тыс. кВтч.

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть Филиала по данным формы № 46-ЭЭ «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» в 2015 году составил 14 024,797 млн. кВтч.

Исполнителем определен фактический объем потерь электрической энергии и фактической цены покупки потерь электрической энергии в сетях согласно актам приема-передачи электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях между филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и гарантирующими поставщиками ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону», ООО «Лукойл-Ростовэнерго» и ООО ПК «Балтика» - «Балтика-Ростов». Исполнителем приняты во внимание урегулированные разногласия по объему потерь электрической энергии между филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону», а также стоимость нагрузочных потерь согласно данным Филиала.

| Гарантирующий поставщик | Объем потерь в 2015 году,  млн. кВтч | Средневзвешенная нерегулируемая цена в 2015 году,  руб./тыс. кВтч | Стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь,  тыс. рублей |
| --- | --- | --- | --- |
| ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону» | 1 223, 843 | 2 359,23 | 2 887 325,29 |
| ООО «Лукойл-Ростовэнерго» | 10,366 | 2 097,98 | 21 747,63 |
| ООО ПК «Балтика» - «Балтика-Ростов» | 4,991 | 1 905,73 | 9 511,50 |
| **ИТОГО** | **1 239,200** | **2 355,22** | **2 918 584,42** |

Исходя из представленных актов средневзвешенная нерегулируемая цена покупки электрической энергии в целях компенсации потерь для филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за 2015 год составила 2 355,22 руб./тыс. кВтч.

Таким образом, применяя формулу корректировки по компенсации 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, величина данной корректировки по расчету Исполнителя составляет 31 884,62 тыс. руб., что незначительно не соответствует заявке филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и корректировке, учтенной РСТ Ростовской области (- 6,38 тыс. руб.).

На основании вышесказанного Исполнитель считает обоснованным размер корректировки по компенсации 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, учтенный РСТ Ростовской области (31 891 тыс. руб.).

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

В соответствии с пунктом 37 Основ ценообразования № 1178 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно в соответствии с методическими указаниями, указанными в [пункте 32](consultantplus://offline/ref=06038CC4EB5DDB2CE9EC9494CD7EA84862DC8DEBC41F10BD56B1A5A64B4E3144713F465F0499742E5A0FB5F8719B8888F271E5570EFCC869j4ECS) Основ ценообразования № 1178, осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, с учетом следующих факторов:

* корректировки согласованной инвестиционной программы;
* отклонение совокупного объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования инвестиционной программой, учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования.

Согласно пункту 32 Основ ценообразования № 1178 при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в соответствии с [пунктом 87](consultantplus://offline/ref=10C986FF4193F72AA2C64268421735F7FFB3DEDCC3B7B9C2087C662C7A8B70AEEE250E862BC7F82E403E4AE37364C7741C8EF9EC236B5F69qDa1H) Основ ценообразования № 1178 в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

При этом одни и те же расходы (независимо от их предназначения) не могут учитываться при установлении тарифа на передачу электрической энергии и при установлении платы за технологическое присоединение.

При регулировании тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала в течение 1-го долгосрочного периода регулирования в случае, если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, и (или) в случае, если инвестиционные проекты были исключены из инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования, на указанный долгосрочный период регулирования без замещения иными инвестиционными проектами, при ежегодной корректировке необходимой валовой выручки исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам), в порядке, предусмотренном [методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=10C986FF4193F72AA2C64268421735F7FEBADDDBC4B5B9C2087C662C7A8B70AEEE250E862BC7F02E433E4AE37364C7741C8EF9EC236B5F69qDa1H) по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала.

При ежегодной корректировке необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, размер собственных средств сетевой организации на реализацию инвестиционной программы, предусмотренных в необходимой валовой выручке, определяется с учетом величины фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности, выпадающих доходов сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в плату за технологическое присоединение, связанных с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемых регулирующими органами в соответствии с [пунктом 87](consultantplus://offline/ref=10C986FF4193F72AA2C64268421735F7FFB3DEDCC3B7B9C2087C662C7A8B70AEEE250E862BC7F82E403E4AE37364C7741C8EF9EC236B5F69qDa1H) Основ ценообразования № 1178, фактических расходов из прибыли (направленных в том числе на погашение кредитов, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности), признанных регулирующим органом экономически обоснованными.

Согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э в редакции, действовавшей на момент установления тарифов, корректировка необходимой валовой выручки по результатам исполнении инвестиционной программы, производится по формуле:

,

где:

.

- объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на год (i-j);

 - 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.

При j = 1 используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев (i-1) года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10 процентов;

 - 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;

 - 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.

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-j)-й год долгосрочного периода регулирования;

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

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

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Согласно материалам тарифного дела, направленным в адрес РСТ Ростовской области филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», корректировка по исполнению инвестиционной программы первоначально заявлена в размере 372 394 тыс. руб.

Сопроводительным письмом от 29.11.2016 № МР5/3000/1217 в адрес РСТ Ростовской области был направлен скорректированный расчет корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год по исполнению инвестиционной программы 2015 года, согласно которому корректировка заявлена в размере (- 35 653) тыс. руб.

**Расчет корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год по исполнению инвестиционной программы 2015 года**

| № п/п | Показатели | Обозначение | Ед. изм. |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. Исходные данные | | | | |
| 1 | Фактическое выполнение (освоение) инвестиционной программы за счет собственных средств за 2015 год |  | млн. руб. | 878,1 |
| 2 | Инвестиционная программа, утвержденная за счет собственных средств на 2015 год |  | млн. руб. | 1 004,0 |
| 3 | Фактический полезный отпуск за 2015 год |  | млн. кВтч | 12 556,2 |
| 4 | Доля в НВВ факт 1 ставочных потребителей за 2015 год |  |  | 1,000 |
| 5 | Утвержденный полезный отпуск на 2015 год |  | млн. кВтч | 12 708,3 |
| 6 | Доля в утв. НВВ факт 1 ставочных потребителей за 2015 год |  |  | 1,000 |
| 7 | Возврат на инвестированный капитал за 2015 год |  | млн. руб. | 1 436,2 |
| 8 | Доход на инвестированный капитал за 2015 год |  | млн. руб. | 1 387,9 |
| 9 | Сглаживание утверждено на 2015 год | |  | | --- | |  | | млн. руб. | - 1295,5 |
| 10 | Проценты за пользование кредитом за 2015 год |  | млн. руб. | 738,7 |
| 11 | Расходы из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов) за 2015 год |  | млн. руб. | 479,489 |
| 2. Расчетные данные | | | | |
| 12 | Собственные средства для финансирования ИП, учтенной в тарифе на 2015 год (п.7+п.8+п.9-п.10-п.11) |  | млн. руб. | 310,49 |
| 13 | Инвестиционная программа заявленная, приведенная к фактическому полезному отпуску |  | млн. руб. | 991,98 |
| 14 | Величина корректировки НВВ из-за исполнения ИП (п.12\*(п.1/п.13-1)) |  | млн. руб. | - 35,653 |

Фактическое выполнение (освоение) инвестиционной программы за 2015 год составило 878 074 тыс. руб., что ниже утвержденного плана на 125 926 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 42 Методических указаний № 228-э объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в установленной НВВ, рассчитывается с учетом величины фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности, а также величины фактических расходов из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов).

Согласно бухгалтерской и статистической отчетности за 2015 год в целом по Обществу и Филиалу, управленческой отчетности, учетной политики, приказов и методик величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, распределенная на Филиал, на вид деятельности услуги по передаче электрической энергии, составила 738 681 тыс. руб. Фактические расходы из прибыли с учетом прочих доходов за 2015 год составили 479 489 тыс. руб., что отражено в отчетной форме № 4 к приложению 1 к постановлению РСТ Ростовской области от 30.09.2014 № 54/5 «Отчет об исполнении сметы расходов, вид деятельности услуги по передаче электрической энергии за 2015 год».

Для подтверждения расчета компенсации филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка с расчетом корректировки НВВ, осуществляемой в связи с неисполнением инвестиционной программы 2015 года;
* Письмо от 22.03.2016 № МР5/2000/393 «О предоставлении отчетности»;
* Отчет об исполнении инвестиционной программы 2015 года;
* Постановление РСТ Ростовской области от 30.09.2014 № 54/5 «О внесении изменений в некоторые постановления Региональной службы по тарифам Ростовской области»;
* Скорректированная инвестиционная программа ОАО «МРСК Юга», утвержденная постановлением РСТ Ростовской области от 30.09.2014 № 54/5;
* Отчет по инвестированному капиталу за 9 месяцев 2016 года в формате приложений 5-9 Методических указаний №228-э.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Согласно представленному Заключению экспертизы на 2017 год РСТ Ростовской области признана корректировка НВВ в связи с неисполнением инвестиционной программы 2015 года в размере (- 35 653) тыс. руб. на уровне скорректированной заявки Филиала.

В соответствии с Дополнительным заключение экспертизы на 2017 год в результате исполнения предписания ФАС России от 19.07.2019 № СП/62460/19 РСТ Ростовской области корректировка НВВ в связи с неисполнением инвестиционной программы 2015 года была пересмотрена и составила (- 48 014,2) тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Инвестиционная программа ОАО «МРСК Юга» на период 2012 - 2017 годов утверждена постановлением РСТ Ростовской области от 15.03.2012 № 6/3.

Постановлением РСТ Ростовской области от 30.09.2014 № 54/5 утверждены изменения, вносимые в инвестиционную программу ОАО «МРСК Юга» на 2017 год, утвержденную постановлением РСТ Ростовской области от 15.03.2012 № 6/3.

В соответствии с утвержденной 30.09.2014 года РСТ Ростовской области корректировкой инвестиционной программы основные параметры на 2015 год составляют:

* освоение капитальных вложений – 1 004,0 млн. руб. без НДС;
* финансирование капитальных вложений – 1 184,7 млн. руб. с НДС, в том числе: за счет средств, учитываемых при установлении регулируемых тарифов – 1 004,0 млн. руб. с НДС.

Источником финансирования мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2015 год в общей сумме 1 004,0 млн. руб. с НДС определена амортизация.

Исполнитель отмечает, что при установлении тарифов на 2015 год РСТ Ростовской области в НВВ филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» были учтены расходы на реализацию мероприятий инвестиционной программы в объеме их освоения за счет собственные средства Филиала – 1 004,0 млн. руб., что соответствует показателям утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на 2015 год.

Принимая во внимание, что в тарифной выручке филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», утвержденной на 2015 год, были учтены объемы освоения, Исполнитель полагает обоснованным при расчете корректировки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2015 год производить сравнение плановых и фактических объемов освоения.

На основании отчета об исполнении инвестиционной программы филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за отчетный период 2015 год в формате шаблона INVEST\_EE\_FACT, а также отчета об исполнении плана финансирования инвестиционной программы в разрезе источников финансирования, согласно приложению № 13 к приказу Минэнерго России от 24.03.2020 № 114, фактическое освоение мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» по итогам 2015 года составило 878,074 млн. руб. (без НДС).

Для оценки сформированных по итогам реализации инвестиционной программы за 2015 год отклонений фактического объема освоения инвестиционных проектов от утвержденного планового уровня Исполнителем проведен пообъектный анализ исполнения инвестиционной программы филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за 2015 год в части тарифных источников.

Пообъектный анализ исполнения инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за 2015 год показал, что Заявителем реализованы мероприятий на сумму 44 657 тыс. руб. (без НДС) , которые отсутствовали в плановых показателях ИПР и были замещены другими инвестиционными проектами.

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Фактическое освоение в 2015 году, млн. руб. |
| --- | --- | --- |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | 44,657 |
| 1 | Строительство ПС 110/10 кВ АС-16 с тр-рами 2х25 МВА для электроснабжения п. Рассвет, п. Красный Колос, п.Золотой Колос», строительство 2ц. ВЛ 110 кВ (ориентировочной протяженностью 5 км) с подключением в ВЛ 110 кВ Р40-АС-12 | 0,056 |
| 2 | Модернизация ПС 110/35/10 кВ "Дарагановская" с установкой линейной ячейки 10 кВ (УКС г.Таганрог) | 1,384 |
| 3 | Техническое перевооружене ПС 110/35/10 кВ "Верхнесвечниковская", замена аккумуляторной батареи, щита постоянного тока с заменой ВАЗП | 3,969 |
| 4 | Техперевооружение ПС 35/10 кВ "Т-14" г.Таганрог | 1,033 |
| 5 | Модернизация ячеек на ПС Ш-34 для подключения ООО"Евродон-Юг" | 1,075 |
| 6 | Модернизация ячеек на ПС Ш-11 для подключения ООО"Евродон-Юг" | 1,221 |
| 7 | Реконструкция ВЛ 10 кВ №1005 от ПС АС-10 для электроснабжения объектов строительства аэропортового комплекса «Южный» (г. Ростов-на-Дону) Аксайского района, Ростовской области | 5,491 |
| 8 | Реконструкция участка ВЛ-10 кВ «ф. Мир» и ВЛ-0,4 кВ с КТП 10/0,4 кВ №32 в х. Павлёнков Родионово-Несветайского района | 3,799 |
| 9 | Техническое перевооружение ТП-58 по ВЛ-10 кВ №16 ПС 220/110/10 кВ "Сальская" для осуществления технологического присоединения объекта розничной торговли в г. Сальске, Сальского района, Ростовской области, заявитель Филоненко Ю.С. | 0,093 |
| 10 | Реконструкция участка ВЛ-10 кВ «ф. Мир» и ВЛ-0,4 кВ с КТП 10/0,4 кВ №136 в х. Поповка Родионово-Несветайского района | 3,517 |
| 11 | Реконструкция распределительных сетей 0,4-10 кВ в х. Гаевка Неклиновкого района Ростовской области | 5,912 |
| 12 | Реконструкция распределительных сетей 0,4-10 кВ в Неклиновском районе Ростовской области (с.Синявское: ТП 4/4,4/5,4/17,4/19, ТП3/8,4/8,4/9,4/10,4/12,4/15 ТП 3/6,3/9,4/2,4/3,4/28,5/3 ВЛ 10 кВ №4,№5,№2 от ПС Синявская) | 0,4374 |
| 13 | Реконструкция распределительных сетей 0,4-10 кВ в Неклиновском районе Ростовской области (5 населенных пунктах:с.Екатериновка,с.Золотарева, с.Мержаново, с.М-Чулек, с.Курлацкое) | 0,8465 |
| 14 | Техперевооружение ВЛ-10/0,4 кВ в ст.Андреевская Дубовского района Ростовской области от КТП-10/0,4 кВ №3109, 3110, 3522 по ВЛ-10 кВ №13, № 3135, №3138, по ВЛ-10 кВ №7 ПС "Андреевская" | 0,793 |
| 15 | Реконструкция объекта по титулу " «Замена панелей ДЗШ-110кВ на микропроцессорные ШЭ2607 ПС 110/10 кВ «Промзона» | 1,695 |
| 16 | Реконструкция объекта по титулу "«Модернизация автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии на границе раздела балансовой принадлежности между ПО ЮЗЭС филиала ОАО «МРСК Юга» − «Ростовэнерго» и МУП "Таганрогэнерго" | 0,121 |
| 17 | Административное здание ул. Левобережная,23 | 0,114 |
| 18 | Реконструкция ячеек 6 кВ на ПС 110 кВ НГ-5 (для ТП ООО "Росстрой" от Донэнерго) | 1,06 |
| 19 | Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ Ш-15 с установкой вакуумных выключателей в ячейках №№10,19 6 кВт» для нужд филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» | 1,398 |
| 20 | Техперевооружение ПС 110/35/10кВ "ГОК"и ПС 110/10кВ "Промзона" (для ТП ООО "Амилко" теплоэлектростанция "Katerpillar") | 0,124 |
| 21 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ № 90 по ВЛ-10 кВ № 3 ПС 110/35/10 «Тиховская» (для ТП Кузнецовой О.В.) | 1,241 |
| 22 | Реконструкция ЗТП-10/0,4 кВ №4, подводящей сети ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ №4 ПС "Покровская" до ЗТП-10/0,4 кВ №4 для технологического присоединения (МБУК "Районый Дом Культуры" НР РО) | 0,30519 |
| 23 | Техническое перевооружение участка ВЛИ-0,4 кВ от опоры №14 до опоры №15 ВЛИ-0,4 кВ №3 КТП-5033/250 кВА и участка ВЛИ-0,4 кВ от опоры №8 до опоры №9 ВЛИ-0,4 кВ №1 КТП-5027/160 кВА по ВЛ-10 кВ №12 ПС 35/10 кВ Кичкинская | 0,295 |
| 24 | Техническое перевооружение ПС 110 (35) кВ филиала ОАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» в части оснащения их комплексами средств автоматики отключения потребителей электроэнергии при дефиците активной мощности в энергосистеме | 0,38 |
| 25 | Техперевооружение ПС 35кВ Грушевская, Быстрянская. Установка индивидуальных дуговых защит на переменном оперативном токе. | 1,017 |
| 26 | Техперевооружение ПС 35 кВ Первомайская, Тарасовская, Войковская, Н. Поповская, Краснодонецкая. Установка индивидуальных дуговых защит на переменном оперативном токе. | 4,675 |
| 27 | Создание автоматизированной информационно-измерительной системы учета потерь электроэнергии | 2,415 |
| 28 | Модернизация существующего внутреннего пожарного водопровода в производственных помещениях Миллеровского РЭС (предписание ГУ МЧС №№ 111/1/1 от 16.09.2011г.) | 0,101 |
| 29 | Приобретение земельного участка под опорой №361 ВЛ 110 кВ «Погорелово – Промзона 1 и 2ц» | 0,089 |

Согласно пункту 23 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила № 977) изменения, которые вносятся в инвестиционную программу и которые связаны с перераспределением расходов на реализацию инвестиционных проектов в пределах 15 процентов установленной величины расходов на реализацию этих проектов в год при условии не увеличения общих расходов на реализацию инвестиционной программы, осуществляются без согласования с органами исполнительной власти.

Так как объекты замещения составили сумму менее 15%, а общие расходы на реализацию инвестиционной программы не превысили плановые, Исполнитель обосновано полагает, что фактическое исполнение инвестиционной программы Филиала по итогам 2015 года составило 878 074,36 тыс. руб., с учетом объектов замещения.

На основании бухгалтерских данных «Отчет о финансовых результатах» ОАО «МРСК Юга», формы «Отчет о прибылях и убытках» филиала «Ростовэнерго» расходы на обслуживание кредитных средств филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за 2015 год составили 738 681 тыс. руб.

Распределение расходов по обслуживанию кредитных ресурсов по филиалам в бухгалтерском учете производится согласно пункту 4.14.17 Положения об учетной политике для целей бухгалтерского учета ОАО «МРСК Юга» на 2015 год, утвержденного Приказом ОАО «МРСК Юга» от 29.12.2014 № 902 «Об учетной политике ОАО «МРСК Юга» на 2015 год» и Методике распределения ссудной задолженности и расходов по обслуживанию кредитных ресурсов ОАО «МРСК Юга» между филиалами ОАО «МРСК Юга», утвержденной приказом ОАО «МРСК Юга» от 07.12.2015 № 764.

Согласно Методике распределения ссудной задолженности и расходов по обслуживанию кредитных ресурсов ОАО «МРСК Юга» между филиалами ОАО «МРСК Юга» и пояснительной записки по принципам распределения расходов по облуживанию кредитных ресурсов ОАО «МРСК Юга» между филиалами в 2015 году фактические проценты по обслуживанию операционных кредитов ОАО «МРСК Юга» в 2015 году составили 2 558 784,388 тыс. руб.

Ежемесячное распределение расходов по обслуживанию кредитных ресурсов между филиалами ОАО «МРСК Юга» осуществляется в соответствии с долей накопленной задолженности филиалов на конец отчетного периода.

Величина ссудной задолженности, распределенная на филиал ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», по виду деятельности передача электрической энергии, на 31.12.2015 года составила 6 376 962,865 тыс. руб., величина фактической стоимости (процентов) заемных средств распределенная на филиал ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», на вид деятельности услуги по передаче электрической энергии составила 738 681 тыс. рублей.

Для подтверждения величины фактических расходов из прибыли за 2015 год Заявителем представлены следующие обосновывающие документы:

* «Отчет об исполнении сметы расходов» филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за 2015 год;
* «Отчет о прибылях и убытках» ОАО «МРСК Юга», с выделением показателей филиала «Ростовэнерго» за отчетный 2015 год;
* Сведения об использовании прибыли филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за 2015 год (выписка счета 91).

На основании анализа представленных обосновывающих материалов, Исполнителем выявлено, что сумма прочих расходов из прибыли филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» по итогам 2015 года составила 512 083,22 тыс. руб., прочие доходы – 469 896,205 тыс. руб.

Исполнитель отмечает, что в состав прочих расходов из прибыли входят расходы в размере 107 725,52 тыс. руб. («Штрафы, пени, неустойки по хозяйственным договорам», «Проценты за пользование чужими средствами», «Возмещаемые расходы», «Фонд заработной платы непроизводственного характера», и пр.), которые не относятся к целевому использованию при регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии, и, соответственно, являются экономически необоснованными.

Согласно «Отчету об исполнении сметы расходов», а также «Отчету о прибылях и убытках» прибыль филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за 2015 год, в том числе направленная на погашение заемных денежных средств, составила 437 381 тыс. руб.

Таким образом, Исполнитель обоснованно полагает, что величина фактических расходов из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов) за 2015 год, учитываемая при расчете корректировки НВВ Филиала в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2015 год, составит 371 842,49 тыс. руб.

Исполнитель считает, на основании представленных обосновывающих материалов, объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», предусмотренный в составе необходимой валовой выручки на 2015 год, учтенный регулирующим органом при корректировке НВВ Заявителя на 2017 год, составит 418 132,51 тыс. руб. (1 436 207,3+1 387 929,44+ (- 1 295 480,7) – 738 681,1 – 371 842,49).

На основании вышеизложенного, Исполнитель обоснованно полагает, что на основании пункта 42 Методических указаний № 228-э корректировка необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2017 год в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по итогам 2015 года составит (- 48 014,2) тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед. изм.** | **По данным отчета об исполнении ИПР** |
| 1 | Фактическое выполнение (освоение) инвестиционной программы за 2015 год | тыс. руб. | 878 074,0 |
| 2 | Инвестиционная программа, утвержденная на 2015 год | тыс. руб. | 1 004 000,0 |
| 3 | Фактический полезный отпуск за 2015 год | млн. кВтч | 12 556,2 |
| 4 | Доля в НВВ факт 1 ставочных потребителей за 2015 год |  | 1,00 |
| 5 | Утвержденный полезный отпуск на 2015 год | млн. кВтч | 12 708,3 |
| 6 | Доля в утв. НВВ 1 ставочных потребителей на 2015 год |  | 1,00 |
| 7 | Возврат на инвестированный капитал за 2015 год | тыс. руб. | 1 436 207,3 |
| 8 | Доход на инвестированный капитал за 2015 год | тыс. руб. | 1 387 929,44 |
| 9 | Сглаживание утверждено на 2015 год | тыс. руб. | - 1 295 480,7 |
| 10 | Проценты за пользование кредитом за 2015 год | тыс. руб. | 738 681,1 |
| 11 | Расходы из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов) за 2015 год | тыс. руб. | 371 842,49 |
| 12 | Собственные средства для финансирования ИП, учтенной в тарифе на 2015 год (п.7+п.8+п.9-п.10-п.11) | тыс. руб. | 418 132,51 |
| 13 | Инвестиционная программа заявленная, приведенная к фактическому полезному отпуску | тыс. руб. | 991 983,57 |
| **14** | **Величина корректировки НВВ из-за исполнения ИП (п.12\*(п.1/п.13-1))** | **тыс. руб.** | **- 48 014,2** |

По расчету Исполнителя величина корректировки НВВ по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы в 2015 году на основе данных об исполнении инвестиционной программы за 2015 год составит   
(- 48 014,2) тыс. руб., что соответствует величине корректировки, принятой РСТ Ростовской области по результатам дополнительного анализа во исполнение предписания ФАС России от 19.07.2019 № СП/62460/19.

Также Исполнитель отмечает, что по итогам исполнения предписания ФАС России от 19.07.2019 № СП/62460/19, корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы 2015 года в размере (- 48 014,2) тыс. руб. признана обоснованной.

### Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки сетевой организации с учетом фактических показателей достижения уровня надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)

В соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования № 1178 регулирующие органы устанавливают уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) для электросетевых организаций в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг), утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Федеральной антимонопольной службой и Министерством экономического развития Российской Федерации.

Регулирующие органы контролируют соблюдение уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Регулирующие органы ежегодно корректируют необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в соответствии с методическими указаниями по применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов организации, осуществляющей регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг), утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э корректировка необходимой выручки с учетом фактических показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг определяется с учетом 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 пунктом 5 Методических указаний 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, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1.

Расчет 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, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется 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, утвержденными Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256;

- максимальный процент корректировки, определяемый:

для 2011 года:  = 0,5%;

для 2012 года:  = 1%;

начиная с 2013 года:  = 2%.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Согласно материалам тарифного дела, направленным в адрес РСТ Ростовской области филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», корректировка необходимой валовой выручки на 2017 год с учетом исполнения показателей надежности и качества оказываемых услуг по факту 2015 года составляет 206 559,03 тыс. руб.

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | План 2015 год (постановление РСТ РО от 20.04.2012 № 9/1) | **Факт 2017 года** | **Оценка достижения** |
| Уровень надежности оказываемых услуг | 0,0913 | 0,0376 | 1 |
| Уровень качества оказываемых услуг | 1,0102 | 0,9117 | 0 |
| Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг |  | | 0,65 |
| Максимальный процент корректировки | 2 % |
| Повышающий коэффициент | 0,013000 |
| НВВ, утвержденная на 2015 год, тыс. руб. | 15 889 156,17 |
| **Итого корректировка с учетом исполнения показателей надежности и качества оказываемых услуг** |  | | 206 559,03 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Фактические значения показателей надежности и качества за 2015 год утверждены постановлением РСТ от 26.05.2016 № 19/1 «Об утверждении фактических показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг территориальных сетевых организаций за 2015 год».

РСТ Ростовской области выполнен расчет корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год с учетом надежности и качества услуг по передаче электрической энергии по факту 2015 года.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | **План на 2015 год (постановление РСТ РО от 29.12.2015 №83/5)** | **Факт**  **2015 г.** | **Оценка достижения** |
| Уровень надежности услуг (Кнад) | 0,0913 | 0,0376 | 1 |
| Уровень качества оказываемых услуг (Ккач) | 1,0102 | 0,9117 | 0 |

Согласно Заключению экспертизы на 2017 год расчет представлен в приложении № 6 к заключению, приложение Исполнителю не представлено.

Величина корректировки НВВ с учетом надежности и качества услуг по передаче электрической энергии по факту 2015 года признана РСТ Ростовской области обоснованной в сумме 99 741,05 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Пунктом 42 Методических указаний № 228-э определено, что коэффициент по показателям качествам и надежности применяется к скорректированной необходимой валовой выручке i-2 года, для 2017 года это 2015 год. По 2015 году скорректированная необходимая валовая выручка, в том числе утвержденная приложением № 2 к постановлению РСТ Ростовской области от 23.06.2015 № 28/33 составляет 12 820 417 тыс. руб., в том числе собственная НВВ филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» - 7 672 388 тыс. руб.

Согласно пункту 5 Методических указаний № 254-э/1 максимальный процент корректировки, определяется для каждого года долгосрочного периода регулирования в следующем порядке:

для 2011 года:  = 0,5%;

для 2012 года:  = 1%;

начиная с 2013 года:  = 2%.

Таким образом, для филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» максимальный коэффициент для 2015 года применяется в размере 2%.

Постановлением РСТ Ростовской области 20.04.2012 № 9/1 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 28.02.2011 № 3/13 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и ОАО «Донэнерго»» для филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2015 год были установлены плановые показатели: надежности оказываемых услуг – 0,0913, качества оказываемых услуг - 1,0102.

Постановлением РСТ Ростовской области от 31.05.2012 № 14 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 26.12.2008 № 14/3 «Об установлении долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанных методом доходности инвестированного капитала (RAB), для всех потребителей услуг, расположенных на территории Ростовской области»» были установлены долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций, применяющих метод доходности инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в том числе плановые показатели надежности и качества реализуемых товаров (услуг) на период 2012 - 2017 годов. Уровень надежности реализуемых товаров (услуг), установленный на 2017 год, составил 0,0913, уровень качества реализуемых товаров (услуг) – 1,0102.

Принимая во внимание, что для филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» долгосрочный период был установлен на период с 2009 по 2017 годы, т.е. до 2014 года, значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг определяется в соответствии с пунктом 5.1.2. Методических указаний № 1256.

В соответствии с пунктом 5.1.2. значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались до 2014 года, рассчитывается по формуле:

, (20)

где:

 и  - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

, 

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

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

На основании данных филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» о достижении фактических показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2015 год по формам Методических указаний № 1256 (письма от 30.03.2016 № МР5/3000/235) Исполнителем произведен расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества.

Коб = 0,65 \*1 + 0,35\*0 = 0,65

Величина повышающего коэффициента, определенного Исполнителем по пункту 5 Методических указаний №254-э/1 составила:

КНК = 0,65\*2% = 0,013

Величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом достигнутого уровня надежности и качества оказываемых услуг по расчету Исполнителя составляет:

15 889 156 тыс. руб.\* 0,013 = 206 559,03 тыс. руб.

Полученная Исполнителем величина корректировки соответствует величине, заявленной Филиалом, и на 106 817,98 тыс. руб. выше величины по расчетам РСТ Ростовской области.

Исполнитель отмечает, что при корректировки НВВ по показателям качества и надежности за 2015 год РСТ Ростовской области в расчет принята величина собственной НВВ Филиала в размере 7 672 388,76 тыс. руб.

Также Исполнитель отмечает, что по итогам исполнения предписания ФАС России от 19.07.2019 № СП/62460/19, корректировка необходимой валовой выручки по показателям качества и надежности за 2015 год в размере 99 741,05 тыс. руб. признана обоснованной.

### Экспертиза расчета экономии операционных расходов, учтенной в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2017 год

Пунктом 8 Методических указаний № 228-э установлено, что 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 (не менее трех лет при первом применении метода доходности инвестированного капитала).

Согласно абзацу 2 пункта 8 Методических указаний № 228-э необходимая валовая выручка, определяемая при установлении тарифов на очередной долгосрочный период регулирования, учитывает в том числе экономию операционных расходов, определяемую в соответствии с пунктом 16 Методических указаний № 228-э.

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;

ИПЦp-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 ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в НВВ на 2017 год величина экономии операционных расходов не заявлялась.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

РСТ Ростовской области величина экономии операционных расходов в НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2017 год не рассматривалась и не учитывалась.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В соответствии с пунктом 16 Методических указаний № 228-э экономия операционных расходов учитывается **на год i очередного долгосрочного периода** регулирования.

Так как 2017 год является для филиала ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго» очередным (девятым) годом первого долгосрочного периода регулирования, данный показатель в расчете скорректированной величины необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго» на 2017 год правомерно не заявлялся и регулирующим органом не учитывался.

### Экспертиза расчета экономии от снижения технологических потерь, учтенной Региональной службой по тарифам Ростовской области в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2017 год

Пунктом 8 Методических указаний № 228-э установлено, что 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 (не менее трех лет при первом применении метода доходности инвестированного капитала).

Согласно абзацу 2 пункта 8 Методических указаний № 228-э необходимая валовая выручка, определяемая при установлении тарифов на очередной долгосрочный период регулирования, учитывает в том числе экономию от снижения технологических потерь, определяемую в соответствии с пунктом 25 Методических указаний № 228-э.

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;

 - 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) 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.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в НВВ на 2017 год величина экономии от снижения объема технологических потерь электрической энергии не заявлялась.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Региональной службой по тарифам Ростовской области величина экономии от снижения объема технологических потерь электрической энергии в НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2017 год не рассматривалась и не учитывалась.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В соответствии с пунктом 25 Методических указаний № 228-э экономия от снижения технологических потерь учитывается в необходимой валовой выручке расчетного **года i очередного долгосрочного периода** регулирования.

Так как 2017 год является для филиала ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго» очередным (девятым) годом **первого долгосрочного периода** регулирования, данный показатель в расчете скорректированной величины необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго» на 2017 год правомерно не заявлялся и регулирующим органом не учитывался.

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

Согласно пункту 37 Основ ценообразования № 1178 при установлении или продлении долгосрочных цен (тарифов) регулирующие органы в целях сглаживания их роста могут перераспределять необходимую валовую выручку организации по годам в пределах одного долгосрочного периода регулирования. В этом случае перераспределяемые величины необходимой валовой выручки включаются в необходимую валовую выручку соответствующего года периода регулирования с учетом нормы доходности инвестированного капитала согласно методическим указаниям, указанными в [пункте 32](consultantplus://offline/ref=ED75765E473C0F472C8EAF78D97DC0C0B67F400608988C64BBC71BA5B2B2609ACEACEB69C23CA7CFEBD62C30F634722BAAD748A17AE249E3RA67M) Основ ценообразования № 1178.

При корректировке цен (тарифов) на очередной год долгосрочного периода регулирования органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов величина перераспределения необходимой валовой выручки включается в необходимую валовую выручку соответствующего года периода регулирования с учетом фактического финансирования инвестиционных программ в порядке, установленном методическими указаниями, указанными в [пункте 32](consultantplus://offline/ref=4CE080C5D1927FF8C6087693024F1D503FE92B19809A2BFF8745C6D741BE3F8C795C73CA47144B438EAE55420497DA42719D86A21E8812F0q5ADN) Основ ценообразования № 1178.

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

,

где:

*N* - количество лет в текущем долгосрочном периоде регулирования;

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

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

В каждом году долгосрочного периода регулирования необходимая валовая выручка, рассчитанная с учетом ее перераспределения, осуществляемого в целях сглаживания тарифов, может отличаться от необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета такого перераспределения на весь долгосрочный период регулирования, более чем на 12 процентов по согласованию с Федеральной антимонопольной службой.

Согласно пункту 40 Методических указаний № 228-э при ежегодной корректировке тарифов величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания, может быть перераспределена между годами долгосрочного периода регулирования с учетом особенностей, определенных в соответствии с [пунктом 39](#Par409) настоящих Методических указаний.

При этом величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, в последний год долгосрочного периода регулирования, определяется также с учетом результатов исполнения инвестиционных программ регулируемых организаций.



,

где:

*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, утвержденных в установленном порядке, с первого и до предпоследнего года долгосрочного периода регулирования включительно;

 - суммарный фактический (прогнозный) размер финансирования утвержденных инвестиционных программ, накопленный с первого до предпоследнего года долгосрочного периода регулирования включительно.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания тарифов, определена в соответствии с пунктом 39 Методических указаний № 228-э.

В соответствии с положениями пункта 37 Основ ценообразования № 1178 «при установлении или продлении долгосрочных цен (тарифов) регулирующие органы в целях сглаживания их роста могут перераспределять необходимую валовую выручку организации по годам в пределах одного долгосрочного периода регулирования». 2017 год является для филиала «Ростовэнерго» последним годом регулирования, таким образом, тарифная заявка филиала на 2017 год учитывает полный возврат накопленных обязательств региона перед «Ростовэнерго» (возврат накопленного «сглаживания»).

В 2017 году объем сглаживания составит 9 491 557,4 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **2012 г. утверждено** | **2013 г. утверждено** | **2014 г. утверждено** | **2015 г. утверждено** | **2016 г. утверждено** | **2017 г.** |
| 1 | Возврат сглаживания | 1 226 641,8 | -2 660 922,4 | -2 772 743,0 | - 1 295 480,7 | 536 077,0 | 9 491 557,4 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с пунктом 39 Методических указаний № 228-э органы регулирования вправе перераспределять необходимую валовую выручку организации между годами. Величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, определяется органами регулирования.

РСТ Ростовской области в НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2017 году сумма сглаживания учтена в размере 354 532,01 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В 2009 - 2017 годах тарифное регулирование филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» осуществлялось методом доходности инвестированного капитала (RAB) в соответствии с Методическими указаниями № 228-э.

Органы регулирования вправе перераспределять необходимую валовую выручку организации между годами в пределах одного долгосрочного периода. Величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, определяется органами регулирования.

По результатам анализа представленных материалов Исполнителем определена величина накопленного сглаживания без учета нормы доходности за 2009 – 2016 годы первого долгосрочного периода 2009 - 2017 годов в размере 6 407 647,20 тыс. руб. С учетом утвержденной для филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» нормы доходности величина сглаживания за 2009 – 2016 годы составила 9 491 557,4 тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Год** | **Сглаживание, учтенное в НВВ «Ростовэнерго» (без нормы доходности)** | **Норма доходности, утвержденная для Филиала** | **Величина возврата сглаживания (с учетом нормы доходности) согласно п. 39 МУ 228-э** |
| 2011 | - 1 441 220,00 | 12% | - 2 744 468,4 |
| 2012 | 1 226 641,83 | 12% | 2 085 584,1 |
| 2013 | - 2 660 922,40 | 11% | - 4 039 467,6 |
| 2014 | - 2 772 743,00 | 11% | - 3792 089,3 |
| 2015 | - 1 295 480,67 | 11% | - 1 596 161,7 |
| 2016 | 536 077,00 | 11% | 595 045,5 |
| **Всего** | **- 6 407 647,20** |  | **- 9 491 557,4** |

Исполнителем определена доля исполнения инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», утвержденной на долгосрочный период 2009 – 2017 годов.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Год** | **Плановая инвестиционная программа филиала ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"** | **Факт капитальных вложений инвестиционной программы** | **Коэффициент исполнения инвестиционной программы за период 2009-2016 годов** | **Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы** |
| 2009 | 3 180 290 | 1 331 885,0 |  |  |
| 2010 | 1 146 657 | 541 887,0 |  |  |
| 2011 | 3 268 019 | 2 223 147,0 |  |  |
| 2012 | 2 300 000 | 2 229 425,0 |  |  |
| 2013 | 3 020 000 | 1 111 193,0 |  | 878,0 |
| 2014 | 3 295 000 | 618 432,8 |  | - 3 604,8 |
| 2015 | 1 004 000 | 878 074,0 |  |  |
| 2016 | 676 468 | 676 468,0 |  |  |
| **Всего** | **17 890 434** | **9 610 511,8** | **0,537187** | **- 2 726,8** |

В соответствии с формулой пункта 40 Методических указаний № 228-э Исполнителем величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, в последний год долгосрочного периода регулирования, определена с учетом результатов исполнения инвестиционных программ филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в размере 5 101 469,8 тыс. руб.

Исполнителем был проведен анализ соответствия установленных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ростовской области, поставляемой прочим потребителям, на 2017 год, утвержденных постановлением РСТ Ростовской области от 29.12.2016 № 80/26, предельным уровням тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2017 год, утвержденным приказом ФАС России от 27.12.2016 № 1893/16.

По результатам данного анализа Исполнитель отмечает, что установленные РСТ Ростовской области на 1 полугодие 2017 года единые (котловые) тарифы соответствуют максимальному предельному уровню тарифов, утвержденному ФАС России на 1 полугодие 2017 года, а единые (котловые) тарифы, установленные на 2 полугодие 2017 года, соответствуют минимальному предельному уровню тарифов, утвержденному ФАС России на 2 полугодие 2017 года.

Исполнителем сделан вывод, что учтенная в НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» величина возврата сглаживания в размере 354 532,01 тыс. руб. обоснована.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реквизиты нормативно-правового акта | Вариант тарифа | Двухставочный тариф | | | | | | | | Одноставочный тариф | | | |
| Ставка (тариф) на содержание электрических сетей | | | | Ставка (тариф) технологического расхода | | | |
| (руб./МВт. в месяц) | | | | (руб./МВт.ч.) | | | | (руб./кВт.ч.) | | | |
| Уровень напряжения | | | | Уровень напряжения | | | | Уровень напряжения | | | |
| ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| Приказ ФАС России от 27.12.2016 № 1893/16 | Минимальный тариф | | | | | | | | | | | | |
| с 01.01.2017-30.06.2017 | 967 247,82 | 1 019 845,28 | 1 718 345,33 | 1 820 819,96 | 555,69 | 612,28 | 387,57 | 635,11 | 2,26554 | 2,48987 | 2,51099 | 3,17410 |
| с 01.07.2017-31.12.2017 | 998 592,13 | 1 052 894,04 | 1 774 029,45 | 1 879 824,83 | 589,04 | 649,01 | 410,82 | 673,22 | 2,35430 | 2,58745 | 2,60305 | 3,29449 |
| Максимальный тариф | | | | | | | | | | | | |
| с 01.01.2017-30.06.2017 | 980 935,29 | 1 034 277,05 | 1 742 661,54 | 1 846 586,28 | 563,67 | 621,06 | 393,13 | 644,23 | 2,29772 | 2,52523 | 2,54660 | 3,21915 |
| с 01.07.2017-31.12.2017 | 1 008 401,48 | 1 063 236,81 | 1 791 456,06 | 1 898 290,70 | 600,31 | 661,43 | 418,68 | 686,10 | 2,38291 | 2,61892 | 2,63245 | 3,33312 |
| Постановление РСТ Ростовской области от 29.12.2016 № 80/26 | с 01.01.2017-30.06.2017 | 980 935,29 | 1 034 277,05 | 1 742 661,54 | 1 846 586,28 | 563,67 | 621,06 | 393,13 | 644,23 | 2,29772 | 2,52523 | 2,54660 | 3,21915 |
| с 01.07.2017-31.12.2017 | 998 592,13 | 1 052 894,04 | 1 774 029,45 | 1 879 824,83 | 589,04 | 649,01 | 410,82 | 673,22 | 2,35430 | 2,58745 | 2,60305 | 3,29449 |

### Обобщенные данные по обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», проведенных Региональной службой по тарифам Ростовской области при определении необходимой валовой выручки на 2017 год

В соответствии с пунктом 42 Методических указаний № 228-э Исполнителем была определена величина корректировки НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2017 год в размере 1 861 812,82 тыс. руб.

Обобщенные данные анализа обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», проведенных РСТ Ростовской области и Исполнителем при определении необходимой валовой выручки на 2017 год, представлены ниже.

**Обобщенный расчет сумм корректировок НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» по итогам 2015 года**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Заявка Филиала, тыс. руб.** | **Учтены РСТ в НВВ Филиала на 2017 год, тыс. руб.** | **Определено Исполнителем, тыс. руб.** |
| Отклонение товарной выручки, полученной за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей за 2015 год | 1 307 317,00 | 0,00 | 1 307 317,00 |
| Компенсация фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на 2017 год | 260 483,00 | -313 600,00 | -395 052,00 |
| Компенсация операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифов на 2017 год | 322 412,00 | 322 411,71 | 322 412,34 |
| Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на 2017 год | 31 891,00 | 31 891,00 | 31 891,00 |
| **Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов в результате отличия фактических значений параметров регулирования от утвержденных на 2015 год** | **2 107 568,40** | **-25 879,60** | **1 348 735,98** |
| Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | -35 653,00 | -48 014,20 | -48 014,20 |
| Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг | 206 559,03 | 99 741,05 | 206 559,03 |
| Величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания тарифов | 9 491 557,40 | 354 532,01 | 354 532,01 |
| **Итого** | **11 770 031,83** | **380 379,26** | **1 861 812,82** |

**На основании анализа обосновывающих документов и расчетов корректировок НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» по итогам за 2015 год Исполнитель делает следующие выводы:**

Исполнителем выявлены факты недостаточного документального подтверждения экономической обоснованности фактических расходов филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за 2015 год.

Заключения экспертизы РСТ Ростовской области содержат частичный анализ и расчеты корректировок в связи с отличием фактических значений от утвержденных.

Заключения экспертизы РСТ Ростовской области не содержат анализа фактических расходов из прибыли, учтенных Службой в расчете величины собственных средств филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на реализацию инвестиционной программы.

### Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Региональной службой по тарифам Ростовской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2018 год

В соответствии с пунктом 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).

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 27.06.2013 № 543 «О государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов), а также изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» органом регулирования осуществляется систематическое наблюдение и анализ в рамках процедуры рассмотрения дел об установлении цен (тарифов) в сфере электроэнергетики.

В пределах полномочий органом регулирования проводится анализ соответствия представленных организацией первичных документов отчету по форме приказа ФСТ России от 20.02.2014 № 202-э «Об утверждении формы отчета об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения».

Результаты исполнения инвестиционной программы отражаются в отчете о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые цены (тарифы) в сфере электроэнергетики. Отчет о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, подписывается руководителем или заместителем руководителя органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов до принятия решения об установлении цен (тарифов) и прилагается к делу об установлении цен (тарифов).

Проводимый органами регулирования анализ корректировок необходимой валовой выручки в обязательном порядке должны быть отражены в протоколах заседаний коллегиальных органов и экспертных заключениях по установлению цен (тарифов) в соответствии с пунктами 23, 26, 28 Правил № 1178.

Действующим законодательством в области государственного регулирования цен (тарифов) не предусмотрена возможность учета органами регулирования в необходимой валовой выручке ТСО расходов на выполнение мероприятий инвестиционных программ в размере, превышающем величину средств, определенных в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе.

При обнаружении фактов финансирования мероприятий, не включенных в утвержденные в установленном порядке инвестиционные программы ТСО, указанные расходы ТСО расцениваются органом регулирования тарифов как нецелевое использование средств, учтенных в необходимой валовой выручке.

Таким образом, органом регулирования в необходимой валовой выручке не учитываются расходы, превышающие плановую величину и неучтенные в утвержденной инвестиционной программе. Данная позиция отражена в разъяснительном письме ФАС России от 20.04.2018 № ИА/28440/18.

В соответствии с пунктом 37 Основ ценообразования № 1178 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно в соответствии с методическими указаниями, указанными в пункте 32 Основ ценообразования № 1178, осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, с учетом следующих факторов:

* корректировки согласованной инвестиционной программы;
* отклонение совокупного объема инвестиций, фактических осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования инвестиционной программой, учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования.

Согласно пункту 32 Основ ценообразования № 1178 средства на финансирование капитальных вложений, направляемых на развитие производства, определяются с учетом амортизационных отчислений и сумм долгосрочных заемных средств, а также условий их возврата.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования № 1178 в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. При этом одни и те же расходы (независимо от их предназначения) не могут учитываться при установлении тарифа на передачу электрической энергии и при установлении платы за технологическое присоединение.

В случае если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, из необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, устанавливаемой на очередной период регулирования, исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам). При пересмотре указанной инвестиционной программы необходимая валовая выручка организации, осуществляющей регулируемую деятельность, на очередной период регулирования корректируется с учетом изменения объемов финансирования инвестиционной программы за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам).

При ежегодной корректировке необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, размер собственных средств сетевой организации на реализацию инвестиционной программы, предусмотренных в необходимой валовой выручке, определяется с учетом величины фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности, выпадающих доходов сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в плату за технологическое присоединение, связанных с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемых регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования № 1178, фактических расходов из прибыли (направленных в том числе на погашение кредитов, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности), признанных регулирующим органом экономически обоснованными.

Корректировка НВВ в долгосрочном периоде регулирования, связанная с изменением (неисполнением) инвестиционной программы осуществляется в соответствии с пунктом 11 Методических указаний №98-э по формуле 9:

(9),

где:

- корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год.

 - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году i-2, которая не может принимать отрицательные значения;

 - 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-2) долгосрочного периода регулирования.

При j = 1 используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев (i-2) года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10%;

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

***Параметры утвержденной инвестиционной программы ПАО «МРСК Юга» в части филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и их корректировка***

Тарифно-балансовым решением, принятым в отношении филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в части оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Ростовской области на 2018 год, предусмотрены источники финансирования инвестиционной программы ПАО «МРСК Юга», утвержденной приказом Минэнерго России от 30.11.2015 № 898, с изменениями, утвержденными приказом Минэнерго России от 18.12.2017 № 25@.

В составе источников финансирования для реализации инвестиционных проектов, включенных в утвержденную инвестиционную программу, на 2018 год предусмотрены:

* прибыль от технологического присоединения потребителей (авансовое использование прибыли), направляемая на инвестиции – 54,75 млн. руб. с НДС;
* амортизация, учтенная в ценах (тарифах) оказания услуг по передаче электрической энергии – 1 168,03 млн. руб. с НДС.

Приказом Минэнерго России от 15.11.2018 № 11@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «МРСК Юга» на 2019 – 2023 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Юга», утвержденную приказом Минэнерго России от 22 декабря 2016 г. № 1387» утверждена корректировка инвестиционной программы ПАО «МРСК Юга», утвержденной приказом Минэнерго России от 18.12.2017 № 25@. В рамках корректировки показателей инвестиционной программы ПАО «МРСК Юга» в части филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2018 год были внесены следующие изменения в части источников финансирования инвестиционной программы:

* прибыль от технологического присоединения потребителей (авансовое использование прибыли) – 54,75 млн. руб. с НДС;
* амортизация, учтенная в ценах (тарифах) оказания услуг по передаче электрической энергии – 1 168,03 млн. руб. с НДС;
* прочие собственные средства – 7,42 млн. руб. с НДС (в ИП, утвержденной на момент принятия тарифно-балансового решения на 2018 год не предусмотрены).

Общий плановый объем финансирования инвестиционной программы на 2018 год увеличен на 7,42 млн. руб. (с НДС) и составил 1 230,20 млн. руб. (с НДС).

***Исполнение утвержденной инвестиционной программы***

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-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 Инвестиционной программы ПАО «МРСК Юга» в части филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», в соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации, фактической информации из отчетов о реализации инвестиционной программы за 2018 год и плановых значений на 2018 год, утвержденных (скорректированных) в установленном порядке за год до начала 2018 года. В качестве плановых показателей в рамках анализа исполнения инвестиционной программы за 2018 год приняты утвержденные параметры согласно инвестиционной программе ПАО «МРСК Юга» в части филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2016 - 2022 годы с изменениями, утвержденными приказом Минэнерго России от 18.12.2017 № 25@.

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

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

В соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» сформирован и опубликован отчет о реализации инвестиционной программы за 2018 год. В составе данного отчета филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» представлена фактическая информация о реализации инвестиционной программы за 2018 год.

В соответствии с отчетом о реализации инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за 2018 год фактический объем финансирования инвестиционных проектов составил 1 244,34 млн. руб. с НДС, что выше объема планового финансирования на 21,56 млн. руб. с НДС. Объем использованных собственных тарифных источников на финансирование капитальных вложений в 2018 году составил 1 020,82 млн. руб. с НДС.

**Информация о фактическом объеме финансирования инвестиционной программы ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в 2018 году по источникам финансирования**

| **№ п/п** | **Источники финансирования** | **Плановый объем финансирования ИПР на 2018 год, млн. руб. с НДС** | **Фактический объем финансирования ИПР в 2018 году, млн. руб. с НДС** | **Факт/План** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Утв. приказом МЭ РФ от 18.12.2017 №25@** | **Отчет за 2018 год** | **%** |
| **Всего по инвестиционной программе** | | **1 222,78** | **1 244,34** | **102 %** |
| 1 | Собственные средства всего, в том числе: | 1 222,78 | 1 244,34 | 102 % |
| 1.1. | Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам) в части: | 54,75 | 205,93 | 376% |
| 1.1.1. | оказания услуг по передаче электрической энергии | 0 | 0 | - |
| 1.1.2. | технологического присоединения потребителей | 54,75 | 197 | 360% |
| 1.1.2.а | авансовое использование прибыли | 54,75 | 197 | 360% |
| 1.1.3. | технологического присоединения объектов по производству электрической и тепловой энергии | 0 | 8,93 |  |
| 1.1.3. | прочая прибыль | 0 | 0 | - |
| 1.2. | Амортизация основных средств | 1 168,03 | 1 020,82 | 87% |
| 1.2.1. | текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) от оказания услуг по передаче эл. энергии | 1 168,03 | 1 020,82 | 87% |
| 1.2.2. | недоиспользованная амортизация прошлых лет (учтенная в ценах (тарифах) от оказания услуг по передаче эл. энергии) | 0 | 0 | - |
| 1.2.3. | прочая текущая амортизация | 0 | 0 | - |
| 1.3. | Возврат налога на добавленную стоимость | 0 | 0 | - |
| 1.4. | Прочие собственные средства | 0 | 17,59 | - |
| 2 | Привлеченные средства | 0 | 0 | - |

По итогам реализации инвестиционной программы за 2018 год объем финансирования инвестиционной программы за счет тарифных источников по факту исполнения инвестиционной программы составил 87 % от утвержденного планового значения (план 1 168,03 млн. руб. с НДС, факт 1 020,82 млн. руб. с НДС). Недоиспользование средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) составило 13 %.

В целях формирования позиции относительно использования собственных тарифных источников финансирования в рамках анализа исполнения инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за 2018 год Исполнителем рассмотрена информация о реализации инвестиционных проектов, финансирование которых предусмотрено с использованием средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам).

Согласно отчету ПАО «МРСК Юга» в части филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» о реализации инвестиционной программы в 2018 году, за счет тарифных источников фактически осуществлено финансирование инвестиционных 169 (ста шестидесяти девяти) проектов, что превышает количество проектов в утвержденной инвестиционной программе. При этом, из инвестиционных проектов, финансирование которых предусмотрено утвержденной инвестиционной программой, профинансировано 83 (восемьдесят три) проекта из 112 (ста двенадцати) утвержденных.

**Информация о количестве инвестиционных проектов, реализуемых за счет тарифных источников**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Направление реализации инвестиционных проектов** | **Кол-во инвестиционных проектов (финансирование за счет тарифных источников), ед.** | | | **Факт/ утверждено, %** | **Факт по утв./ утверждено, %** |
| **Утверждено** | **Факт** | **Факт (по утвержденным проектам)** |
| **Всего по инвестиционной программе** | | **112** | **169** | **83** | **150,9** | **74,1** |
| 1 | Технологическое присоединение (с учетом групп) | 21 | 23 | 12 | 109,5 | 57,1 |
| 2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение | 75 | 127 | 63 | 169,3 | 84 |
| 3 | Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики | 0 | 0 | 0 | - | - |
| 4 | Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства | 2 | 2 | 0 | 100 | 0 |
| 5 | Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов | 0 | 0 | 0 | - | - |
| 6 | Прочие инвестиционные проекты | 14 | 17 | 8 | 121,4 | 57,1 |

Фактический объем финансирования инвестиционной программы за счет тарифных источников в 2018 году сложился на уровне 1 020,82 млн. руб. с НДС, что ниже утвержденного планового значения 1 168,03 млн. руб. с НДС на 147,21 млн. руб. с НДС. При рассмотрении только инвестиционных проектов, утвержденных инвестиционной программой на 2018 год, и при условии не превышения фактических объемов над плановыми, фактический объем финансирования за счет тарифных источников составил 989,11 млн. руб. с НДС, что ниже утвержденного уровня на 178,92 млн. руб. с НДС.

**Информация об объеме финансирования инвестиционных проектов, реализуемых за счет тарифных источников**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Направление реализации инвестиционных проектов** | **Объем финансирования в 2018 году (за счет тарифных источников), млн. руб.** | | | **Факт/ утверждено, %** | **Факт по утв./ утверждено, %** |
| **Утверждено** | **Факт** | **Факт по утвержденным проектам** |
| **Всего по инвестиционной программе** | | **1 168,03** | **1 020,82** | **989,11** | **87%** | **85%** |
| 1 | Технологическое присоединение | 252,69 | 328,88 | 325,71 | **130%** | **129%** |
| 2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение | 755,84 | 613,55 | 593,96 | **81%** | **79%** |
| 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 | 3,81 | -0,96 | 0,00 | **-25%** | **0%** |
| 5 | Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **-** | **-** |
| 6 | Прочие инвестиционные проекты | 155,69 | 79,35 | 69,44 | **51%** | **45%** |

Для оценки сформированных по итогам реализации инвестиционной программы за 2018 год отклонений фактического объема финансирования инвестиционных проектов от утвержденного планового уровня Исполнителем проведен пообъектный анализ исполнения инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за 2018 год в части тарифных источников. Исполнителем для определения максимальных отклонений не учтена скорректированная инвестиционная программа, утвержденная приказом Минэнерго России от 15.11.2018 № 11@.

Исполнителем определено, что 29 проектов инвестиционной программы, в отношении которых утвержденной в конце 2017 года инвестиционной программой предусмотрено использование тарифных источников для финансирования капитальных вложений, исключены из состава реализующихся мероприятий. Тарифный источник в размере 228,45 млн. руб. с НДС не использован для реализации данных проектов.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования (в части тарифных источников), млн. руб. с НДС** | | | | **Отклонение (факт-план), млн. руб.** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План** | | **Факт** | |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | | 228,45 | |  | | -228,45 | |
| 1 | Строительство 2 ТП-10/0,4 кВ, 2-х КЛ-10 кВ от ПС 110/10/10 кВ АС-15 и необходимое количество КЛ-0,4 кВ от 2 ТП-10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ №1, №2, №3, №4 и №5 для электроснабжения жилого комплекса "Ростовский Кемпинг"(этап 1 - Строительство 2-х КЛ-10 кВ ) (ориентировочная протяженность ЛЭП - 7.5 км) | G\_4010005223 | 21,61 | |  | | -21,61 | |
| 2 | «Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ А-26» (для ТП ЗАО "Донэлектросталь") | G\_4010100260 | 0,82 | |  | | -0,82 | |
| 3 | «Техническое перевооружение ПС 110/35/6кВ Екатериновская с установкой двух линейных ячеек в РУ-6кВ для электроснабжения промежуточной перекачивающей станции «Екатериновская» продуктопровода «Юг», заявитель ООО «Приволжские магистральные нефтепроводы»» | F\_4010100270 | 1,73 | |  | | -1,73 | |
| 4 | «Техническое перевооружение РП-10 кВ ПС 110/10 кВ АС-15 с установкой 2-х линейных ячеек» РемСпецСтрой | F\_4020004969 | 1,23 | |  | | -1,23 | |
| 5 | Реконструкция ПС 35/10кВ Б-Салы с заменой трансформаторов (ЮЗЭС) (12,6 МВА) | F\_4010100041 | 14,30 | |  | | -14,30 | |
| 6 | Реконструкция ПС Р-26 с установкой двух линейных ячеек и строительство КЛ-10 кВ для электроснабжения ООО "Зельгрос Иммобилиен" и ООО "ЮгТоргСервис" | F\_4020102442 | 13,95 | |  | | -13,95 | |
| 7 | «Техническое перевооружение двух ячеек 6 кВ на ПС 110/35/6 Ш-9 для электроснабжения ООО «Евродон» | G\_4020105040 | 0,98 | |  | | -0,98 | |
| 8 | «Техническое перевооружение РП 6 кВ №8 ПС 110/35/6 Т-1 с установкой линейной ячейки. (ФГКУ «Пограничное управление ФСБ РФ по РО»)» | G\_4020105044 | 1,25 | |  | | -1,25 | |
| 9 | «Техническое перевооружение ПС 110/6/6 кВ Р-31 в части установки линейных ячеек 6 кВ для электроснабжения торгово-развлекательного комплекса «МегаМаг» в г. Ростове-на-Дону, ул. Пойменная, 1М» | G\_4010005328 | 6,09 | |  | | -6,09 | |
| 10 | "Техническое перевооружение ПС Ш-14 с заменой АКБ (1 шт.) и подзарядных устройств (2 шт.)" | F\_4010102468 | 0,67 | |  | | -0,67 | |
| 11 | "Техническое перевооружение ОРУ-35 кВ ПС Романовская с заменой Т1 на трансформатор мощностью 10 кВА и установкой трансформатора мощностью 4 МВа в блок трансформатору Т2" | F\_4010102469 | 2,70 | |  | | -2,70 | |
| 12 | Техническое перевооружение устройств РЗА ВЛ-110кВ, ДЗШ-110кВ на микропроцессорные ПС 110кВ.Тиховская | F\_4010300005 | 0,40 | |  | | -0,40 | |
| 13 | Реконструкция участка ВЛ-35 кВ №204 ШТЭЦ-Ш" I , II ц в г.Шахты. (ориентировочная протяженность - 4,974 км.) | F\_4010101154 | 36,96 | |  | | -36,96 | |
| 14 | Реконструкция ВЛ-10 кВ №114 п. Кленовый Зерноградского района. (ориентировочная протяженность ЛЭП - 16.0 км) | F\_4010100151 | 0,78 | |  | | -0,78 | |
| 15 | Реконструкция ВЛ-10 кВ (провод АС) №2 ПС Сеятель п. Сеятель Сальского района Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП - 1.8 км) | F\_4010100096 | 3,36 | |  | | -3,36 | |
| 16 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ и ТП 10/0,4 кВ в х.Веселый Неклиновского района (2 этап установка приборов учета) | F\_4010005248 | 0,08 | |  | | -0,08 | |
| 17 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в п. Веселый Веселовского района Ростовской области (2 этап установка приборов учета в количестве 160 шт.) | F\_4010005249 | 0,22 | |  | | -0,22 | |
| 18 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП №200 по ВЛ-10 кВ №1019 в х. Победа Азовского района. (ориентировочная протяженность ЛЭП - 1.3 км; трансформаторная мощность - 0,400 МВА) | F\_4010100235 | 0,15 | |  | | -0,15 | |
| 19 | Реконструкция ВЛ 0,4кВ от КТП №4 в с. Елизаветовка Азовского района (ориентировочная протяженность ЛЭП - 3.811 км; трансформаторная мощность - 0,260 МВА) | F\_4010100083 | 6,10 | |  | | -6,10 | |
| 20 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в ст.Андреевская Дубовского района Ростовской области от КТП-10/0,4 кВ №3109, 3110, 3522 по ВЛ-10 кВ №13, № 3135, №3138 (ориентировочная протяженность ЛЭП - 3.39 км) | F\_4010100174 | 6,72 | |  | | -6,72 | |
| 21 | Установка приборов учета и их интеграция в систему сбора и передачи данных "Модернизация системы учета электроэнергии Азовского района электрических сетей ПО ЮЭС филиала ОАО «МРСК Юга» − «Ростовэнерго» (количество точек учета - 29805 шт.) | G\_4010300040 | 15,77 | |  | | -15,77 | |
| 22 | Строительство участка ВЛ 10кВ и КТП10/0,4кВ в х.Астахов, Каменского района, Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП - 0.7 км; трансформаторная мощность - 0.25 МВА) | F\_4010100047 | 0,10 | |  | | -0,10 | |
| 23 | Строительство новой БКТП -10/0,4 кВ 250 кВА с зарядной станцией, строительство КЛ 10 кВ в разрез КЛ 10 кВ №273 ПС 110/10 кВ Т-27 до новой БКТП 10/0,4 кВ в г. Таганроге (Установка БКТП 10/0,4 кВ 0.250 МВА-1 шт., строительство КЛ-10 кВ – 0,1 км) | H\_4010005824 | 3,71 | |  | | -3,71 | |
| 24 | Модернизация системы коллективного отображения оперативной информации для нужд САЦ ЧМ-2018 в филиале ПАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго" | F\_4010102492 | 6,18 | |  | | -6,18 | |
| 25 | Модернизация средств связи на участке Ростов-Новочеркасск-Шахты по ВЛ 110 кВ | F\_4010100196 | 17,20 | |  | | -17,20 | |
| 26 | Техперевооружение магистральных ВЛ связи филиала ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго" | F\_4010300037 | 34,17 | |  | | -34,17 | |
| 27 | Реконструкция системы гарантийного питания с заменой дизель-генератора филиала ПАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго" | G\_4010005170 | 7,60 | |  | | -7,60 | |
| 28 | Техническое перевооружение зданий и сооружений энергообъектов филиала ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго" системами пожарной сигнализации и оповещения людей о пожаре 1 ПК | G\_4010005171 | 1,54 | |  | | -1,54 | |
| 29 | Проектирование по титулу "Реконструкция ЛЭП 110 кВ в левобережной части г. Ростова-на-Дону в границах зоны размещения объектов инфраструктуры для проведения чемпионата мира по футболу в 2018 году (ориентировочная протяженность - 2,0 км.)" | H\_4010006081 | 22,07 | |  | | -22,07 | |

По результатам анализа Исполнителем определен 81 инвестиционный проект, 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 инвестиционным проектам составило 455,75 млн. руб.

| **№** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования (в части тарифных источников), млн. руб. с НДС** | | **Отклонение (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План** | **Факт** | **млн. руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | **915,14** | **459,39** | **-455,75** | **50,20%** |
| 1 | Строительство 2 ТП-10/0,4 кВ, 2-х КЛ-10 кВ от ПС 110/10/10 кВ АС-15 и необходимое количество КЛ-0,4 кВ от 2 ТП-10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ №1, №2, №3, №4 и №5 для электроснабжения жилого комплекса "Ростовский Кемпинг"(этап 1 - Строительство 2-х КЛ-10 кВ ) (ориентировочная протяженность ЛЭП - 7.5 км) | G\_4010005223 | 21,61 | 0,00 | -21,61 | 0,00% |
| 2 | «Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ А-26» (для ТП ЗАО "Донэлектросталь") | G\_4010100260 | 0,82 | 0,00 | -0,82 | 0,00% |
| 3 | Техперевооружение ПС 110/6 кВ «Т-13» с установкой 2-х линейных ячеек, строительство РП 6 кВ, строительство КЛ 6 кВ (L=7,2 км), строительство ТП 6/0,4 кВ с трансформатором 400 кВА | F\_4010100214 | 35,64 | 29,91 | -5,72 | 83,94% |
| 4 | «Техническое перевооружение ПС 110/35/6кВ Екатериновская с установкой двух линейных ячеек в РУ-6кВ для электроснабжения промежуточной перекачивающей станции «Екатериновская» продуктопровода «Юг», заявитель ООО «Приволжские магистральные нефтепроводы»» | F\_4010100270 | 1,73 | 0,00 | -1,73 | 0,00% |
| 5 | «Техническое перевооружение РП-10 кВ ПС 110/10 кВ АС-15 с установкой 2-х линейных ячеек» РемСпецСтрой | F\_4020004969 | 1,23 | 0,00 | -1,23 | 0,00% |
| 6 | Реконструкция ПС 35/10кВ Б-Салы с заменой трансформаторов (ЮЗЭС) (12,6 МВА) | F\_4010100041 | 14,30 | 0,00 | -14,30 | 0,00% |
| 7 | Реконструкция ПС Р-26 с установкой двух линейных ячеек и строительство КЛ-10 кВ для электроснабжения ООО "Зельгрос Иммобилиен" и ООО "ЮгТоргСервис" | F\_4020102442 | 13,95 | 0,00 | -13,95 | 0,00% |
| 8 | «Техническое перевооружение двух ячеек 6 кВ на ПС 110/35/6 Ш-9 для электроснабжения ООО «Евродон» | G\_4020105040 | 0,98 | 0,00 | -0,98 | 0,00% |
| 9 | «Техническое перевооружение РП 6 кВ №8 ПС 110/35/6 Т-1 с установкой линейной ячейки. (ФГКУ «Пограничное управление ФСБ РФ по РО»)» | G\_4020105044 | 1,25 | 0,00 | -1,25 | 0,00% |
| 10 | «Реконструкция линейной ячейки 6 кВ №17-41 ПС 110/6/6 кВ Р-17 для осуществления электроснабжения производственных зданий ООО «Ростовский завод металлоконструкций ЮТМ» | G\_4020105037 | 1,33 | 0,98 | -0,35 | 73,84% |
| 11 | «Техническое перевооружение ПС 110/6/6 кВ Р-31 в части установки линейных ячеек 6 кВ для электроснабжения торгово-развлекательного комплекса «МегаМаг» в г. Ростове-на-Дону, ул. Пойменная, 1М» | G\_4010005328 | 6,09 | 0,00 | -6,09 | 0,00% |
| 12 | Реконструкция ОРУ-110кВ ПС 110/10кВ Н-16 с установкой тр-ра 2 (установка ВВ 110 кВ) | F\_4010100030 | 17,71 | 1,09 | -16,62 | 6,17% |
| 13 | Реконструкция системы противоаварийной автоматики (АЛАР и АОПО) ПС 110 кВ ПО ВЭС в филиале ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго" (2 пусковой комплекс) | F\_4010300004 | 12,63 | 1,18 | -11,45 | 9,35% |
| 14 | "Техническое перевооружение ПС Ш-14 с заменой АКБ (1 шт.) и подзарядных устройств (2 шт.)" | F\_4010102468 | 0,67 | 0,00 | -0,67 | 0,00% |
| 15 | "Техническое перевооружение ОРУ-35 кВ ПС Романовская с заменой Т1 на трансформатор мощностью 10 кВА и установкой трансформатора мощностью 4 МВа в блок трансформатору Т2" | F\_4010102469 | 2,70 | 0,00 | -2,70 | 0,00% |
| 16 | Техническое перевооружение устройств РЗА ВЛ-110кВ, ДЗШ-110кВ на микропроцессорные ПС 110кВ.Тиховская | F\_4010300005 | 0,40 | 0,00 | -0,40 | 0,00% |
| 17 | Реконструкция ПС ЮВЭС (ПС "АРЗ", ПС "Сандатовская", ПС "Ивановская", ПС "Н.Егорлык", ПС "Шаблиевская", ПС "КРС", ПС "Майорская", ПС "Степная", ПС "Фрунзе-1", ПС "Чапаевская") в части установки быстродействующей дуговой оптической защиты | F\_4010300061 | 6,46 | 5,47 | -1,00 | 84,57% |
| 18 | Реконструкция ПС ПО ЮЭС (ПС "А-9", ПС "КГ-2", ПС "ЗР-7", ПС "ЗР-8", ПС "Е-3", ПС "Е-4") в части установки быстродействующей дуговой оптической защиты | F\_4010300013 | 2,87 | 0,43 | -2,44 | 15,00% |
| 19 | Техперевооружение ПС 35 кВ ПО СВЭС (ПС "Курнолиповская",ПС "СХТ", ПС "Колушкинская") в части установки индивидуальных дуговых защит на переменном оперативном токе | F\_4010300018 | 3,22 | 0,43 | -2,80 | 13,19% |
| 20 | Техническое перевооружение комплекса средств РЗА ВЛ-110 кВ на устаревшей электромеханической базе (ДФЗ, ЭПЗ, ПЗ) на ПС филиала ОАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» | F\_4010300024 | 3,33 | 0,49 | -2,85 | 14,55% |
| 21 | Техперевооружение ПС 35-110 кВ в части установки аппаратуры с МП терминалами определения места повреждения 1 ПК | G\_4010005148 | 3,11 | 0,03 | -3,09 | 0,86% |
| 22 | Реконструкция ПС (Глушковская, Криворожская, Мешковская, Верхняковская, Бакайская, Шулейкинская, Ореховская, Мигулинская, Колундаевская) ПО СЭС" в части установки дуговых защит 1 ПК - 9ПС | G\_4010005154 | 3,35 | 0,59 | -2,76 | 17,61% |
| 23 | Реконструкция ПС (Дударевская, Белавинская, Илларионовская, Маньковская, Терновская-1, Терновская-2, Павловская, Лазаревская,Сесираковская, Долотинская, Кружилинская, Курская, Титовская) ПО СЭС" в части установки дуговых защит 2 ПК - 13 ПС | G\_4010005155 | 6,45 | 2,43 | -4,02 | 37,63% |
| 24 | Реконструкция ПС (Потапенковская, Федосеевская, Киселевская, Первомайская, Андреевская, Гуреевская, Мирная, Семичная, Эркитиновская,Нижнежуравлевская, Почтовая, Белянская) ПО ВЭС в части установки дуговых защит 1 ПК - 12 ПС | G\_4010005157 | 11,73 | 0,85 | -10,89 | 7,22% |
| 25 | Реконструкция ПС (Марииновская, Николаевская, Рыбхоз, Николаевский ГУ, Рисовая, Романовская, Рябичевская, Ново-Кировская, Железнодорожная) ПО ВЭС в части установки дуговых защит 2 ПК - 9 ПС | G\_4010005158 | 6,18 | 4,58 | -1,59 | 74,20% |
| 26 | Техническое перевооружение ПС 110 (35) кВ филиала ОАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» в части оснащения их комплексами средств автоматики отключения потребителей электроэнергии при дефиците активной мощности в энергосистеме 1 ПК | G\_4010005189 | 10,12 | 6,37 | -3,75 | 62,95% |
| 27 | Техническое перевооружение ПС 110 (35) кВ филиала ОАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» в части оснащения их комплексами средств автоматики отключения потребителей электроэнергии при дефиците активной мощности в энергосистеме 2 ПК | G\_4010005190 | 4,40 | 0,03 | -4,37 | 0,61% |
| 28 | Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Т-13 с заменой аккумуляторной батареи (1 единица) | G\_4010005220 | 6,26 | 5,27 | -1,00 | 84,08% |
| 29 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Т-25 с заменой аккумуляторной батареи (1 единица) | G\_4010004614 | 5,86 | 4,81 | -1,05 | 82,10% |
| 30 | Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Т-27 с заменой аккумуляторной батареи (1 единица) | G\_4010004615 | 5,48 | 4,50 | -0,98 | 82,18% |
| 31 | Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Самбек с заменой аккумуляторной батареи (1 единица) | G\_4010005221 | 5,84 | 4,92 | -0,93 | 84,14% |
| 32 | Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ "Сохрановская", замена аккумуляторной батареи, щита постоянного тока с заменой ВАЗП | G\_4010100010 | 9,15 | 7,04 | -2,11 | 76,93% |
| 33 | Реконструкция ПС (Островянская, Плодородная,Чабрецы, Северная, Раздольненская, Камышевская,Целинская ССК, Львовская, Ребричанская, Ольшанская, Орловская, Буденовская, Развиленская) ПО ЮВЭС в части установки дуговых защит 1ПК - 13 ПС | G\_4010005339 | 14,85 | 2,87 | -11,98 | 19,34% |
| 34 | Реконструкция ПС (Ганчуковская, Волочаевская,Водозабор, Дальняя, Краснополянская, Развиленская, Сеятель, Пушкинская, Победа )ПО ЮВЭС в части установки дуговых защит 2ПК - 9 ПС | G\_4010005340 | 4,46 | 1,26 | -3,20 | 28,25% |
| 35 | Реконструкция ПС (Т-8, Лакадемоновска, Петровская) ПО ЮЗЭС вч асти установки дуговых защит 2ПК - 3 ПС | G\_4010005345 | 2,35 | 0,55 | -1,80 | 23,51% |
| 36 | Реконструкция участка ВЛ-35 кВ №204 ШТЭЦ-Ш" I , II ц в г.Шахты. (ориентировочная протяженность - 4,974 км.) | F\_4010101154 | 36,96 | 0,00 | -36,96 | 0,00% |
| 37 | Реконструкция ВЛ-35 кВ "Сулин-Волошино" от опоры №17 до опоры №44 с выносом участка ВЛ-35 кВ с территории Украины (ориентировочная протяженность ЛЭП - 4.98 км) | G\_4010200228 | 3,97 | 0,87 | -3,10 | 21,87% |
| 38 | Реконструкция ЛЭП 110 кВ в левобережной части г. Ростова-на-Дону под полотном автомобильной дороги в створе мостового перехода пр. Ворошиловского (ориентировочная протяженность ЛЭП - 1.169 км) | G\_4010005415 | 281,97 | 267,44 | -14,52 | 94,85% |
| 39 | Реконструкция ВЛ-10 кВ №114 п. Кленовый Зерноградского района. (ориентировочная протяженность ЛЭП - 16.0 км) | F\_4010100151 | 0,78 | 0,00 | -0,78 | 0,00% |
| 40 | Реконструкция ВЛ-10 кВ №3 ПС Хлебодарненская с. Хлебодарное Целинского района Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП - 4.57 км) | F\_4010100057 | 3,48 | 2,49 | -0,99 | 71,63% |
| 41 | Реконструкция ВЛ-10 кВ №4 РП-5П ОАО Заря Песчанокопского района Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП - 4.22 км) | F\_4010100093 | 1,84 | 0,89 | -0,95 | 48,37% |
| 42 | Реконструкция ВЛ-10 кВ (провод АС) №2 ПС Сеятель п. Сеятель Сальского района Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП - 1.8 км) | F\_4010100096 | 3,36 | 0,00 | -3,36 | 0,00% |
| 43 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ и ТП 10/0,4 кВ в х.Веселый Неклиновского района (2 этап установка приборов учета) | F\_4010005248 | 0,08 | 0,00 | -0,08 | 0,00% |
| 44 | Реконструкция ВЛ 0,4кВ от КТП №48,6,32,54,19,3,9,36,14,51 сл.Большекрепинская Родионово-Несветайского района Ростовской области 2 ПК (ориентировочная протяженность ЛЭП - 13.532 км) | F\_4010100171 | 10,85 | 9,43 | -1,43 | 86,86% |
| 45 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в п. Веселый Веселовского района Ростовской области (2 этап установка приборов учета в количестве 160 шт.) | F\_4010005249 | 0,22 | 0,00 | -0,22 | 0,00% |
| 46 | "Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП №160,161,487 п.Интернациональный (ориентировочная протяженность ЛЭП - 14.08 км) | F\_4010100194 | 5,00 | 4,40 | -0,60 | 87,94% |
| 47 | "Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП №526,209,244,278 ст.Кривянская (ориентировочная протяженность ЛЭП - 17.697км; трансформаторная мощность - 0,890 МВА) | F\_4010100193 | 16,97 | 15,45 | -1,52 | 91,03% |
| 48 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП №200 по ВЛ-10 кВ №1019 в х. Победа Азовского района. (ориентировочная протяженность ЛЭП - 1.3 км; трансформаторная мощность - 0,400 МВА) | F\_4010100235 | 0,15 | 0,00 | -0,15 | 0,00% |
| 49 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 от ЗТП 10/0,4 кВ № 4 по ВЛ 10 кВ № 4 ПС 35/10 "Покровская" Неклиновского района (1-й пусковой комплекс ) (ориентировочная протяженность ЛЭП - 1.636 км) | F\_4010100164 | 2,01 | 0,45 | -1,56 | 22,47% |
| 50 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП №10/0.4 кВ №70, ТП №10/0.4 кВ, №319 по ВЛ 10 кВ №1, ПС Отрадненская х. Родионовка Неклиновского района (ориентировочная протяженность ЛЭП - 4.07 км; трансформаторная мощность - 0,320 МВА) | F\_4010100066 | 4,73 | 1,04 | -3,68 | 22,03% |
| 51 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 6/0,4 кВ №99 с реконструкцией ТП 6/0,4 кВ №99 в г.Таганроге (ориентировочная протяженность ЛЭП -4,43 км; трансформаторная мощность - 0.63 МВА) | F\_4010100069 | 1,93 | 1,62 | -0,31 | 84,17% |
| 52 | Реконструкция ВЛ 0,4кВ от КТП №4 в с. Елизаветовка Азовского района (ориентировочная протяженность ЛЭП - 3.811 км; трансформаторная мощность - 0,260 МВА) | F\_4010100083 | 6,10 | 0,00 | -6,10 | 0,00% |
| 53 | Реконструкция ВЛ 0,4кВ от КТП №103, КТП №16 в с. Ново-Батайск Кагальницкого района (ориентировочная протяженность ЛЭП - 10.504км; трансформаторная мощность - 0,680 МВА) | F\_4010100086 | 9,71 | 2,35 | -7,35 | 24,25% |
| 54 | Реконструкция ВЛ 0,4кВ от КТП №25 в c. Роднички Кагальницкого района (ориентировочная протяженность ЛЭП - 5.747 км; трансформаторная мощность - 0,260 МВА) | F\_4010100087 | 6,84 | 1,51 | -5,32 | 22,14% |
| 55 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-47 по ВЛ-10 кВ №6 ПС Журавлевская х.Каменная Балка Орловского района Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП - 5.6 км; трансформаторная мощность - 0,500 МВА) | F\_4010100097 | 6,76 | 1,58 | -5,18 | 23,40% |
| 56 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-12 по ВЛ-10 кВ №8 ПС Журавлевская х.Журавлев Орловского района Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП - 2.49 км; трансформаторная мощность - 0,160 МВА) | F\_4010100098 | 2,46 | 0,72 | -1,73 | 29,46% |
| 57 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 6/0.4 кВ №33 в г.Таганроге (ориентировочная протяженность ЛЭП - 4.4км; трансформаторная мощность - 0,630 МВА) | F\_4010100180 | 11,80 | 5,02 | -6,79 | 42,50% |
| 58 | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП №60 в с. Александровка Азовского района (ориентировочная протяженность ЛЭП - 4.638 км, 2 КТП мощностью -0.320 МВА) | G\_4010005337 | 8,93 | 0,46 | -8,47 | 5,15% |
| 59 | Реконструкция ВЛ 0,4кВ от КТП №26 в п.Александровка Азовского района (ориентировочная протяженность ЛЭП - 3.046 км, 1 КТП мощностью-0.160 МВА) | G\_4010005338 | 3,79 | 0,29 | -3,50 | 7,61% |
| 60 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в ст.Андреевская Дубовского района Ростовской области от КТП-10/0,4 кВ №3109, 3110, 3522 по ВЛ-10 кВ №13, № 3135, №3138 (ориентировочная протяженность ЛЭП - 3.39 км) | F\_4010100174 | 6,72 | 0,00 | -6,72 | 0,00% |
| 61 | Установка приборов учета и их интеграция в систему сбора и передачи данных "Модернизация системы учета электроэнергии Октябрьского района электрических сетей ПО ЗЭС филиала ОАО «МРСК Юга» − «Ростовэнерго» (количество точек учета - 13 820 шт.) | F\_4010300041 | 19,43 | 0,05 | -19,39 | 0,23% |
| 62 | Установка ПКУ 10 кВ в филиале ПАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго" - (21 шт) | H\_4010006069 | 9,09 | 5,58 | -3,51 | 61,41% |
| 63 | Установка приборов учета и их интеграция в систему сбора и передачи данных "Модернизация системы учета электроэнергии Азовского района электрических сетей ПО ЮЭС филиала ОАО «МРСК Юга» − «Ростовэнерго» (количество точек учета - 29805 шт.) | G\_4010300040 | 15,77 | 0,00 | -15,77 | 0,00% |
| 64 | Реконструкция объекта по титулу "Создание системы оперативной (индукционной) блокировки коммутационных аппаратов (ПС 110/35/10 кВ ПТФ ПО ВЭС, ПС 110/35/10 кВ Цимлянская ПО ВЭС)" | F\_4010300007 | 2,97 | 0,70 | -2,27 | 23,60% |
| 65 | Техническое перевооружение каналов связи, телемеханики и противоаварийной автоматики для дистанционного ввода ГВО 2 этап | G\_4010005205 | 18,71 | 13,76 | -4,95 | 73,54% |
| 66 | Создание системы оперативной (индукционной) блокировки коммутационных аппаратов" 1 ПК (ПС 110/35/10 кВ Харьковская ПО ВЭС, ПС 110/35/10 кВ Очистные сооружения ПО ЮЗЭС, ПС 110/35/10 кВ Т-27 ПО ЮЗЭС) | G\_4010005407 | 12,46 | 1,92 | -10,55 | 15,37% |
| 67 | Создание системы оперативной (индукционной) блокировки коммутационных аппаратов" 2 ПК | G\_4010005408 | 10,00 | 5,12 | -4,87 | 51,25% |
| 68 | Техническое перевооружение энергообъектов филиала ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго», участвующих в электроснабжении объектов инфраструктуры ЧМ 2018 г., в части оснащения системами охранно-пожарной сигнализации (13 - ПС) | H\_4010005827 | 6,00 | 0,50 | -5,50 | 8,27% |
| 69 | Строительство участка ВЛ 10кВ и КТП10/0,4кВ в х.Астахов, Каменского района, Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП - 0.7 км; трансформаторная мощность - 0.25 МВА) | F\_4010100047 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | 0,00% |
| 70 | Строительство новой БКТП -10/0,4 кВ 250 кВА с зарядной станцией, строительство КЛ 10 кВ в разрез КЛ 10 кВ №273 ПС 110/10 кВ Т-27 до новой БКТП 10/0,4 кВ в г. Таганроге (Установка БКТП 10/0,4 кВ 0.250 МВА-1 шт., строительство КЛ-10 кВ – 0,1 км) | H\_4010005824 | 3,71 | 0,00 | -3,71 | 0,00% |
| 71 | Техперевооружение электропитания оборудования СДТУ (1-я очередь) | F\_4010300028 | 12,07 | 2,07 | -9,99 | 17,19% |
| 72 | Модернизация системы коллективного отображения оперативной информации для нужд САЦ ЧМ-2018 в филиале ПАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго" | F\_4010102492 | 6,18 | 0,00 | -6,18 | 0,00% |
| 73 | Модернизация средств связи на участке Ростов-Новочеркасск-Шахты по ВЛ 110 кВ | F\_4010100196 | 17,20 | 0,00 | -17,20 | 0,00% |
| 74 | Техперевооружение магистральных РРЛ связи филиала ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго" | F\_4010300037 | 34,17 | 0,00 | -34,17 | 0,00% |
| 75 | Приобретение оборудования не требующего монтажа (Регистратор, радиостанция, радиорелейное оборудование. Всего 54 ед.) | F\_4010300219 | 4,74 | 4,24 | -0,49 | 89,58% |
| 76 | Реконструкция системы гарантийного питания с заменой дизель-генератора филиала ПАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго" | G\_4010005170 | 7,60 | 0,00 | -7,60 | 0,00% |
| 77 | Техническое перевооружение зданий и сооружений энергообъектов филиала ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго" системами пожарной сигнализации и оповещения людей о пожаре 1 ПК | G\_4010005171 | 1,54 | 0,00 | -1,54 | 0,00% |
| 78 | Приобретение серверного оборудования для расширения комплекса обработки и хранения информации (4 ед) | H\_4010005826 | 21,22 | 21,19 | -0,03 | 99,84% |
| 79 | Приобретение оборудования аварийного резерва (трансформаторы ТМГ - 8 шт) | H\_4010006070 | 1,76 | 1,42 | -0,34 | 80,80% |
| 80 | Реконструкция линии связи ПС Р-16 - ПС Р-25, ПС Р-16-ПС Р-22 | H\_4010005922 | 2,44 | 0,77 | -1,67 | 31,67% |
| 81 | Проектирование по титулу "Реконструкция ЛЭП 110 кВ в левобережной части г. Ростова-на-Дону в границах зоны размещения объектов инфраструктуры для проведения чемпионата мира по футболу в 2018 году (ориентировочная протяженность - 2,0 км.)" | H\_4010006081 | 22,07 | 0,00 | -22,07 | 0,00% |

Исполнителем определено, что по 31 инвестиционному проекту инвестиционной программы предусмотрено превышение объема финансирования на выполнение мероприятий свыше объема, определенного в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе, на 173,19 млн. руб. с НДС.

| **№ 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** | **Факт** | **млн. руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | 252,89 | 426,08 | 173,19 | 168% |
| 1 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего (новое строительство) |  | 136,36 | 186,44 | 50,09 | 137% |
| 2 | Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Р-7 для электроснабжения многоэтажной жилой застройки в границах пр. Нагибина - ул. Ларина - ул. Герасименко в г. Ростове-на-Дону и для электроснабжения жилых многоквартирных зданий с помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой по адресу: г.Ростов-на-Дону, ул. Тибетская, 1б | F\_4010102490 | 3,65 | 4,17 | 0,52 | 10068% |
| 3 | «Техническое перевооружение ПС 35/6кВ А-4 с установкой линейной ячейки 6 кВ для создания возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО "Уют" Азовский район Ростовской области» | F\_4010100275 | 1,32 | 1,78 | 0,47 | 135% |
| 4 | Техническое перевооружение линейной ячейки 6 кВ №305 ПС 35/6 кВ "АС-3" | G\_4020202911 | 0,79 | 0,99 | 0,20 | 126% |
| 5 | «Техническое перевооружение РП-10 кВ №3 ПС 110/10/10 кВ АС-15 с установкой линейной ячейки 10 кВ для обеспечения возможности электроснабжения ООО "Ростовская Электротехническая Компания" в Аксайском районе, Ростовской области» | G\_4020105041 | 1,23 | 1,49 | 0,27 | 122% |
| 6 | «Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ БТ-2 с установкой 2-х линейных ячеек 6 кВ для электроснабжения аэродрома расположенного по адресу: Ростовская область, г. Батайск» | G\_4020004846 | 2,41 | 2,97 | 0,55 | 123% |
| 7 | «Техническое перевооружение линейной ячейки 6 кВ №314 ПС 110/6/6 кВ БТ-3» | G\_4020202851 | 0,79 | 0,91 | 0,12 | 116% |
| 8 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ «Очистные сооружения» с установкой 2-х линейных ячеек 6 кВ (ФГУП «Авиакомплект») | G\_4020004937 | 2,41 | 3,81 | 1,40 | 158% |
| 9 | «Реконструкция ПС 110/35/6 кВ «Т-25» с установкой 2-х линейных ячеек 6 кВ. (ООО «Лента»)» | G\_4020105039 | 2,41 | 2,81 | 0,39 | 116% |
| 10 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Т-1" с установкой 2-х линейных ячеек 6 кВ ЗАО "Тандер" | G\_4020105042 | 2,41 | 3,44 | 1,03 | 143% |
| 11 | Реконструкция резервных защит (ВЛ-110кВ «Б-3 – Б-10» 1,2 цепь на ПС 110кВ Б-3) | F\_4010300064 | 0,48 | 5,63 | 5,15 | 1176% |
| 12 | Реконструкция ПС 110/6/6 Р-23 в части оснащения средствами ИТСЗ | F\_4010300078 | 4,33 | 4,37 | 0,04 | 101% |
| 13 | Техническое перевооружение ПС Б-11 с заменой аккумуляторной батареи (1 единица) | F\_4010102949 | 2,96 | 3,53 | 0,57 | 119% |
| 14 | Техническое перевооружение ПС К-3 с заменой аккумуляторной батареи (1 единица) | F\_4010102950 | 2,03 | 4,04 | 2,01 | 199% |
| 15 | Реконструкция ПС ЮЗЭС ("ПС "Анастасиевская", ПС "ГСКБ", ПС "Щербаковская", ПС "Покровская", ПС "Советская") в части установки быстродействующей дуговой оптической защиты | F\_4010300010 | 4,26 | 6,23 | 1,97 | 146% |
| 16 | Техническое перевооружение каналов связи, телемеханики и противоаварийной автоматики для дистанционного ввода ГВО | F\_4010101166 | 7,82 | 8,96 | 1,14 | 115% |
| 17 | Модернизация и расширение системы сбора и передачи информации на подстанциях филиала ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго" (ПС БТ-1, ПС Б-8, ПС Т-24) | H\_4010006131 | 3,84 | 7,34 | 3,51 | 191% |
| 18 | Модернизация ПС 110/35/10 "Чалтырь", ПС 110/35/10 "Синявская", ВЛ 10 кВ №3 и №6 ПС 110/35/10 "Чалтырь" и ВЛ 10 кВ №7 ПС 110/35/10 "Синявская" с организацией системы Smart Grid (Установка реклоузера ТЕR\_Rec15\_All\_L5 (R5) - 3 шт., ВВ - 10 шт.) | H\_4010005823 | 12,70 | 25,55 | 12,86 | 201% |
| 19 | Реконструкция ВЛ-0,4кВ в х.Овчинников Дубовского района Ростовской области от КТП-3402 (ориентировочная протяженность ЛЭП - 7.36 км) | F\_4010100282 | 6,68 | 7,25 | 0,57 | 109% |
| 20 | Реконструкция 0,4 кВ в с. Кичкино Заветинского района Ростовской области от КТП-10/0,4 кВ №5033, 5027, 5029 ПС "Кичкинская"(ориентировочная протяженность ЛЭП -13.311км) | G\_4010101142 | 0,03 | 2,00 | 1,97 | 7512% |
| 21 | Реконструкция электрических сетей 0,4 кВ в х. Красное Знамя Веселовского района (ориентировочная протяженность ЛЭП - 7.377 км) | F\_4010100045 | 5,00 | 10,88 | 5,88 | 218% |
| 22 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП № 55, КТП № 158 по ВЛ-10 кВ №1019 с заменой КТП № 55, КТП № 158 и установкой дополнительной КТП с отпайкой 10 кВ в х. Победа Азовского района (ориентировочная протяженность ЛЭП - 7.445км;трансформаторная мощность - 0,480 МВА) | F\_4010100234 | 13,68 | 16,57 | 2,88 | 121% |
| 23 | Реконструкция  ВЛ-0,4кВ  от  КТП №112, КТП №121 в х. Ракитный  Зерноградского  района (ориентировочная протяженность ЛЭП - 9.088 км; трансформаторная мощность - 0.36 МВА) | F\_4010100070 | 5,00 | 13,41 | 8,41 | 268% |
| 24 | Реконструкция ВЛ 0,4кВ от КТП №6 в х. Южный Азовского района (ориентировочная протяженность ЛЭП - 3.811 км; трансформаторная мощность - 0,260 МВА) | F\_4010100085 | 2,09 | 2,93 | 0,85 | 141% |
| 25 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-302 по ВЛ-10 кВ №6 ПС Журавлевская х. Каменная Балка Орловского района Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП - 0.95 км; трансформаторная мощность-0,250 МВА) | F\_4010100111 | 0,49 | 0,56 | 0,07 | 115% |
| 26 | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ЗТП №27, КТП №34, КТП №55, КТП №54 в ст. Кировская Кагальницкого района (ориентировочная протяженность ЛЭП - 11.611 км, 4 КТП мощностью -1.280 МВА) | G\_4010005335 | 0,66 | 3,77 | 3,11 | 572% |
| 27 | Техническое перевооружение ВЛ-110 кВ "ВДТЭЦ-2-Зимовники" для нужд ПО "ВЭС" филиал ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго" (ориентировочная протяженность ЛЭП - 20.23 км) | F\_4010100292 | 1,18 | 53,75 | 52,57 | 4555% |
| 28 | Модернизация систем учета электроэнергии на ПС 35-110 кВ в части отходящих присоединений классом напряжения 6-20 кВ в филиале ПАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго" (156 шт.) | H\_4010005878 | 1,20 | 3,55 | 2,35 | 295% |
| 29 | Модернизация диспетчерских щитов ПО ЦЭС | F\_4010100242 | 9,46 | 13,81 | 4,36 | 146% |
| 30 | Модернизация ЦППС на узлах связи ПС Р-4, ПС Койсуг, ПС Р-1, ПО ЦЭС Ростовэнерго | F\_4010102493 | 9,88 | 17,76 | 7,87 | 180% |
| 31 | Приобретение автотранспорта для производственных целей (26 единиц) | G\_4010300251 | 5,36 | 5,37 | 0,01 | 100% |

В рамках анализа фактического использования собственных тарифных источников, предполагаемых для финансирования инвестиционных проектов выявлено, что 24 инвестиционных проекта инвестиционной программы профинансированы в 2018 году при нулевом утвержденном плане финансирования – фактическое использование собственных тарифных источников составило 103,63 млн. руб. с НДС.

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Объем финансирования (в части тарифных источников), млн. руб. с НДС | | Отклонение (факт-план), млн. руб. с НДС |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| План | Факт |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | **0** | **103,63** | **103,63** |
| 1 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего (новое строительство) | ТП | 0 | 62,30 | 62,30 |
| 2 | Строительство ПС 110/10кВ Спортивная с заходами ЛЭП 110кВ и реконструкцией прилегающей сети, г. Ростов-на-Дону (ориентировочная протяженность ЛЭП - 0.48 км; трансформаторная мощность - 80 МВА) | F\_4010200004 | 0 | 21,38 | 21,38 |
| 3 | Реконструкция ПС 110/10/6 кВ Р-5 в части установки двух линейных ячеек 6 кВ | F\_4010100029 | 0 | 1,30 | 1,30 |
| 4 | «Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ БТ-2 с реконструкцией линейной ячейки 6 кВ №214 для электроснабжения ООО «Эко-Абсид» | G\_4020105038 | 0 | 1,02 | 1,02 |
| 5 | Модернизация и расширение системы сбора и передачи информации на подстанциях филиала ПАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго" (28 ПС, 2 РП) | F\_4010100197 | 0 | 3,42 | 3,42 |
| 6 | Техперевооружение ПС 35-110 кВ в части установки аппаратуры с МП терминалами определения места повреждения 2 ПК | G\_4010005149 | 0 | 0,06 | 0,06 |
| 7 | Реконструкция ПС (Улановская, Богоявленовская, Крюковская, Савельевская, Валуевская, Киевская, Кормовая, Крутовская,Лозновская, НС-10,НС-15,НС-12,НС-4,НС-5) ПО ВЭС в части установки дуговых защит 3 ПК - 14 ПС | G\_4010005159 | 0 | 0,07 | 0,07 |
| 8 | Реконструкция ПС (Красный Партизан, НС-2, МСК, Пролетарская, Екатериновсая,Богородицкая) ПО ЮВЭСв части установки дуговых защит 3ПК - 7 ПС | G\_4010005341 | 0 | 0,03 | 0,03 |
| 9 | Реконструкция ПС (М. Курганская, Новоспасовская, Троицкая) ПО ЮЗЭС в части установки дуговых защит 3ПК- 3 ПС | G\_4010005346 | 0 | 0,02 | 0,02 |
| 10 | Реконструкция ПС (А-16,КГ-3, ЗР-9, ЗР-11, Е-5, Е-7) ПО ЮЭС в части установки дуговых защит 2ПК - 6 ПС | G\_4010005350 | 0 | 0,03 | 0,03 |
| 11 | Реконструкция ПС (Скосырская, Верхне-Кольцовская,Артемовская) ПО СВЭС в части установки дуговых защит 2ПК - 3 ПС | G\_4010005354 | 0 | 0,01 | 0,01 |
| 12 | Реконструкция ВЛ-10 кВ «Комсомолец» от ПС Ш-35 (ориентировочная протяженность ЛЭП - 3.28 км) | F\_4010100149 | 0 | 0,62 | 0,62 |
| 13 | Реконструкция ВЛ-10 кВ №16 ПС Сальская Сальский Сад Сальского района Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП - 1.2 км) | F\_4010100095 | 0 | 0,69 | 0,69 |
| 14 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 6/0,4 кВ №102 в г.Таганроге (ориентировочная протяженность ЛЭП - 3.062 км) | F\_4010100067 | 0 | 1,50 | 1,50 |
| 15 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от КТП 140, 147 в п. Красный Колос Аксайского района Ростовской обл. (ориентировочная протяженность ЛЭП - 6.2 км) | F\_4010100082 | 0 | 1,49 | 1,49 |
| 16 | Реконструкция ВЛ 0,4кВ от КТП №53 в с. Елизаветовка Азовского района (ориентировочная протяженность ЛЭП - 3.797 км; трансформаторная мощность - 0,260 МВА) | F\_4010100084 | 0 | 1,24 | 1,24 |
| 17 | Реконструкция распределительных сетей 0,4-10 кВ в Неклиновском районе Ростовской области (с.Николаевка: ТП№102А,111,19,20,209,22,234,234А,235,237,249,46,514,52,521,585,613,85А,78,305 и ВЛ 10 кВ №1/3 от ПС Троицкая-1) (ориентировочная протяженность ЛЭП - 11.7 км) | F\_4010100178 | 0 | 3,28 | 3,28 |
| 18 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ КТП 6/0,4 кВ х. Калинин (2 этап) (ориентировочная протяженность ЛЭП - 3.5 км, 1 КТП К мощностью-0.400 МВА) | G\_4010005327 | 0 | 1,68 | 1,68 |
| 19 | Реконструкция ВЛ 0,4-10 кВ х. Ленин Белокалитвенского района Ростовской области (4 этап) (ориентировочная протяженность - 22,572км; 7 КТП мощностью 1.450 МВА); | H\_4010006071 | 0 | 0,71 | 0,71 |
| 20 | Проектирование по титулу "реконструкция ПС 110/6/6 кВ Р-3 сзаменой оборудования для нужд филиала ОАО "МРСК Юга"" | F\_4010100140 | 0 | 1,10 | 1,10 |
| 21 | Реконструкция административного здания по адресу: г.Ростов-на-Дону, ул.2-я Краснодарская,147 (противопожарная и система дымоудаления) | G\_4010300093 | 0 | 0,38 | 0,38 |
| 22 | Техническое перевооружение зданий и сооружений энергообъектов филиала ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго" системами пожарной сигнализации и оповещения людей о пожаре 2 ПК | G\_4010005172 | 0 | 0,34 | 0,34 |
| 23 | Приобретение оборудования не требующего монтажа (измерительные приборы, генератор дизельный. Всего 37 ед.) | G\_4010300253 | 0 | 0,14 | 0,14 |
| 24 | Техническое перевооружение энергообъектов филиала ПАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго" в части оснащения автоматическими установками системы пожарной сигнализации | H\_4010006130 | 0 | 0,84 | 0,84 |

Также в рамках анализа фактического использования собственных тарифных источников, предполагаемых для финансирования инвестиционных проектов выявлено, что в 2018 году профинансирован 61 инвестиционный проект, не включенные в утвержденную инвестиционную программу – фактическое использование собственных тарифных источников составило 31,71 млн. руб. с НДС.

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Объем финансирования (в части тарифных источников), млн. руб. с НДС | | Отклонение (факт-план), млн. руб. с НДС |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| План | Факт |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | **-** | **31,71** | **31,71** |
| 1 | Техническое перевооружение РП-10 кВ №3 ПС 110/10/10 АС-15 с установкой 2-х линейных ячеек 10 кВ для электроснабжения ООО "Донское", в Аксайском районе Ростовской области | H\_4020202520 |  | 2,44 | 2,44 |
| 2 | Реконструкция участка ВЛ-6кВ №10 между ТП-6/0,4кВ №28 и ТП-6/0,4кВ № 933 (ООО Агентско-экспедиторская фирма "Коммерческий центр") | H\_4010100145 |  | 0,05 | 0,05 |
| 3 | Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ с подвесом трехфазного провода от опоры №5 до опоры №1/3 ВЛ-0,4 кВ №1 КТП 8595/100 кВА по ВЛ-6 кВ №5 ПС 35/6 кВ «Романовская» для присоединения офисного здания Пахомовой Т.И. по адресу: Волгодонской р-н, ст. Романовская, ул. 50 лет Победы, д. 43-а | F\_4010200745 |  | 0,03 | 0,03 |
| 4 | Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ с подвесом трехфазного провода от опоры №5 до опоры 2/10 ВЛ-0,4 кВ №1 КТП 8487/250 кВА по ВЛ-6 кВ №5 ПС 35/6 кВ "Романовская" для присоединения индивидуального жилого дома Березина М.С., по адресам: Волгодонской р-он ,ст. Романовская, ул. Почтовая, д. 79-а | F\_4010200318 |  | 0,03 | 0,03 |
| 5 | Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ с подвесом трехфазного провода от опоры №1/3 до опоры 3/6ВЛ-0,4 кВ №1 КТП 8441/160 кВА по ВЛ-6 кВ №2 ПС 35/6 кВ "НС-15" для присоединения жилых домов Меланичевой В.В., Чернышова В.А.. Сысоева А.М, по адресам: Волгодонской р-он , х. Калинин, пер. Южный, д 12, д 10, д 8 | F\_4010200317 |  | 0,03 | 0,03 |
| 6 | Установка КТП-10/0,4кВ, строительство участка ВЛ-0,4кВ для подключения личного подсобного хозяйства Дзюба В.И. с.Кулешовка Азовский район, Ростовская область | H\_4020005510 |  | 0,58 | 0,58 |
| 7 | Техническое перевооружение КТП №157м ВЛ-10кВ №1 ПС "Таганрогская" до границ земельного участка заявителя (Закутняя Л.Н.) | H\_4020102410 |  | 0,01 | 0,01 |
| 8 | Реконструкция ПС 110 кВ «ГПП-1» с заменой ТН 110 кВ , Каменный карьер, 39,г. Каменск-Шахтинский,остовская область,(1 шт.) | I\_4010006945 |  | 0,09 | 0,09 |
| 9 | Техническое перевооружение ПС 110/10/6 кВ Р-8 , Ростовской области, в части замены МВ на ВВ 10 кВ (8 шт выключателей) | H\_4010006458 |  | 1,01 | 1,01 |
| 10 | Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ С-5 с заменой разрядников110 кВ (типа РВС-110 на ограничители перенапряжения 110 кВ (типа ОПН-110 кВ) | H\_4010005930 |  | 0,04 | 0,04 |
| 11 | Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ «Дубенцовская» с заменой трансформаторов тока 35 кВ ( 2 шт с ТФЗМ-35кВ на ТОЛ-35кВ номинальным током 200/5А) | H\_4010006503 |  | 0,02 | 0,02 |
| 12 | Техническое перевооружение ПС 110/35/10кВ «Комаровская» с заменой трансформатора напряжения 35 кВ | H\_4010006504 |  | 0,04 | 0,04 |
| 13 | Техническое перевооружение ПС 110/35/10/6 кВ БГ-2 в части замены ТСН-6 кВ №1 (количество ТСН-1 шт, трансформаторная мощность 0,1 МВА) | H\_4010006464 |  | 0,04 | 0,04 |
| 14 | Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ С-6 с заменой разрядников 110 кВ (типа РВС 110) на ограничители перенапряжения 110 кВ (типа ОПН-110 кВ) | H\_4010005931 |  | 0,09 | 0,09 |
| 15 | Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Р6 в части замены МВ на ВВ 10 кВ (26 шт.) | I\_4010007039 |  | 2,58 | 2,58 |
| 16 | Техническое перевооружение ТП 10/0,4 кВ с заменой корпусов и трансформаторов в Семикаракорском р-не, Ростовской области (количество ТП 3 шт, трансформаторная мощность 0,36 МВА) | H\_4010006457 |  | 0,08 | 0,08 |
| 17 | Техническое перевооружение ТП 10/0,4кВ № 189 по ВЛ 10кВ №3 ПС 35/10 кВ Колесниковская с заменой трансформатора | I\_4010006276 |  | 0,05 | 0,05 |
| 18 | Техническое перевооружение ТП 10(6)/0,4 кВ с заменой корпусов трансформаторов в Аксайском р-не, Ростовской области (количество ТП 9 шт, трансформаторная мощность 2,04 МВА) | H\_4010006455 |  | 0,20 | 0,20 |
| 19 | Техническое перевооружение ТП 10/0,4 кВ №83 и ТП 10/0,4 кВ №153 с заменой трансформаторов в Багаевском р-не, Ростовской области (количество ТП 2 шт, трансформаторная мощность 0,185 МВА) | H\_4010006456 |  | 0,04 | 0,04 |
| 20 | Техническое перевооружение ТП 6/0,4 кВ №58 КЛ 6 кВ №12 ПС 110/6 кВ Т-5 с заменой трансформатора | I\_4010006278 |  | 0,09 | 0,09 |
| 21 | "Техническое перевооружение КТП 10/0,4 кВ №245, мощностью 100 кВА по ВЛ-10 кВ №2 ПС 110/35/10 кВ Каргинская" | I\_4010006863 |  | 0,03 | 0,03 |
| 22 | Техническое перевооружение РП №2 ПС 110/10 кВ АС15 в части замены ТСН - 10 кВ № 1,Аксайского района Ростовской области (1шт) | I\_4010006854 |  | 0,34 | 0,34 |
| 23 | Техническое перевооружение КТП № 232 ВЛ-10 кВ №5 ПС 35/10 кВ «Верхне-Кольцовская» с заменой трансформатора | H\_4010006530 |  | 0,01 | 0,01 |
| 24 | Техническое перевооружение КТП №147 ВЛ-10 кВ №4 ПС 35/10 кВ «Литвиновская» с заменой трансформатора | H\_4010006445 |  | 0,02 | 0,02 |
| 25 | Техническое перевооружение КТП №643 ВЛ-6кВ «Победа» ПС 35/6 кВ «ОАО Апанасовское» с заменой трансформатора | H\_4010006531 |  | 0,02 | 0,02 |
| 26 | Техническое перевооружение КТП №324 ВЛ-10 кВ № 5 ПС 110/10 кВ «Обливская ПТФ» с заменой трансформатора | H\_4010006449 |  | 0,03 | 0,03 |
| 27 | Техническое перевооружение КТП №585, ВЛ-10кВ №2, ПС 35/10кВ «Первомайская» с заменой трансформатора | H\_4010006447 |  | 0,03 | 0,03 |
| 28 | Техническое перевооружение КТП №30, ВЛ-10кВ №3, ПС 35/10кВ «Каменская СХТ» с заменой трансформатора | H\_4010006446 |  | 0,03 | 0,03 |
| 29 | Техническое перевооружение КТП №418, ВЛ-10кВ №2, ПС 35/10кВ «Глубокинская» с заменой трансформатора | H\_4010006448 |  | 0,03 | 0,03 |
| 30 | Техническое перевооружение КТП №273 ВЛ-10 кВ № 4 ПС 35/10 кВ «Митякинская» с заменой трансформатора | H\_4010006451 |  | 0,02 | 0,02 |
| 31 | Техническое перевооружение КТП №330 ВЛ-10 кВ № 3 ПС 110/35/10 кВ «Тарасовская» с заменой трансформатора (ТП 1 шт., трансформаторная мощность 0,1 МВА) | H\_4010006576 |  | 0,05 | 0,05 |
| 32 | Техническое перевооружение КТП №392 ВЛ-10 кВ № 2 ПС 35/10 кВ «Курнолиповская» с заменой трансформатора | H\_4010006450 |  | 0,02 | 0,02 |
| 33 | Техническое перевооружение ТП 10/0,4 кВ №5-9 ВЛ 10 кВ №5 ПС 110/35/10 кВ Чалтырь с заменой трансформатора (мощность трансформатора 0,25 МВА) | I\_4020007025 |  | 0,03 | 0,03 |
| 34 | Техперевооружение КТП № 59 ВЛ 10 кВ Федоровка ПС С5 с заменой трансформатора (трансформаторная мощность 0,16 МВА) | I\_4010007259 |  | 0,01 | 0,01 |
| 35 | Техперевооружение КТП № 90 ВЛ 10 кВ № 3 ПС "Голокалитвинская" с заменой трансформатора (ТП-1 шт., трансформаторная мощность 0,1 МВА) | I\_4010007278 |  | 0,01 | 0,01 |
| 36 | Техническое перевооружение ТП 6/0,4 кВ №17 по КЛ 6 кВ №3 ПС 110/6 кВ "Т-5" с заменой трансформатора» (мощность трансформатора 630 кВА) | I\_4010007225 |  | 0,03 | 0,03 |
| 37 | Техническое перевооружение ТП 10/0,4 кВ №7-7 ВЛ 10 кВ №7 ПС 110/35/10 кВ Синявская с заменой трансформатора 1шт | I\_4010007410 |  | 0,03 | 0,03 |
| 38 | Реконструкция подстанций «Р-5», «Р-7», «Р-8», «Р-10», «Р-12», «Р-17», «Р-22», «Р-24», «А-1», «НГ-5», «Т-24», «Р-11», «Р-13», ДП ПО "ЦЭС" и ЦУС «Ростовэнерго» в части организации системы информационной безопасности автоматизированной системы технологического управления и автоматизированной системы управления технологическими процессами, Ростовская область (15 шт.) | I\_4010106440 |  | 7,34 | 7,34 |
| 39 | Реконструкция подстанций «Р-5»; «Р-7»; «Р-8»; «Р-10»; «Р-12»; «Р-17»; «Р-22»; «Р-24»; «А-1»; «НГ-5»; «Т-24»; «Р-11»; «Р-13» и ПО «ЦЭС» в части оснащения их инженерно-техническими средствами охраны, инженерно-техническими средствами защиты, Ростовская область (14 шт.) | I\_4010006570 |  | 1,12 | 1,12 |
| 40 | Реконструкция ВЛ 10/0,4 кВ в ст. Андреевская Дубовского района Ростовской области от КТП-3109, 3110,3522 по ВЛ 10 кВ №13, от КТП-3135, 3138 по ВЛ 10 кВ №7 ПС "Андреевская" (ориентировочная протяженность - 11,260 км.; 5 КТП -0,62 Мва) | F\_4010007845 |  | 2,52 | 2,52 |
| 41 | Реконструкция ЗТП-10/0,4 кВ №4, подводящей сети ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ №4 ПС "Покровская" до ЗТП-10/0,4 кВ №4 для технологического присоединения (МБУК "Районый Дом Культуры" НР РО) | F\_4020101600 |  | 0,03 | 0,03 |
| 42 | Реконструкция распределительных сетей 0,4-10 кВ в х. Гаевка Неклиновкого района Ростовской области | F\_4010100088 |  | 0,02 | 0,02 |
| 43 | Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ №29-42 ПС Р-29 с установкой реклоузера | H\_4010005323 |  | 0,22 | 0,22 |
| 44 | Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ №6 ПС Самбек с установкой реклоузера | H\_4010006009 |  | 0,03 | 0,03 |
| 45 | Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ №4 ПС 35/10 кВ «Русский Колодец» с установкой реклоузера» | I\_4010007226 |  | 0,32 | 0,32 |
| 46 | Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ №6 ПС 110/35/10 кВ «Чалтырь» с установкой реклоузера | I\_4010007301 |  | 0,02 | 0,02 |
| 47 | Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ №5 ПС 110/35/10 кВ «Хапры-Тяговая» с установкой реклоузера 1шт | I\_4010007409 |  | 0,02 | 0,02 |
| 48 | Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ №4 ПС 110/35/10 кВ «Чалтырь» с установкой реклоузера | I\_4010007415 |  | 0,01 | 0,01 |
| 49 | Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ №5 ПС35/10 кВ ПС «Б. Салы» с установкой реклоузера | I\_4010007416 |  | 0,01 | 0,01 |
| 50 | Техническое перевооружение участка ВЛ-0,4 кВ от КТП №62 по ВЛ-10 кВ №4 ПС "Троицкая" до границ земельных участков заявителей (Зволь Ю.Б. и Абидина В.П.) | G\_4020202837 |  | 0,01 | 0,01 |
| 51 | Установка оборудования в ТП-6(10)/0,4кВ для организации технического учета электроэнергии - филиал ПАО "МРСК Юга" -" Ростовэнерго" | I\_4010107131 |  | 2,19 | 2,19 |
| 52 | Установка ПКУ 10 кВ в филиале ПАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго" - (2 очередь 136 шт.) | I\_4010006645 |  | 0,11 | 0,11 |
| 53 | Установка ПКУ 10 кВ в филиале ПАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго" - (3 очередь 402 шт.) | I\_4010006647 |  | 0,31 | 0,31 |
| 54 | "Техническое перевооружение сети газопотребления с заменой узла учёта расхода газа в котельной предприятия ПАО "МРСК Юга" по адресу: пр. Литейный 5" (1 шт.) | I\_4010005760 |  | 0,10 | 0,10 |
| 55 | Техническое перевооружение коммерческого узла учета газа котельной жилого дома по адресу: г. Азов, пр. З.Космодемьянской 72 (1 шт.) | I\_4010005761 |  | 0,10 | 0,10 |
| 56 | Строительство ПС 110/35/6 кВ «Шлюзовая» с переводом питания потребителей ПС 35/6кВ «Шлюзовая» на напряжение 110/35/6 кВ, переводом питания потребителей ПС 110/35/6 кВ «Центральная» на новую ПС, строительством заходов ВЛ - 110кВ, ВЛ – 35 кВ и ВЛ – 6 кВ на новую ПС. Реконструкция ВЛ-35 кВ "Шлюзовая – Романовская" (с увеличением трансформаторной мощности на 32,5 Мва по классу напряжения 110; с уменьшением трансформаторной мощности на 13,7 Мва по классу напряжения 35) | F\_4010200002 |  | 0,34 | 0,34 |
| 57 | Строительство ПС 110/35/10 кВ "Чертковская"» с переустройством заходов ВЛ 110, 35 и 10 кВ на вновь построенную ПС | F\_4010200230 |  | -1,30 | -1,30 |
| 58 | Приобретение радиомачты в станице Багаевской (1 шт.) | I\_4010006668 |  | 4,20 | 4,20 |
| 59 | Телемеханизация подстанций Аксайского РЭС | I\_4010101144 |  | 5,64 | 5,64 |
| 60 | Модернизация системы кондиционирования в административном здании (Б.Садовая 49) (6 шт.) | H\_4010006460 |  | 0,02 | 0,02 |
| 61 | Приобретение тренажера для подготовки оперативного и оперативно-ремонтного персонала районов электрических сетей филиалов ПАО «МРСК Юга (43 шт.) | I\_4010006737 |  | 0,04 | 0,04 |

По результатам анализа исполнения инвестиционной программы ПАО «МРСК Юга» в части филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» Исполнитель отмечает, что недостижение показателей утвержденного плана по использованию собственных тарифных источников, учтенных регулирующим органом при принятии тарифно-балансовых решений и предназначенных для целей финансирования инвестиционной программы, обусловлено как недофинансированием инвестиционных проектов, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, так и финансированием новых инвестиционных проектов, в том числе включенных в инвестиционную программу в рамках корректировки утвержденной инвестиционной программы в 2018 году.

Кроме этого, Исполнителем обнаружено превышение объема финансирования на выполнение мероприятий инвестиционной программы свыше величины средств, определенных в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе. Данный факт, в соответствии с позицией ФАС России, изложенной в письме от 20.04.2018 № ИА/28440/18, считается, как нецелевое использование инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) и действующим законодательством в области государственного регулирования цен (тарифов) не предусмотрена возможность учета в необходимой валовой выручке территориальных сетевых организаций таких расходов.

| **№ п/п** | **Наименование группы объектов** | **Обозначение** | **Финансирование, млн. руб. без НДС** | **Объем планового финансирования, млн. руб. с НДС** | **Объем фактического финансирования, млн. руб. с НДС** | **Отклонение фактических показателей от плановых, млн. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2018 году | base_1_287253_32796 | 989,86 |  |  |  |
| 2 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2018 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) | base_1_287253_32797 | 989,86 | 1 168,03 |  |  |
| 3 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2018 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) всего, без учета пообъектного анализа) |  | 865,10 |  | 1 020,82 |  |
| 4 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено превышение фактического финансирования над плановым финансированием, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2018 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | 252,89 | 529,71 | 276,82 |
| 5 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, отсутствующие в инвестиционной программе, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2018 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  |  | 31,71 | 31,71 |
| 6 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено неисполнение относительно планового финансирования, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2018 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | 915,14 | 459,39 | -455,75 |
| 7 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2018 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (всего, с учетом пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  | 593,57 |  | 712,28 |  |

Таким образом, в части инвестиционных проектов, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, финансирование которых осуществлялось с использованием собственных тарифных источников, совокупный объем недоиспользования, предусмотренных принятыми тарифными решениями на 2018 год, источников (недофинансирования) составил 455,75 млн. руб. с НДС.

Пунктом 37 Основ ценообразования № 1178 предусмотрено проведение ежегодной корректировки необходимой валовой выручки с учетом отклонения совокупного объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования инвестиционной программой, учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования.

В связи с отсутствием в нормативно-правовых актах четкого определения и критериев проведения пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы территориальной сетевой организации, в частности указания на необходимость применения плановых пообъектных показателей инвестиционной программы утвержденной до начала периода регулирования или скорректированной в течение периода регулирования, Исполнитель отмечает наличие рисков определения корректировки по результатам исполнения инвестиционной программы в заниженном размере исходя из пообъектного анализа данных о реализации инвестиционной программы в редакции, утвержденной до начала периода регулирования.

Вместе с тем Исполнитель отмечает, что Основами ценообразования № 1178 предусмотрено исключение экономически необоснованных расходов территориальной сетевой организации. Инвестиционные мероприятия, предусмотренные и фактически профинансированные в периоде регулирования согласно инвестиционной программе, скорректированной в течение периода регулирования, являются экономически обоснованными и должны быть учтены при определении корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, по следующим основаниям:

1. Абзацем 5 пункта 32 Основ ценообразования № 1178 определено, что расходы, связанные с развитием существующей инфраструктуры, в том числе с развитием связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, расходов на реконструкцию линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств и установку компенсирующих устройств для обеспечения качества электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства) в целях обеспечения надежности работы электрических станций, присоединяемых энергопринимающих устройств и ранее присоединенных потребителей, а также расходы на установку на принадлежащих сетевой организации объектах электросетевого хозяйства устройств компенсации и регулирования реактивной мощности и иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, включаются в цену (тариф) на услуги по передаче электрической энергии.

Исполнитель отмечает, что выполнение мероприятий инвестиционной программы ПАО «МРСК Юга» в части филиала «Ростовэнерго» направлено на перспективное развитие электрических сетей и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также направлено на достижение целевых показателей надежности и качества оказываемых услуг.

2. Пунктом 67 Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (вместе с «Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», «Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики») (далее - Правила № 977) установлено, что в случае необходимости внесения изменений в инвестиционную программу (корректировки инвестиционной программы) указанные изменения подлежат утверждению органом исполнительной власти, ранее утвердившим соответствующую инвестиционную программу. Утверждение изменений в инвестиционную программу осуществляется в порядке и сроки, которые установлены Правилами № 977 для утверждения инвестиционных программ. Порядком утверждения инвестиционных программ территориальных сетевых организаций предусмотрены проверка и согласование параметров инвестиционной программы территориальной сетевой организации высшими органами исполнительной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации. К параметрам, подлежащим проверке и согласованию отнесены:

* финансовые последствия реализации инвестиционной программы для федерального бюджета, бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов;
* вопросы ценообразования при проектировании и строительстве объектов капитального строительства, предусмотренных проектом инвестиционной программы;
* соответствие проекта инвестиционной программы государственным программам, федеральным целевым программам, ответственным исполнителем (государственным заказчиком - координатором) которых определено Министерство промышленности и торговли Российской Федерации, в части объемов и источников финансирования объектов капитального строительства проекта инвестиционной программы, предусмотренных такими государственными программами, федеральными целевыми программами;
* соответствие проекта инвестиционной программы прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, а также отраслей и секторов экономики на краткосрочный, среднесрочный и долгосрочный периоды;
* эффективность использования направляемых в рамках инвестиционной программы на капитальные вложения средств федерального бюджета;
* соблюдение антимонопольного законодательства, а также за соблюдение заявителем, являющимся субъектом естественной монополии, требований законодательства Российской Федерации в сфере регулирования естественных монополий;
* выполнение сетевыми организациями мероприятий, предусмотренных схемами и программами развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, утвержденными в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, за счет инвестиционных ресурсов, предлагаемых сетевыми организациями к включению в цены (тарифы), регулируемые органом исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов);
* размещение объектов электроэнергетики на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации;
* предложения субъектов электроэнергетики по включению инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, в цены (тарифы), регулируемые органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), и соответствие проектов инвестиционных программ сетевых организаций, целевым значениям показателей надежности и качества услуг, установленных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для целей формирования инвестиционных программ таких сетевых организаций и т.д.

На основании вышеизложенного и с целью исключения риска занижения размера корректировки необходимой валовой выручки Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» предоставлять регулирующему органу подтверждение обоснованности использования тарифных источников, учтенных в рамках тарифно-балансового решения на очередной год, для финансирования инвестиционных проектов, не предусмотренных утвержденной в установленном порядке до начала периода регулирования инвестиционной программы.

В целях минимизации риска в очередном периоде регулирования Исполнитель рекомендует:

* проводить своевременную корректировку параметров инвестиционной программы;
* усилить контроль за соблюдением графиков реализации инвестиционных проектов;
* в составе заявки об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на последующий год приложить документы, подтверждающие факт финансирования и освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам:
* копии платежных поручений со статусом «Оплачено»;
* выписки из оборотно-сальдовой ведомости по счету (в т.ч в случае выполнения работ хоз. способом);
* акты о приемке выполненных работ (по форме КС-2);
* справка о стоимости выполненных работ (по форме КС-3);
* товарные накладные;
* справки по распределению косвенных затрат;
* в составе заявки об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на последующий год дополнительно приложить документы, подтверждающие необходимость и экономическую обоснованность финансирования новых инвестиционных проектов инвестиционной программы, такие как:
* для инвестиционных проектов, реализующихся в рамках осуществления мероприятий по ТП – реестр и копии заключенных договоров на технологическое присоединение;
* для инвестиционных проектов, 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;
* инвестиционные проекты иных направлений реализации – соответствующие обосновывающие материалы, подтверждающие необходимость их реализации (решения органов исполнительной власти, указы Президента Российской Федерации и пр.);
* в составе заявки об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на последующий год дополнительно приложить документы, подтверждающие полную стоимость новых инвестиционных проектов инвестиционной программы, такие как:
* для инвестиционных проектов, 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 инвестиционных проектов, 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.

### Экспертиза расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе анализ фактических расходов на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2018 года

### Экспертиза долгосрочных параметров расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»

Согласно пункту 38 Основ ценообразования №1178 тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, органами регулирования определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

- базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;

- индекс эффективности подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с [методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=B3028F4BB5523BE771AF604F2D2BB662035610DAA8E17C9A85149609144AB87F175793F9C4CDE65C243E5179C8A9398B117139D289412336C5D0P) 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, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

- уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с [пунктом 40(1)](consultantplus://offline/ref=B3028F4BB5523BE771AF7E41292BB66201551BDCAFE87C9A85149609144AB87F175793FDC5CAED09747150258DF82A8A17713BD095C4D3P) настоящего документа;

- уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с [пунктом 8](consultantplus://offline/ref=B3028F4BB5523BE771AF7E41292BB66201551BDCAFE87C9A85149609144AB87F175793F9C4CDE75E273E5179C8A9398B117139D289412336C5D0P) настоящего документа и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг), утвержденных приказом 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».

Расчет необходимой валовой выручки на очередной период регулирования в течение долгосрочного периода регулирования, при применении метода индексации необходимой валовой выручки производится согласно формулам пункта 11 Методических указаний № 98-э:





где:

*i* - год долгосрочного периода регулирования (i > 1);

*ПРi-1*- подконтрольные расходы, учтенные и в i-1 году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.);

*Ii* - индекс потребительских цен, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования;

*Кэл* - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

*уеi, уеi-1* - количество условных единиц соответственно в i-том и (i-1)-ом году долгосрочного периода регулирования;

*Хi* - индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами в соответствии с методическими указаниями 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;

*НРi* - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, для i-го года долгосрочного периода регулирования;

*Вi* - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в [пункте 9](https://login.consultant.ru/link/?rnd=80F60A3F156A8236C91E152BF38A3A75&req=doc&base=RZR&n=287253&dst=100035&fld=134&date=25.04.2020), а также расходы в соответствии с [пунктом 10](https://login.consultant.ru/link/?rnd=80F60A3F156A8236C91E152BF38A3A75&req=doc&base=RZR&n=287253&dst=100036&fld=134&date=25.04.2020) Методических указаний № 98-э (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с [пунктом 32](https://login.consultant.ru/link/?rnd=80F60A3F156A8236C91E152BF38A3A75&req=doc&base=RZR&n=347892&dst=100208&fld=134&REFFIELD=134&REFDST=100131&REFDOC=287253&REFBASE=RZR&stat=refcode%3D16876%3Bdstident%3D100208%3Bindex%3D123&date=25.04.2020) Основ ценообразования № 1178.

 - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год i-2;

*КНКi* - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i, определяемый в процентах в соответствии с Методическими [указаниями](https://login.consultant.ru/link/?rnd=80F60A3F156A8236C91E152BF38A3A75&req=doc&base=RZR&n=106840&dst=100011&fld=134&REFFIELD=134&REFDST=100060&REFDOC=287253&REFBASE=RZR&stat=refcode%3D16876%3Bdstident%3D100011%3Bindex%3D127&date=25.04.2020) № 254-э/1.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

2018 год является первым (базовым) годом очередного (второго) долгосрочного периода регулирования 2018 - 2022 годов. Необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2018 год определена методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Письмом от 27.04.2017 № МР5/3000/460 филиалом ПАО «МРСК Юга» -«Ростовэнерго» в адрес РСТ Ростовской области было направлено заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Также филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в адрес РСТ Ростовской области были направлены дополнительные материалы и документы к заявлению об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» методом долгосрочной индексации.

Величина необходимой валовой выручки на 2018 год по заявке филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» с учетом дополнительных материалов, направленных в РСТ Ростовской области, составила 23 522 038,15 тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование статьи расходов** | **Ед. изм.** | **Тарифная заявка Филиала на 2018, тыс. руб.** |
| 1 | Подконтрольные расходы |  |  |
| 1.1 | Материальные затраты | тыс. руб. | 949 944,00 |
| 1.2 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 3 300 564,00 |
| 1.3 | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 691 881,92 |
|  | Итого подконтрольные расходы | тыс. руб. | 4 942 389,92 |
| 2 | Неподконтрольные расходы |  |  |
| 2.1 | Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | 3 853 141,90 |
| 2.2 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 1 003 371,00 |
| 2.3 | Плата за аренду, в том числе: | тыс. руб. | 49 329,50 |
| 2.4 | Налоги, всего, в том числе: | тыс. руб. | 242 535,14 |
| 2.5 | Амортизация | тыс. руб. | 1 482 870,00 |
| 2.6 | Проценты по кредитам банков | тыс. руб. | 710 950,50 |
| 2.7 | Расходы по оплате услуг кредитных организаций | тыс. руб. | 802,10 |
| 2.8 | Дивиденды | тыс. руб. | 214 177,00 |
| 2.9 | Прочие неподконтрольные расходы из прибыли | тыс. руб. | 612 627,00 |
| 2.10 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 230 470,00 |
| 2.11 | Выпадающие доходы от льготного ТП | тыс. руб. | 544 141,30 |
|  | Итого неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 8 944 415,44 |
| 3 | Корректировки НВВ |  |  |
| 3.1 | Корректировка на основе фактических данных 2016 года | тыс. руб. | 971 763,00 |
| 3.2 | Корректировка по исполнению/неисполнению ИПР 2016 | тыс. руб. | 2,00 |
| 3.3 | Корректировка по показателям надежности и качества | тыс. руб. | 102 071,00 |
| 3.4 | Корректировка по экономии потерь э/э | тыс. руб. | 135 466,00 |
| 4 | Возврат накопленного сглаживания | тыс. руб. | 4 746 937,79 |
|  | Итого выпадающих доходов | тыс. руб. | 5 956 239,79 |
|  | НВВ на содержание (без учета расходов на компенсацию потерь) | тыс. руб. | 19 843 045,15 |
|  | Поступление в сеть | млн. кВтч | 13 918,26 |
|  | Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | млн. кВтч | 1 194,06 |
|  | Уровень потерь э/э при ее передаче по электрическим сетям | % | 8,58 |
|  | Тариф покупки потерь | руб./МВт\*ч | 3 081,08 |
| 5 | Затраты на компенсацию потерь | тыс. руб. | 3 678 993,00 |
|  | НВВ собственная (без ТСО) | тыс. руб. | 23 522 038,15 |
| 6 | Услуги ТСО | тыс. руб. | 1 812 226,00 |
|  | **НВВ всего** | **тыс. руб.** | **25 334 264,15** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Постановлением РСТ Ростовской области от 28.12.2017 № 86/8 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ростовской области» утверждены долгосрочные параметры регулирования и необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на долгосрочный период регулирования 2018 – 2022 годов, в том числе на 2018 год.

В соответствии с Протоколом заседания Правления РСТ Ростовской области от 29.12.2017 № 86 для филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2018 год утверждена НВВ в размере 14 716 742,75 тыс. руб. (без учета оплаты потерь) или 12 731 702 тыс. руб. (без учета оплаты потерь и услуг ТСО).

В соответствии с Дополнительным заключением экспертизы на 2018 год на основании проведенного дополнительного анализа расходов в соответствии с предписанием ФАС России от 19.07.2019 № СП/62460/19 утвержденная НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2018 год снижена на 481 072,45 тыс. руб.

| **№ п/п** | **Наименование статьи расходов** | **Ед. изм.** | **ТБР 2018, тыс. руб.** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Постановление РСТ РО от 28.12.2017 № 86/8** | **Постановление РСТ РО от 28.11.19 № 57/4** |
| 1 | Подконтрольные расходы |  |  |  |
| 1.1 | Материальные затраты | тыс. руб. | 949 944,00 | 949 944,00 |
| 1.2 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 2 735 847,13 | 2 735 847,13 |
| 1.3 | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 481 257,62 | 481 914,66 |
|  | ИТОГО операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 4 167 048,75 | 4 167 705,79 |
| 2 | Неподконтрольные расходы |  |  |  |
| 2.1 | Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | 3 731 416,59 | 3 731 416,59 |
| 2.2 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 831 697,53 | 831 697,53 |
| 2.3 | Плата за аренду, в том числе: | тыс. руб. | 44 523,70 | 42 399,85 |
| 2.4 | Налоги, всего, в том числе: | тыс. руб. | 242 113,81 | 241 450,12 |
| 2.5 | Амортизация | тыс. руб. | 1 482 870,00 | 1 482 870,00 |
| 2.6 | Проценты по кредитам банков | тыс. руб. | 710 950,50 | 446 712,12 |
| 2.7 | Расходы по оплате услуг кредитных организаций | тыс. руб. | 266,15 | 266,15 |
| 2.8 | Дивиденды | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 2.9 | Прочие неподконтрольные расходы из прибыли | тыс. руб. | 151 236,79 | 147 965,79 |
| 2.10 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 230 470,00 | 19 037,51 |
| 2.11 | Выпадающие доходы от льготного ТП | тыс. руб. | 246 017,80 | 246 017,80 |
|  | Итого неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 7 671 562,87 | 7 189 833,46 |
| 3 | Корректировки НВВ |  |  |  |
| 3.1 | Корректировка на основе фактических данных 2016 года | тыс. руб. | - | - |
| 3.2 | Корректировка по исполнению/неисполнению ИПР 2016 | тыс. руб. | - | - |
| 3.3 | Корректировка по показателям надежности и качества | тыс. руб. | 102 071,30 | 102 071,30 |
| 3.4 | Корректировка по экономии потерь э/э | тыс. руб. | - | - |
| 4 | Возврат накопленного сглаживания | тыс. руб. | 791 019,22 | 791 019,22 |
|  | Итого выпадающих доходов |  | 893 090,52 | 893 090,52 |
|  | НВВ на содержание (без учета расходов на компенсацию потерь) |  | 12 731 702,14 | 12 250 629,75 |
|  | Поступление в сеть | млн. кВтч | 13 918,26 | 13 918,26 |
|  | Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | млн. кВтч | 1194,06 | 1194,06 |
|  | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | % | 8,58 | 8,58 |
|  | Тариф покупки потерь | руб./МВт\*ч | 2 934,31 | 2 934,31 |
|  | Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 3 503 740,00 | 3 503 740,00 |
|  | НВВ собственная (без ТСО) | тыс. руб. | 16 235 442,14 | 15 754 369,75 |
|  | Услуги ТСО |  | 1 985 040,75 | 1 985 040,75 |
|  | **НВВ всего** |  | **18 220 482,89** | **17 739 410,50** |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Долгосрочная необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на долгосрочный период регулирования 2018 - 2022 годы утверждена на каждый год долгосрочного периода регулирования постановлением РСТ Ростовской области от 28.12.2017 № 86/8 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ростовской области» (приложение № 5).

Долгосрочные параметры регулирования утверждены приложением № 6 к постановлению РСТ Ростовской области от 28.12.2017 № 86/8 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ростовской области».

Предписанием ФАС России от 19.07.2019 № СП/62460/19 (далее – Предписание № СП/62460/19) РСТ Ростовской области предписано:

* провести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2016 - 2018 годы;
* по результатам дополнительного анализа пересмотреть базовый уровень подконтрольных расходов на 2018 год, а также величину НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2016 - 2018 годы;
* по результатам пересмотра базового уровня подконтрольных расходов на 2018 год и величины НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2016 – 2018 годы принять и ввести в действие решение об установлении необходимой валовой выручки и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год в отношении филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» не позднее 01.09.2019 года. Срок исполнения был продлен до 01.12.2019 года.

Постановлением РСТ Ростовской области от 28.11.2019 № 57/4 во исполнение Предписания № СП/62460/19 пересмотрены базовый уровень подконтрольных расходов на 2018 год и величина необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования.

Индивидуальные цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче на 2018 год установлены постановлениями РСТ Ростовской области и приведены в разделе 7.2.

### Анализ фактических расходов филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2018 года

Согласно пункту 42 Правил 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 № 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.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе предложения по установлению тарифов на 2018 год филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» были заявлены расходы по статье в сумме 1 812 226 тыс. руб.

**Расчет затрат на оплату услуг ТСО (тыс. руб.)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Утверждено 2016** | **Факт 2016\*** | **Утверждено 2017** | **Утверждено 2017 НВВ с учетом новых ТСО\*** | **Предложение  2018** | **ЗПредложение 2019** | **Предложение 2020** | **Предложение 2021** | **Предложение 2022** |
| НВВ на содержание сетей ТСО |  |  | 1 298 853 | 1 382 081 | 1 423 544 | 1 466 250 | 1 510 238 | 1 555 545 | 1 602 211 |
| НВВ на оплату потерь ТСО |  |  | 346 350 | 365 646 | 388 682 | 413 169 | 427 630 | 442 597 | 458 087 |
| Итого НВВ ТСО | 1 446 815 | 1 689 079 | 1 645 203 | 1 747 728 | 1 812 226 | 1 879 419 | 1 937 867 | 1 998 141 | 2 060 299 |

\* учтены затраты на услуги ряда ТСО, которые не были учтены при установлении ЕКТ на 2017 год, а именно ООО «Промэлектросеть», ООО «Энергосеть-Р», ООО «Спец-Энерго», ООО «РСК»

Планируемые расходы сформированы на основе затрат на оплату услуг ТСО, включенных в НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2017 год в размере 1 645 202,99 тыс. руб., а также с учетом затрат на услуги ряда ТСО, которые не были учтены при установлении единых котловых тарифов на 2017 год (ООО «Промэлектросеть», ООО «Энергосеть-P», ООО «Спец-Энерго», ООО «РСК»).

Планируемые затраты на оплату услуг ТСО на 2018 - 2022 годы определены:

* НВВ на содержание ТСО ежегодно проиндексирована на 3%, согласно темпу роста регулируемых тарифов сетевых организаций (прогноз МЭР);
* НВВ на оплату потерь в сетях ТСО проиндексирована на 6,3% в 2018 - 2019 годах, на 3,5% в 2020 – 2022 годах согласно темпу роста цены с оптового рынка электроэнергии (мощности) (прогноз МЭР).

В обоснование заявленной суммы расходов филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка по формированию необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2018 - 2022 годы, принимаемой к расчету при установлении тарифов методом долгосрочной индексации;
* Расчет затрат на оплату услуг ТСО;
* Копии договоров оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) с территориальными сетевыми организациями.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с Заключением экспертизы на 2018 год РСТ Ростовской области признаны экономически обоснованными расходы в размере 1 985 040,75 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В регионе реализована схема расчётов «смешанный котёл» («два котла»). В регионе две крупные сетевые компании - держатели «котла»: филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» и АО «Донэнерго». Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» собирает свою часть сетевого «котла» от всех ЭСК, «прямых потребителей» по котловым тарифам и от АО «Донэнерго» по индивидуальным тарифам и отдает часть сетевой выручки своим нижестоящим ТСО по индивидуальным тарифам. АО «Донэнерго» собирает свою часть сетевого котла от ПАО «ТНС Энерго Ростов-на-Дону» и прочих ЭСК по котловым тарифам и отдает часть выручки в филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» и нижестоящие ТСО по индивидуальным тарифам.

В этих правоотношениях держатели котла являются исполнителями услуг и получают плату от всех потребителей услуг в регионе по единым «котловым» тарифам. Иные территориальные сетевые организации, участвующие в передаче электроэнергии в регионе, не имеют права заключать договоры непосредственно с потребителями и получают оплату за свои услуги от держателей котла по индивидуальным тарифам в рамках исполнения договорных обязательств по передаче электроэнергии, в которых держатель котла является заказчиком услуг (пункт 8, пункты 34-42 Правил № 861).

В соответствии с пунктом 42 Правил № 861 расчеты по заключенному территориальными сетевыми организациями в соответствии с разделом III Правил № 861 договору осуществляются по тарифу на услуги по передаче электрической энергии, который определяется в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, в отношении каждой из сторон такого договора и носит индивидуальный характер. При этом расходы территориальной сетевой организации на оплату предоставляемых в соответствии с указанным договором услуг включаются в экономически обоснованные расходы, учитываемые при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии для иных потребителей ее услуг, а доходы другой стороны указанного договора от предоставляемых ею по этому договору услуг и доходы от услуг по передаче электрической энергии, предоставляемых иным потребителям, должны в сумме обеспечивать необходимую валовую выручку данной организации.

Положения вышеуказанной статьи также содержатся в пункте 49 Методических указаний № 20-э/2.

Таким образом пунктом 42 Правил № 861, пунктом 63 Основ ценообразования № 1178, пунктом 49 Методических указаний № 20-э/2 расчет единых (котловых) тарифов в регионе производится на основе необходимой валовой выручки, определяемой исходя из расходов по осуществлению деятельности по передаче электрической энергии и суммы прибыли, отнесенной на передачу электрической энергии. Для расчета единых (котловых) тарифов в регионе суммируются НВВ всех сетевых организаций по соответствующему уровню напряжения. Индивидуальные тарифы 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 НВВ.

Порядок расчета и исходные данные, на основании которых устанавливаются котловые и индивидуальные тарифы, указаны в разделе VIII и таблице № П1.30 Методических указаний 20-э/2. Согласно пункту 14 Основ ценообразования расчет котловых тарифов осуществляется на основании формируемого Федеральной антимонопольной службой сводного прогнозного баланса. Размер тарифа рассчитывается в виде экономически обоснованной ставки как соотношение между валовой выручкой, необходимой для качественного и бесперебойного оказания услуг по передаче электроэнергии, и объема этих услуг.

По общему правилу тарифные решения принимаются исходя из предложений регулируемых организаций о плановых (прогнозных) величинах.

В качестве базы для расчета единых (котловых) тарифов используются объем полезного отпуска электроэнергии потребителям, величина мощности и величина технологического расхода (пункты 12, 17, 18 Правил № 1178, пункт 81 Основ ценообразования № 1178).В качестве базы для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ТСО используется сальдированный переток электроэнергии и заявленная (присоединенная) мощность (пункт 52 Методических указаний 20-э/2).

Предложенные регулируемыми организациями величины проверяются экспертным путем на соответствие экономической обоснованности планируемых (расчетных) себестоимости и прибыли, на обеспечение экономической обоснованности затрат на передачу электроэнергии. Кроме того, учитывается результат деятельности сетевых организаций по итогам работы за период действия ранее утвержденных тарифов. Тариф устанавливается на принципах стабильности и необратимости (пункт 2 статьи 23, статья 23.2 Закона об электроэнергетике, пункт 64 Основ ценообразования № 1178, пункты 7, 22, 23, 31 Правил № 1178, разделы IV, V Методических указаний № 20-э/2).

Из указанных правовых норм следует, что расчеты за услуги по передаче электроэнергии осуществляются по регулируемым ценам, которые устанавливаются на основании прогнозных, однако имеющих экономическое обоснование на момент утверждения тарифа данных, в том числе сведений об объемах перетока электроэнергии.

При расчетах должен соблюдаться принцип компенсации затрат всем сетевым организациям, участвующим в оказании услуг в регионе, который реализуется через распределение котловой выручки посредством применения индивидуальных тарифов.

Таким образом, при утверждении необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в ее состав должны включаться расходы на оплату услуг ТСО в размере, определяемом исходя из планового сальдированного перетока электроэнергии по каждой ТСО и индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями, установленных РСТ Ростовской области на 2018 год, так как пунктом 52 Методических указаний № 20-э/2 определено, что необходимая валовая выручка любой сетевой организации региона должна суммарно обеспечиваться за счет платежей от потребителей, а также от сетевых организаций.

Индивидуальные цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Ростовской области на 2018 год установлены следующими постановлениями РСТ Ростовской области.

| **№ п/п** | **№ тарифного решения** | **Дата тарифного решения** | **Наименование организации** | **Срок действия тарифов** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Постановление РСТ РО №83/7 | 27.12.2017 | МУП «ВГЭС» | 01.01.2018 - 30.06.2018 |
| 01.07.2018 - 31.12.2018 |
| 2 | Постановление РСТ РО №83/9 | 27.12.2017 | МКП «РОСТГОРСВЕТ» | 01.01.2018 - 30.06.2018 |
| 01.07.2018 - 31.12.2018 |
| 3 | Постановление РСТ РО №83/8 | 27.12.2017 | ООО «Донэнерготранзит» | 01.01.2018 - 30.06.2018 |
| 01.07.2018 - 31.12.2018 |
| 4 | Постановление РСТ РО №83/11 | 27.12.2017 | ОАО «Объединенная энергетическая компания» | 01.01.2018 - 30.06.2018 |
| 01.07.2018 - 31.12.2018 |
| 5 | Постановление РСТ РО №82/1 | 21.12.2017 | ОАО «РЖД» | 01.01.2018 - 30.06.2018 |
| 01.07.2018 - 31.12.2018 |
| 6 | Постановление РСТ РО №64/2 | 28.11.2017 | ООО «Фирма ТОК» | 01.01.2018 - 30.06.2018 |
| 01.07.2018 - 31.12.2018 |
| 7 | Постановление РСТ РО №68/1 | 05.12.2017 | ООО «Ростсельмашэнерго» | 01.01.2018 - 30.06.2018 |
| 01.07.2018 - 31.12.2018 |
| 8 | Постановление РСТ РО №78/5 | 19.12.2017 | ОАО «Оборонэнерго» филиал «Южный» | 01.01.2018 - 30.06.2018 |
| 01.07.2018 - 31.12.2018 |
| 9 | Постановление РСТ РО №71/2 | 12.12.2017 | ООО «Примэнерго» | 01.01.2018 - 30.06.2018 |
| 01.07.2018 - 31.12.2018 |
| 10 | Постановление РСТ РО №78/4 | 19.12.2017 | ООО «Агро-Маркет» | 01.01.2018 - 30.06.2018 |
| 01.07.2018 - 31.12.2018 |
| 11 | Постановление РСТ РО №64/1 | 28.11.2017 | АО «Шахтинский завод Гидропривод» | 01.01.2018 - 30.06.2018 |
| 01.07.2018 - 31.12.2018 |
| 12 | Постановление РСТ РО №74/1 | 14.12.2017 | ООО «Энерготранс» | 01.01.2018 - 30.06.2018 |
| 01.07.2018 - 31.12.2018 |
| 13 | Постановление РСТ РО №78/3 | 19.12.2017 | АО «Энергия» | 01.01.2018 - 30.06.2018 |
| 01.07.2018 - 31.12.2018 |
| 14 | Постановление РСТ РО №86/1 | 28.12.2017 | ООО «РемЭнергоТранспорт» | 01.01.2018 - 30.06.2018 |
| 01.07.2018 - 31.12.2018 |
| 15 | Постановление РСТ РО №71/1 | 12.12.2017 | ООО «Радиус» | 01.01.2018 - 30.06.2018 |
| 01.07.2018 - 31.12.2018 |
| 16 | Постановление РСТ РО №58/2 | 14.11.2017 | ООО «Горизонт-Энерго» | 01.01.2018 - 30.06.2018 |
| 01.07.2018 - 31.12.2018 |
| 17 | Постановление РСТ РО №58/3 | 14.11.2017 | АО «Коммунальщик Дона» | 01.01.2018 - 30.06.2018 |
| 01.07.2018 - 31.12.2018 |
| 18 | Постановление РСТ РО №83/5 | 27.12.2017 | ООО «Энергопрогресс» | 01.01.2018 - 30.06.2018 |
| 01.07.2018 - 31.12.2018 |
| 19 | Постановление РСТ РО №83/6 | 27.12.2017 | ООО «Донэкс» | 01.01.2018 - 30.06.2018 |
| 01.07.2018 - 31.12.2018 |
| 20 | Постановление РСТ РО №83/2 | 27.12.2017 | ООО «МеталлЭнергоРесурс» | 01.01.2018 - 30.06.2018 |
| 01.07.2018 - 31.12.2018 |
| 21 | Постановление РСТ РО №83/3 | 27.12.2017 | ООО «Газпром энерго» | 01.01.2018 - 30.06.2018 |
| 01.07.2018 - 31.12.2018 |
| 22 | Постановление РСТ РО №71/3 | 12.12.2017 | ЗАО «ГПЗ-Эстейт» | 01.01.2018 - 30.06.2018 |
| 01.07.2018 - 31.12.2018 |
| 23 | Постановление РСТ РО №82/2 | 21.12.2017 | ООО «ПК-ЭНЕРГО» | 01.01.2018 - 30.06.2018 |
| 01.07.2018 - 31.12.2018 |
| 24 | Постановление РСТ РО №70/3 | 07.12.2017 | ООО «Донская Сетевая Компания» | 01.01.2018 - 30.06.2018 |
| 01.07.2018 - 31.12.2018 |
| 25 | Постановление РСТ РО №86/2 | 28.12.2017 | ООО «ЭнергоСервис» | 01.01.2018 - 30.06.2018 |
| 01.07.2018 - 31.12.2018 |
| 26 | Постановление РСТ РО №58/1 | 14.11.2017 | ООО «Диагональ» | 01.01.2018 - 30.06.2018 |
| 01.07.2018 - 31.12.2018 |
| 27 | Постановление РСТ РО №83/1 | 27.12.2017 | ООО «Таганрогская энергетическая компания» | 01.01.2018 - 30.06.2018 |
| 01.07.2018 - 31.12.2018 |
| 28 | Постановление РСТ РО №68/2 | 05.12.2017 | ООО «Каменская энергосеть» | 01.01.2018 - 30.06.2018 |
| 01.07.2018 - 31.12.2018 |
| 29 | Постановление РСТ РО №78/6 | 19.12.2017 | ООО «Промэлектросеть» | 01.01.2018 - 30.06.2018 |
| 01.07.2018 - 30.11.2018 |
| 30 | Постановление РСТ РО №78/1 | 19.12.2017 | ООО «Энергосеть-Р» | 01.01.2018 - 30.06.2018 |
| 01.07.2018 - 30.12.2018 |
| 31 | Постановление РСТ РО №83/10 | 27.12.2017 | ООО «Спец-Энерго» | 01.01.2018 - 30.06.2018 |
| 01.07.2018 - 31.12.2018 |
| 32 | Постановление РСТ РО №83/4 | 27.12.2017 | ООО «РСК» | 01.01.2018 - 30.06.2018 |
| 01.07.2018 - 31.12.2018 |
| 33 | Постановление РСТ РО №86/3 | 28.12.2017 | ООО «Энерготранзит» | 01.01.2018 - 30.06.2018 |
| 01.07.2018 - 31.12.2018 |
| 34 | Постановление РСТ РО №78/2 | 19.12.2017 | ОАО «Аэропорт Ростов-на-Дону» | 01.01.2018 - 30.06.2018 |
| 01.07.2018 - 31.12.2018 |
| 35 | Постановление РСТ РО №78/7 | 19.12.2017 | МУП «Таганрогэнерго» | 01.01.2018 - 30.06.2018 |
| 01.07.2018 - 31.12.2018 |
| 36 | Постановление РСТ РО №68/2 | 05.12.2017 | ООО «КЭС» | 01.01.2018 - 30.06.2018 |
| 01.07.2018 - 31.12.2018 |

Исходя их представленного филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» планового объема сальдированного перетока электроэнергии и величин заявленной мощности по сетям территориальных сетевых организаций, а также из установленных РСТ Ростовской области на 2018 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» Исполнителем был рассчитан плановый объем денежных средств на оплату услуг территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области с учетом принятых РСТ Ростовской области тарифно-балансовых решений на 2018 год.

По расчету Исполнителя плановая стоимость услуг ТСО составляет 1 987 062,89 тыс. руб., что выше утвержденного размера НВВ ТСО, учтенного РСТ Ростовской области в котловой выручке филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» при утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, на 2 022,14 тыс. руб.

Данное отклонение величины расходов на оплату услуг ТСО могло возникнуть из-за разницы между плановым объемом сальдированного перетока, заявленным филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», и объемом плановых величин сальдированного перетока электрической энергии, учтенного РСТ Ростовской области при установлении НВВ территориальных сетевых организаций на 2018 год.

**Расчет плановой стоимости услуг ТСО на 2018 год**

| **№ п/п** | **Название ТСО** | **Плановый объем полезного отпуска 2019 года, тыс. кВтч** | | **Заявленная мощность, МВт** | | **Тарифы, установленные РСТ Ростовской области на 2018 год, руб./Мвт в мес** | | **Тарифы на потери, установленные РСТ Ростовской области на 2018 год, руб./МВтч** | | **Плановая стоимость услуг, оказанных ТСО на 2018 год, руб.** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 п/г** | **2 п/г** | **1 п/г** | **2 п/г** | **1 п/г** | **2 п/г** | **1 п/г** | **2 п/г** | **1 п/г** | **2 п/г** | **год** |
| 1 | ООО «Донэнерготранзит» | 36 973,170 | 40 992,390 | 11,299 | 12,123 | 474 825,03 | 490 658,97 | 169,51 | 169,51 | 38 457 273 | 42 637 825 | 81 095 098 |
| 2 | АО «Шахтинский завод Гидропривод» | 18 671,303 | 21 225,963 | 12,916 | 13,946 | 65 107,16 | 68 548,05 | 78,65 | 78,65 | 6 514 044 | 7 405 314 | 13 919 358 |
| 3 | ООО «Энерготранс» | 36 172,986 | 35 118,409 | 19,539 | 21,181 | 219 893,52 | 219 893,52 | 188,57 | 188,57 | 32 600 180 | 34 567 401 | 67 167 581 |
| 4 | МУП «ВГЭС» | 76 429,028 | 84 377,453 | 49,584 | 50,622 | 189 570,19 | 204 994,31 | 192,50 | 192,50 | 71 110 332 | 78 505 626 | 149 615 958 |
| 5 | ООО «Ростсельмашэнерго» | 93 927,292 | 90 811,886 | 75,185 | 75,070 | 57 346,51 | 55 528,75 | 134,80 | 134,80 | 38 530 854 | 37 252 852 | 75 783 706 |
| 6 | ООО «Радиус» | 4 820,000 | 5 180,000 | 1,728 | 1,857 | 1 256 752,71 | 1 256 752,71 | 143,36 | 143,36 | 13 717 238 | 14 741 607 | 28 458 845 |
| 7 | АО «Энергия» | 562 732,007 | 517 666,577 | 168,445 | 152,439 | 217 115,09 | 217 115,09 | 29,49 | 29,49 | 236 026 686 | 213 848 063 | 449 874 749 |
| 8 | ООО «Промэлектросеть» | 28 280,519 | 29 588,174 | 37,972 | 36,709 | 158 382,59 | 171 404,20 | 265,79 | 265,79 | 43 600 925 | 45 616 976 | 89 217 900 |
| 9 | ООО «Донэкс» | 18 037,000 | 18 991,000 | 5,405 | 5,593 | 398 841,80 | 398 841,80 | 71,30 | 71,30 | 14 219 649 | 14 738 345 | 28 957 995 |
| 10 | ЗАО «ГПЗ-Эстейт» | 22 490,000 | 24 960,000 | 20,672 | 20,906 | 84 642,94 | 92 888,27 | 196,09 | 196,09 | 14 908 396 | 16 545 734 | 31 454 131 |
| 11 | ООО «Горизонт-Энерго» | 22 241,200 | 23 631,100 | 12,400 | 12,600 | 81 608,60 | 81 608,60 | 175,08 | 175,08 | 9 965 614 | 10 307 177 | 20 272 791 |
| 12 | ООО «Фирма ТОК» | 10 677,000 | 10 855,000 | 12,526 | 12,684 | 106 753,34 | 107 178,27 | 363,64 | 363,64 | 11 905 602 | 12 104 085 | 24 009 687 |
| 13 | ОАО «Аэропорт Ростов-на-Дону» | 14 670,000 | 16 170,000 | 4,834 | 5,299 | 116 505,07 | 116 505,07 | 81,54 | 81,54 | 4 575 573 | 5 022 402 | 9 597 975 |
| 14 | ОАО «Коммунальщик Дона» | 34 215,832 | 38 480,027 | 16,080 | 18,258 | 104 037,83 | 104 037,83 | 266,36 | 266,36 | 19 151 285 | 21 646 554 | 40 797 840 |
| 15 | ОАО «РЖД» филиал СКЖД | 439 118,910 | 506 693,430 | 188,526 | 230,910 | 104 791,16 | 104 791,16 | 61,74 | 61,74 | 145 642 569 | 176 466 121 | 322 108 690 |
| 16 | МУП «Таганрогэнерго» | 132 000,000 | 137 840,000 | 0,000 | 0,000 | 148 176,57 | 148 342,92 | 179,11 | 179,11 | 65 131 440 | 68 013 013 | 133 144 453 |
| 17 | ООО «РемЭнергоТранспорт» | 9 042,524 | 9 045,004 | 3,092 | 3,038 | 312 677,37 | 312 677,37 | 132,51 | 132,51 | 6 999 637 | 6 898 353 | 13 897 990 |
| 18 | ООО «РСК» | 6 940,000 | 6 996,000 | 1,897 | 1,870 | 521 735,25 | 521 735,25 | 216,61 | 216,61 | 7 441 693 | 7 369 796 | 14 811 489 |
| 19 | ООО «ПК-энерго» | 13 889,540 | 14 512,040 | 4,471 | 4,672 | 473 403,63 | 473 403,63 | 150,91 | 150,92 | 14 796 527 | 15 460 112 | 30 256 639 |
| 20 | ООО «ДСК» | 2 645,887 | 3 094,793 | 1,100 | 1,267 | 648 382,04 | 648 382,04 | 116,45 | 116,45 | 4 588 047 | 5 287 423 | 9 875 470 |
| 21 | АО «Оборонэнерго» | 54 493,000 | 52 147,000 | 22,934 | 22,040 | 158 495,68 | 157 823,20 | 196,80 | 196,80 | 32 533 956 | 31 133 323 | 63 667 279 |
| 22 | ООО «Примэнерго» | 6 002,650 | 6 196,500 | 2,108 | 2,138 | 474 526,29 | 482 970,15 | 359,81 | 359,81 | 8 164 745 | 8 428 417 | 16 593 162 |
| 23 | ООО «МеталлЭнергоРесурс» | 4 054,936 | 3 918,210 | 6,055 | 5,714 | 92 144,38 | 94 348,39 | 287,47 | 287,47 | 4 513 184 | 4 361 007 | 8 874 191 |
| 24 | МКП «РОСТГОРСВЕТ» | 15 184,882 | 16 949,683 | 7,644 | 8,282 | 110 752,75 | 110 752,75 | 93,42 | 93,42 | 6 498 067 | 7 086 662 | 13 584 729 |
| 25 | ООО «Агро-Маркет» | 13 991,277 | 14 391,906 | 7,666 | 7,920 | 264 645,85 | 263 498,41 | 185,88 | 185,88 | 14 773 529 | 15 196 557 | 29 970 087 |
| 26 | ОАО «ОЭК» | 24 126,824 | 23 683,039 | 8,852 | 8,757 | 456 543,32 | 452 973,12 | 105,66 | 105,66 | 26 796 216 | 26 303 330 | 53 099 546 |
| 27 | ООО «Энергопрогресс» | 2 363,067 | 2 567,501 | 0,781 | 0,836 | 1 029 830,09 | 1 029 830,09 | 85,02 | 85,02 | 5 027 732 | 5 380 815 | 10 408 547 |
| 28 | ООО «Энергосеть-Р» | 2 064,650 | 2 024,610 | 1,224 | 1,214 | 223 481,39 | 223 481,39 | 175,04 | 175,04 | 2 002 421 | 1 982 235 | 3 984 656 |
| 29 | ООО «Диагональ» | 50 994,640 | 52 536,966 | 23,828 | 24,249 | 202 738,98 | 202 738,98 | 131,92 | 131,92 | 35 712 566 | 36 428 081 | 72 140 648 |
| 30 | ООО «КЭС» | 17 992,140 | 18 366,660 | 0,000 | 0,000 | 101 810,94 | 56 345,01 | 123,92 | 123,92 | 15 155 499 | 15 470 972 | 30 626 472 |
| 31 | ООО «ТЭК» | 3 745,000 | 3 505,000 | 3,538 | 3,225 | 187 008,54 | 187 008,53 | 292,90 | 285,27 | 5 066 199 | 4 617 943 | 9 684 141 |
| 32 | ООО «Газпром энерго» Саратовский филиал | 1 490,450 | 1 519,590 | 0,345 | 0,343 | 880 441,56 | 880 441,56 | 49,40 | 49,40 | 2 296 709 | 2 312 330 | 4 609 039 |
| 33 | ООО «Газпром энерго» Северо-Кавказский филиал | 1 989,287 | 1 945,292 | 0,638 | 0,623 | 880 441,56 | 880 441,56 | 49,40 | 49,40 | 3 065 392 | 2 960 112 | 6 025 504 |
| 34 | ООО «Энерготранзит» | 4 168,784 | 5 228,120 | 0,000 | 0,000 | 713 436,10 | 760 117,10 | 153,40 | 153,40 | 8 007 859 | 10 042 748 | 18 050 607 |
| 35 | ООО «Спец-энерго» | 2 483,116 | 2 784,523 | 1,004 | 1,105 | 709 949,44 | 723 324,00 | 210,07 | 210,07 | 4 796 238 | 5 378 418 | 10 174 655 |
| 36 | ООО «ЭнергоСервис» | 1 962,000 | 1 962,000 | 0,878 | 0,862 | 67 292,58 | 67 292,58 | 139,86 | 139,86 | 628 703 | 622 582 | 1 251 285 |
|  | **Итого** | **1 791 080,901** | **1 845 955,846** | **735,162** | **768,351** |  |  |  |  | **974 922 580** | **1 012 140 311** | **1 987 062 891** |

Исполнителем проведен анализ фактических расходов филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на оплату услуг ТСО в 2018 году и выявлено следующее:

* Фактический объем сальдированного перетока электрической энергии и отпущенной мощности за 2018 год сложился ниже планового объема, учтенного при принятии тарифного решения на 2018 год.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Плановые объемы по данным Филиала, МВт** | | | **Фактические объемы по данным Филиала, МВт** | | | **Отклонение, %** | | |
| **1 п/г** | **2 п/г** | **год** | **1 п/г** | **2 п/г** | **год** | **1 п/г** | **2 п/г** | **год** |
| объем сальдированного перетока электрической энергии | 1 791,081 | 1 845,956 | 3 637,037 | 1 714,538 | 1 766,887 | 3 481,425 | -4,27% | -4,28% | -4,28% |
| мощность | 735,162 | 768,351 | 751,756 | 724,894 | 804,386 | 747,312 | -1,40% | 4,69% | -0,59% |

Таким образом, фактические расходы на оплату услуг ТСО за 2018 год (в составе себестоимости) по данным, представленным филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» составили 1 960 325,37 тыс. руб., в том числе за 1 полугодие 2018 года – 950 202,42 тыс. руб., за 2 полугодие 2018 года – 1 010 112,95 тыс. руб.

Отклонение фактической величины расходов на оплату услуг ТСО от плановой сложилось в результате отклонений фактических объемов сальдированного перетока электрической энергии от объемов, учтенных при принятии тарифных решений на 2018 год.

Общее снижение фактических расходов на оплату услуг ТСО (из себестоимости) по сравнению с утвержденной величиной составило 1,25 % или 24 715,38 тыс. руб. при снижении фактического объема сальдированного перетока от планового на 4,28 %.

| **№ п/п** | **Название ТСО** | **Плановая стоимость услуг, оказанных ТСО на 2018 год, по расчету Исполнителя, тыс. руб.** | | | **Фактические расходы на услуги ТСО по данным Филиала, тыс. руб.** | | | **Отклонение, %** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 п/г** | **2 п/г** | **год** | **1 п/г** | **2 п/г** | **год** | **1 п/г** | **2 п/г** | **год** |
| 1 | ООО «Донэнерготранзит» | 38 457,27 | 42 637,82 | 81 095,10 | 37 736,24 | 41 155,34 | 78 891,58 | -1,87% | -3,48% | -2,72% |
| 2 | АО «Шахтинский завод Гидропривод» | 6 514,04 | 7 405,31 | 13 919,36 | 6 330,37 | 7 161,45 | 13 491,82 | -2,82% | -3,29% | -3,07% |
| 3 | ООО «Энерготранс» | 32 600,18 | 34 567,40 | 67 167,58 | 32 832,06 | 33 245,34 | 66 077,40 | 0,71% | -3,82% | -1,62% |
| 4 | МУП «ВГЭС» | 71 110,33 | 78 505,63 | 149 615,96 | 71 111,77 | 77 805,37 | 148 917,14 | 0,00% | -0,89% | -0,47% |
| 5 | ООО «Ростсельмашэнерго» | 38 530,85 | 37 252,85 | 75 783,71 | 38 071,17 | 36 006,55 | 74 077,73 | -1,19% | -3,35% | -2,25% |
| 6 | ООО «Радиус» | 13 717,24 | 14 741,61 | 28 458,84 | 13 689,76 | 14 702,79 | 28 392,55 | -0,20% | -0,26% | -0,23% |
| 7 | АО «Энергия» | 236 026,69 | 213 848,06 | 449 874,75 | 234 308,42 | 212 497,24 | 446 805,66 | -0,73% | -0,63% | -0,68% |
| 8 | ООО «Промэлектросеть» | 43 600,92 | 45 616,98 | 89 217,90 | 43 202,52 | 45 403,39 | 88 605,91 | -0,91% | -0,47% | -0,69% |
| 9 | ООО «Донэкс» | 14 219,65 | 14 738,35 | 28 957,99 | 12 228,09 | 16 279,66 | 28 507,76 | -14,01% | 10,46% | -1,55% |
| 10 | ЗАО «ГПЗ-Эстейт» | 14 908,40 | 16 545,73 | 31 454,13 | 14 751,50 | 16 469,81 | 31 221,30 | -1,05% | -0,46% | -0,74% |
| 11 | ООО «Горизонт-Энерго» | 9 965,61 | 10 307,18 | 20 272,79 | 9 753,81 | 10 261,04 | 20 014,85 | -2,13% | -0,45% | -1,27% |
| 12 | ООО «Фирма ТОК» | 11 905,60 | 12 104,08 | 24 009,69 | 11 098,20 | 11 495,05 | 22 593,25 | -6,78% | -5,03% | -5,90% |
| 13 | ОАО «Аэропорт Ростов-на-Дону» | 4 575,57 | 5 022,40 | 9 597,98 | 3 469,11 | 5 257,47 | 8 726,59 | -24,18% | 4,68% | -9,08% |
| 14 | ОАО «Коммунальщик Дона» | 19 151,29 | 21 646,55 | 40 797,84 | 19 777,80 | 21 277,24 | 41 055,04 | 3,27% | -1,71% | 0,63% |
| 15 | ОАО «РЖД» филиал СКЖД | 145 642,57 | 176 466,12 | 322 108,69 | 150 275,54 | 178 438,56 | 328 714,10 | 3,18% | 1,12% | 2,05% |
| 16 | МУП «Таганрогэнерго» | 65 131,44 | 68 013,01 | 133 144,45 | 49 826,08 | 60 141,22 | 109 967,31 | -23,50% | -11,57% | -17,41% |
| 17 | ООО «РемЭнергоТранспорт» | 6 999,64 | 6 898,35 | 13 897,99 | 6 846,51 | 6 834,63 | 13 681,15 | -2,19% | -0,92% | -1,56% |
| 18 | ООО «РСК» | 7 441,69 | 7 369,80 | 14 811,49 | 6 641,50 | 6 627,03 | 13 268,53 | -10,75% | -10,08% | -10,42% |
| 19 | ООО «ПК-энерго» | 14 796,53 | 15 460,11 | 30 256,64 | 14 714,39 | 15 863,08 | 30 577,46 | -0,56% | 2,61% | 1,06% |
| 20 | ООО «ДСК» | 4 588,05 | 5 287,42 | 9 875,47 | 4 499,66 | 5 117,34 | 9 617,00 | -1,93% | -3,22% | -2,62% |
| 21 | АО «Оборонэнерго» | 32 533,96 | 31 133,32 | 63 667,28 | 32 444,01 | 30 721,64 | 63 165,65 | -0,28% | -1,32% | -0,79% |
| 22 | ООО «Примэнерго» | 8 164,74 | 8 428,42 | 16 593,16 | 8 341,05 | 8 616,85 | 16 957,89 | 2,16% | 2,24% | 2,20% |
| 23 | ООО «МеталлЭнергоРесурс» | 4 513,18 | 4 361,01 | 8 874,19 | 4 282,17 | 3 726,84 | 8 009,01 | -5,12% | -14,54% | -9,75% |
| 24 | МКП «РОСТГОРСВЕТ» | 6 498,07 | 7 086,66 | 13 584,73 | 6 353,98 | 6 932,81 | 13 286,79 | -2,22% | -2,17% | -2,19% |
| 25 | ООО «Агро-Маркет» | 14 773,53 | 15 196,56 | 29 970,09 | 14 582,67 | 15 026,59 | 29 609,26 | -1,29% | -1,12% | -1,20% |
| 26 | ОАО «ОЭК» | 26 796,22 | 26 303,33 | 53 099,55 | 25 917,47 | 25 388,11 | 51 305,57 | -3,28% | -3,48% | -3,38% |
| 27 | ООО «Энергопрогресс» | 5 027,73 | 5 380,81 | 10 408,55 | 4 989,81 | 5 324,45 | 10 314,25 | -0,75% | -1,05% | -0,91% |
| 28 | ООО «Энергосеть-Р» | 2 002,42 | 1 982,23 | 3 984,66 | 2 163,32 | 2 105,40 | 4 268,73 | 8,04% | 6,21% | 7,13% |
| 29 | ООО «Диагональ» | 35 712,57 | 36 428,08 | 72 140,65 | 35 177,55 | 35 825,37 | 71 002,92 | -1,50% | -1,65% | -1,58% |
| 30 | ООО «КЭС» | 15 155,50 | 15 470,97 | 30 626,47 | 12 862,58 | 10 528,73 | 23 391,31 | -15,13% | -31,95% | -23,62% |
| 31 | ООО «ТЭК» | 5 066,20 | 4 617,94 | 9 684,14 | 5 536,62 | 4 162,90 | 9 699,52 | 9,29% | -9,85% | 0,16% |
| 32 | ООО «Газпром энерго» Саратовский филиал | 2 296,71 | 2 312,33 | 4 609,04 | 1 910,20 | 1 891,67 | 3 801,87 | -16,83% | -18,19% | -17,51% |
| 33 | ООО «Газпром энерго» Северо-Кавказский филиал | 3 065,39 | 2 960,11 | 6 025,50 | 783,33 | 6 100,56 | 6 883,89 | -74,45% | 106,09% | 14,25% |
| 34 | ООО «Энерготранзит» | 8 007,86 | 10 042,75 | 18 050,61 | 8 502,96 | 9 299,67 | 17 802,63 | 6,18% | -7,40% | -1,37% |
| 35 | ООО «Спец-энерго» | 4 796,24 | 5 378,42 | 10 174,66 | 4 803,47 | 5 740,19 | 10 543,65 | 0,15% | 6,73% | 3,63% |
| 36 | ООО «ЭнергоСервис» | 628,70 | 622,58 | 1 251,29 | 386,74 | 1 172,06 | 1 558,80 | -38,49% | 88,26% | 24,58% |
| 37 | ООО «МЭС» | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 2 151,22 | 2 151,22 |  |  |  |
| 38 | ООО «Энергосервис» | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 9 727,23 | 9 727,23 |  |  |  |
| 39 | ООО «ТЭСК» | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 3 641,08 | 3 641,08 |  |  |  |
|  | **Итого** | **974 922,58** | **1 012 140,31** | **1 987 062,89** | **950 202,42** | **1 010 122,95** | **1 960 325,37** | **-2,54%** | **-0,20%** | **-1,35%** |

Филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» представлены материалы, обосновывающие расходы на оплату услуг ТСО прошлых периодов, отраженных в отчетности за 2018 год (убытки прошлых лет на сумму 19 022,17 тыс. руб.).

В соответствии с требованиями бухгалтерского учета фактические затраты на оплату услуг ТСО за прошлые периоды, отраженные в отчетности 2018 года в расходах из прибыли, являются убытками прошлых лет, выявленные в отчетном периоде. Убытки, сформированные в части оплаты услуг по передаче электрической энергии по сетям ТСО, не отражены в составе себестоимости в предыдущих периодах регулирования и, соответственно, ранее не учитывались в тарифных решениях филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» при расчете корректировок необходимой валовой выручки по итогам деятельности за 2016 - 2018 годы.

Таким образом, отклонение фактической величины расходов на оплату услуг ТСО от плановой, учтенной при определении необходимой валовой выручки на 2018 год, в размере (- 24 715,38) тыс. руб., а также расходы на оплату услуг ТСО прошлых периодов, отраженные в отчетности за 2018 год (убытки прошлых лет на сумму 19 022,17 тыс. руб.), будет подлежать учету при определении корректировок по итогам результатов деятельности за 2018 год в НВВ филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» на 2020 год.

### Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», проведенных Региональной службой по тарифам Ростовской области при определении необходимой валовой выручки на 2018 год

Пунктом 38 Основ ценообразования № 1178 установлено, что в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с Методическими указаниями № 98-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.

Положениям пункта 39 Основ ценообразования №1178 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 филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» с 2009 года по 2017 год тарифы на передачу электрической энергии устанавливались с применением метода доходности инвестированного капитала.

В соответствии с положениями пункта 39 Основ ценообразования № 1178 корректировки необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2018 год по фактическим данным 2016 года осуществляются в соответствии с Методическими указаниями № 228-э.

Согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э при определении плановой необходимой валовой выручки на очередной год долгосрочного периода регулирования на основании фактических данных за прошедший период регулирования 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;

- корректировка необходимой валовой выручки сетевой организации с учетом фактических показателей достижения уровня надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

Расчет корректировок необходимой валовой выручки, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов по итогам 2016 года, филиалом   
ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» направлены в адрес РСТ Ростовской области письмом от 27.04.2017 № МР5/3000/460, дополнительные материалы представлены филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» письмом от 03.11.2017 № МР5/3000/1123.

### Экспертиза обоснованности определения величины корректировки, связанной с компенсацией выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении 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:



где:

 - компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за истекший отчетный период года i-1;

 - компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за 12 месяцев года i-2;

 - компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за отчетный период года i-2, составляющий менее года, учтенная при корректировке необходимой валовой выручки на год i-1;

,

где:

 - скорректированная необходимая валовая выручка, установленная регулирующим органом на год i-2 долгосрочного периода регулирования;

 - фактический объем выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за год i-2;

 - компенсация фактически понесенных в году i-2 неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на год i-2, определяемая в соответствии с [пунктами 20](#Par195) - [21](#Par210) Методических указаний № 228-э.

.

 - объем неподконтрольных расходов, установленный регулирующими органами, при корректировке НВВ (тарифов) на год i-2;

 - фактический объем неподконтрольных расходов, определяемый регулирующими органами с учетом результатов анализа обоснованности понесенных расходов регулируемой организации за год i-2;

 - компенсация операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям.

.

 - 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](#Par180) Методических указаний № 228-э;

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

.

 - фактический индекс инфляции за расчетный год i.



 - фактический объем условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году i-2, i-3 соответственно;

 - компенсация выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на год i-2 цен покупки технологических потерь электрической энергии, определяемая в соответствии с [пунктом 26](#Par269) Методических указаний № 228-э.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Согласно материалам тарифного дела, направленным в адрес РСТ Ростовской области филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», корректировка в части компенсации выпадающих/излишне полученных доходов в результате отличия фактических значений параметров регулирования от утвержденных на 2016 год заявлена в размере 971 762,9 тыс. руб.

**Расчет компенсации выпадающих/излишне полученных доходов в результате отличия фактических значений параметров регулирования от утвержденных на 2016 год по данным Филиала**

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Предложение  Филиала |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен 2018/2017 | % | 4,00% |
| 2 | Индекс потребительских цен 2017/2016 | % | 4,70% |
| 3 | Утвержденная выручка на 2016 год | тыс. руб. | 16 648 200 |
| 4 | Фактическая выручка за 2016 год | тыс. руб. | 15 600 974 |
| 5 | Фактические неподконтрольные расходы за 2016 год | тыс. руб. | 6 443 610 |
| 6 | Утвержденные неподконтрольные расходы на 2016 год | тыс. руб. | 6 357 472 |
| 7 | Операционные расходы, утвержденные на 2015 год | тыс. руб. | 3 128 490 |
| 8 | Коэффициент индексации, утвержденный на 2016 год |  | 1,088510 |
| 9 | Коэффициент эластичности |  | 0,75 |
| 10 | Индекс эффективности операционных расходов |  | 1% |
| 11 | Фактический индекс инфляции за 2016 год | % | 7,10% |
| 12 | Фактический объем условных единиц за 2016 год |  | 242 277,20 |
| 13 | Фактический объем условных единиц за 2015 год |  | 242 155,90 |
| 14 | Некомпенсированные расходы на покупку потерь за 2016 год | тыс. руб. | 153 891 |
| 14.1 | Тариф на покупку потерь утвержденный на 2016 год | руб./кВтч | 2,60161 |
| 14.2 | Фактический тариф на покупку потерь за 2016 год | руб./кВтч | 2,48136 |
| 14.3 | Утвержденный объем потерь на 2016 год | млн. кВтч | 1 280,12 |
| 14.4 | Фактический объем потерь за 2016 год | млн. кВтч | 1 279,83 |
| 14.5 | Утвержденный прием э/э в сеть на 2016 год | млн. кВтч | 14 046,55 |
| 14.6 | Фактический прием э/э в сеть за 2016 год | млн. кВтч | 14 516,89 |
| 15 | Компенсация фактически понесенных в 2016 неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на 2016 год (п.5-п.6) | тыс. руб. | 86 142,9 |
| 16 | Компенсация операционных расходов в связи с изм. ИПЦ и УЕ (п.7\*(п.17-п.8)) | тыс. руб. | -87 039,9 |
| 17 | Коэффициент индексации, определяемый в соответствии с фактическими ИПЦ и УЕ  (1-п.10)\*(1+п.11)\*(1+п.9\*п.18) |  | 1,0607 |
| 18 | Индекс изменения количества активов (п.12-п.13)/п.13 | % | 0,0005 |
| 19 | Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов  (п.3-п.4+п.15+п.16-п.14) | тыс. руб. | 892 442,60 |
| 20 | Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов в результате отличия фактических значении параметров регулирования от утвержденных  (п.19)\*(1+п.1)\*(1+п.2) | тыс. руб. | 971 762,90 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Расчет 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, выполнен РСТ Ростовской области в соответствие с положениями пункта 42 Методических указаний № 228-э.

Согласно представленному Заключению экспертизы на 2018 год РСТ Ростовской области признает корректировку в части компенсации выпадающих/излишне полученных доходов в связи с отличием фактических показателей от утвержденных на 2016 год в сумме 961 556,0 тыс. руб.

В рамках исполнения Предписания № СП/62460/19 РСТ Ростовской области проведен дополнительный анализ расходов по статьям «Отчисления на социальные нужды», «Налог на прибыль», «Выпадающие доходы/некомпенсированные затраты» в составе статьи «Корректировка НВВ по результатам деятельности за 2016 год», по итогам которого корректировка в части компенсации выпадающих/излишне полученных доходов в связи с отличием фактических показателей от утвержденных на 2016 год была пересмотрена и составила 711 326,34 тыс. руб.

**Расчет компенсации выпадающих/излишне полученных доходов в результате отличия фактических значений параметров регулирования от утвержденных на 2016 год по данным РСТ Ростовской области**

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Учтено в НВВ 2018 года | Учтено РСТ с учетом предписания ФАС России |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен 2018/2017 | % | 3,70% | 3,70% |
| 2 | Индекс потребительских цен 2017/2016 | % | 3,90% | 3,90% |
| 3 | Утвержденная выручка на 2016 год | тыс. руб. | 16 648 200 | 16 648 200 |
| 4 | Фактическая выручка зa 2016 год | тыс. руб. | 15 600 974 | 15 600 974 |
| 5 | Фактические неподконтрольные расходы за 2016 год | тыс. руб. | 6 440 743 | 6 211 377 |
| 6 | Утвержденные неподконтрольные расходы на 2016 год | тыс. руб. | 6 357 472 | 6 357 472 |
| 7 | Операционные расходы, утвержденные на 2015 год | тыс. руб. | 3 128 490 | 3 128 490 |
| 8 | Коэффициент индексации, утвержденный на 2016 год |  | 1,08851 | 1,08851 |
| 9 | Коэффициент эластичности |  | 0,75 | 0,75 |
| 10 | Индекс эффективности операционных расходов |  | 1% | 1% |
| 11 | Фактический индекс инфляции за 2016 год | % | 7,10% | 7,10% |
| 12 | Фактический объем условных единиц за 2016 год |  | 242 277 | 242 277 |
| 13 | Фактический объем условных единиц за 2015 год |  | 242 156 | 242 156 |
| 14 | Некомпенсированные расходы на покупку потерь за 2016 год | тыс. руб. | 153 890 | 153 890 |
| 14.1. | Тариф на покупку потерь утвержденный на 2016 год | руб./кВтч | 2,60161 | 2,60161 |
| 14.2. | Фактический тариф на покупку потерь за 2016 год | руб./кВтч | 2,48136 | 2,48136 |
| 14.3. | Утвержденный объем потерь на 2016 год | млн. кВтч | 1 280,12 | 1 280,12 |
| 14.4. | Фактический объем потерь за 2016 год | млн. кВтч | 1 279,83 | 1 279,83 |
| 14.5. | Утвержденный прием э/э в сеть на 2016 год | млн. кВтч | 14 046,55 | 14 046,55 |
| 14.6. | Фактический прием э/э в сеть за 2016 год | млн. кВтч | 14 516,89 | 14 516,89 |
| 15 | Компенсация фактически понесенных в 2016 неподконтрольных расходов, неучтенных при установлении тарифов на 2016 год (п.5-п.6) | тыс. руб. | 86 142,90 | - 146 095,42 |
| 16 | Компенсация операционных расходов в связи с изменением ИПЦ и УЕ (п 7\*(п. 17-п.8)) | тыс. руб. | - 87 039,90 | - 87 042,00 |
| 17 | Коэффициент индексации, определяемый в соответствии с фактическими ИПЦ и УЕ  (1-п. 10)\*(1+п. 11)\*(1+п.9\*п.18) |  | 1,060688 | 1,060688 |
| 18 | Индекс изменения количества активов  (п.12-п.13)/п. 13 | % | 0,0005 | 0,0005 |
| 19 | Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов (п.З-п.4+п.15+п.16-п.14) | тыс. руб. | 892 442,60 | 660 198,58 |
| 20 | Компенсации выпадающих/излишне полученных доходов в результате отличия фактических значений параметров регулирования от утвержденных (п.19)\*(1+п.1)\*(1+п.2) | тыс. руб. | 961 556,00 | 711 326,34 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Ввиду того, что 2016 год является восьмым годом регулирования с применением метода доходности инвестированного капитала, Исполнитель считает обоснованным для расчета корректировки, связанной с компенсацией выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов, применить формулу пункты 42 Методических указаний № 228-э:



Исполнителем проанализирована корректировка в части компенсации выпадающих/излишне полученных доходов в результате отличия фактических значений параметров регулирования от утвержденных, с учетом анализа фактических данных, представленных филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов (размещенного на сайте Минэкономразвития России от 27.10.2017), утвержденных тарифов РСТ Ростовской области на 2018 год:

- индекс потребительских цен на 2018 год спрогнозирован (применяется базовый вариант) – 3,7 %;

- индекс потребительских цен на 2017 год оценочно определен – 3,9 %;

- фактический индекс потребительских цен за 2016 год составляет – 7,1 %;

- необходимая валовая выручка, установленная на 2016 год – 16 648 205 тыс. руб. (в соответствии с Постановлением РСТ Ростовской области от 29.12.2015 № 83/5 и постановлением РСТ Ростовской области от 04.02.2016 № 3/2);

- фактическая выручка за 2016 год (в соответствии с данными бухгалтерского учета за 2016 год) – 15 600 974 тыс. руб. (расчет Исполнителя приведен далее в разделе 8.2 настоящего Отчета);

- корректировка операционных расходов с учетом фактического объема обслуживаемых условных единиц в 2015 - 2016 годах определена в размере (- 87 042) тыс. руб. (расчет Исполнителя приведен далее в разделе 8.3 настоящего Отчета);

- фактические неподконтрольные расходы, рассчитанные Исполнителем, в размере 6 103 473 тыс. руб. (расчет Исполнителя приведен далее в разделе 8.4 настоящего Отчета);

- корректировка по фактической стоимости электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, в размере 153 891 тыс. руб. (расчет Исполнителя приведен далее в разделе 8.5 настоящего Отчета).

**Расчет компенсации выпадающих/ излишне полученных доходов за 2016 год по расчету Исполнителя**

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Расчет Исполнителя с учетом предписания ФАС |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен 2018/2017 | % | 3,70% |
| 2 | Индекс потребительских цен 2017 2016 | % | 3,90% |
| 3 | Утвержденная выручка на 2016 год | тыс. руб. | 16 648 205,00 |
| 4 | Фактическая выручка зa 2016 год | тыс. руб. | 15 600 974,00 |
| 5 | Фактические неподконтрольные расходы за 2016 год | тыс. руб. | 6 103 473,00 |
| 6 | Утвержденные неподконтрольные расходы на 2016 год | тыс. руб. | 6 357 472,00 |
| 7 | Операционные расходы, утвержденные на 2015 год | тыс. руб. | 3 128 490,0 |
| 8 | Коэффициент индексации, утвержденный на 2016 год |  | 1,0885 |
| 9 | Коэффициент эластичности |  | 0,75 |
| 10 | Индекс эффективности операционных расходов |  | 1% |
| 11 | Фактический индекс инфляции за 2016 год | % | 7,10% |
| 12 | Фактический объем условных единиц за 2016 год |  | 242 277,00 |
| 13 | Фактический объем условных единиц за 2015 год |  | 242 156,00 |
| 14 | Некомпенсированные расходы на покупку потерь за 2016 год | тыс. руб. | 153 890 |
| 14.1. | Тариф на покупку потерь утвержденный на 2016 год | руб./кВтч | 2,60161 |
| 14.2. | Фактический тариф на покупку потерь за 2016 год | руб./кВтч | 2,48136 |
| 14.3. | Утвержденный объем потерь на 2016 год | млн. кВтч | 1 280,12 |
| 14.4. | Фактический объем потерь за 2016 год | млн. кВтч | 1 279,83 |
| 14.5. | Утвержденный прием э/э в сеть на 2016 год | млн. кВтч | 14 046,55 |
| 14.6. | Фактический прием э/э в сеть за 2016 год | млн. кВтч | 14 516,89 |
| 15 | Компенсация фактически понесенных в 2016 неподконтрольных расходов, неучтенных при установлении тарифов на 2016 год (п.5-п.6) | тыс. руб. | - 253 999,00 |
| 16 | Компенсация операционных расходов в связи с изменением ИПЦ и УЕ (п 7\*(п. 17-п.8)) | тыс. руб. | - 87 042,00 |
| 17 | Коэффициент индексации, определяемый в соответствии с фактическими ИПЦ и УЕ  (1-п. 10)\*(1+п. 11)\*(1+п.9\*п.18) |  | 1,0606874 |
| 18 | Индекс изменения количества активов  (п.12-п.13)/п. 13 | % | 0,000500 |
| 19 | Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов (п.З-п.4+п.15+п.16-п.14) | тыс. руб. | 552 299,00 |
| 20 | Компенсации выпадающих/излишне полученных доходов в результате отличия фактических значений параметров регулирования от утвержденных (п.19)\*(1+п.1)\*(1+п.2) | тыс. руб. | 595 070,69 |

Таким образом, корректировка 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, определена Исполнителем в размере 595 070,69 тыс. руб.

Вместе с тем Исполнитель отмечает, что по итогам исполнения предписания ФАС России от 19.07.2019 № СП/62460/19, корректировка необходимой валовой выручки, связанная с компенсацией выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за 2016 год, в размере 711 326,34 тыс. руб. признана обоснованной.

Анализ документов и расчет сумм компенсации в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов, отклонением операционных и неподконтрольных расходов, компенсации, полученной в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на год i-2 приведены в разделах 8.2 – 8.5 настоящего Отчета.

### 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, определяется в том числе с учетом отклонения фактической выручки за услуги по передаче электрической энергии от установленной на год i-2 долгосрочного периода регулирования:

,

где:

 - скорректированная необходимая валовая выручка, установленная регулирующим органом на год i-2 долгосрочного периода регулирования;

 - фактический объем выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за год i-2.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В расчете корректировки в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов на 2016 филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» была заявлена сумма фактической выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за 2016 год в размере 15 600 970 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В Заключении экспертизы на 2018 год указано, что фактическая выручка от реализации продукции по регулируемому виду деятельности определена РСТ Ростовской области в размере 15 600 974 тыс. руб., что подтверждено данными «Отчета о финансовых результатах филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за 2016 год.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель отмечает, что утвержденная постановлением РСТ Ростовской области от 29.12.2015 № 83/5 НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2016 год в размере 16 649 431 тыс. руб. была пересмотрена постановлением РСТ Ростовской области от 04.02.2016 № 3/2 и составила 16 648 205 тыс. руб.

На основании утвержденных котловых тарифов и принятых РСТ Ростовской области плановых объемов полезного отпуска электроэнергии и мощности на 2016 год фактическая выручка от реализации продукции по виду деятельности передача электроэнергии филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в 2016 составила 15 600 974 тыс. руб., что подтверждается данными бухгалтерского и раздельного учета.

Таким образом отклонение фактической товарной выручки от утвержденной РСТ Ростовской области НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2016 год составила (- 1 047 231) тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **НВВ 2016 года, утвержденная постановлением РСТ РО от 04.02.2016 № 3/2, тыс. руб.** | **Фактическая товарная выручка за 2016 год, тыс. руб.** | **Отклонение (Факт-ТБР), тыс. руб.** | **Отклонение, %** |
| НВВ | 16 648 205 | 15 600 974 | -1 047 231 | 93,70% |

### 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.



**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Согласно материалам тарифного дела, направленным в адрес РСТ Ростовской области филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», сумма компенсации операционных расходов заявлена в размере (- 87 039,9) тыс. руб.

Фактический объем условных единиц филиала ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» за 2015 год составил 242 155,9 у.е. По итогам 2016 года объем условных единиц определен в размере 242 277,2 у.е.

Скорректированный коэффициент индексации определен филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» с учетом ИПЦ 2016/2015 107,1% на основании Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации по состоянию на 24.11.2016 и составил 1,0607.

Величина операционных расходов, утвержденная на 2015 год, составляет 3 128 490 тыс. руб.

Сумма компенсации операционных расходов в связи с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц определена в размере (- 87 039,90) тыс. руб. (3 128 490 \* (1,0607 - 1,0885).

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В Заключении экспертизы на 2018 год видно, что РСТ Ростовской области компенсация операционных расходов в связи с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц определена в размере (- 87 039,90) тыс. руб.

В соответствии с Дополнительным заключением экспертизы на 2018 год во исполнение предписания ФАС России от 19.07.2019 № СП/62460/19 РСТ Ростовской области по результатам дополнительного анализа компенсация операционных расходов в связи с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц определена в размере (- 87 042,00) тыс. руб.

При расчете суммы компенсации РСТ Ростовской области был учтен фактический индекс инфляции за 2017 год (103,9 %) и прогнозный на 2018 год (103,7 %). Прочие параметры, учитываемые при расчете компенсации операционных расходов, приняты РСТ Ростовской области в размерах, соответствующих расчету филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго».

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа расчетов Исполнитель отмечает, что ИПЦ 2016/2017 107,1 %, примененный Филиалом и РСТ Ростовской области, соответствует фактическому показателю, указанному в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 и плановый период 2019 и 2020 годов по состоянию на 27.10.2017 год.

Фактический индекс инфляции за 2017 год (103,9 %) и прогнозный на 2018 год (103,7 %), примененные РСТ Ростовской области также соответствуют фактическим показателям, указанным в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 и плановый период 2019 и 2020 годов по состоянию на 27.10.2017 год.

По данным филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» фактический объем условных единиц за 2015 год составляет 242 156 у.е., за 2016 год – 242 277 у.е., операционные расходы филиала ПАО «МРСК Юга» -«Ростовэнерго», утвержденные на 2015 год, составляют 3 128 490 тыс. руб.

Исполнитель считает, что сумма компенсации операционных расходов определенная РСТ Ростовской области во исполнение предписания ФАС России от 19.07.2019 № СП/62460/19 в размере (- 87 042) тыс. руб. с учетом изменения фактического объема условных единиц, обслуживаемых филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в 2016 и 2017 годах, обоснована.

### 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. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.



где:

 - объем неподконтрольных расходов, установленный регулирующими органами, при корректировке НВВ (тарифов) на год i-2;

 - фактический объем неподконтрольных расходов, определяемый регулирующими органами с учетом результатов анализа обоснованности понесенных расходов регулируемой организации за год i-2.

Корректировка производится с учетом:

* отклонения фактического уровня неподконтрольных расходов от установленного уровня (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов);
* изменения законодательства Российской Федерации, приводящего 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**

Согласно материалам тарифного дела, направленным в адрес РСТ Ростовской области филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», сумма компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенная при установлении тарифов на 2016 год, заявлена в размере 86 142,9 тыс. руб.

Плановая величина неподконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», утвержденная РСТ Ростовской области в НВВ на 2016 год, составила 6 357 470 тыс. руб.

Фактические неподконтрольные расходы, учтенные ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в расчете корректировки за 2016 год, составляют 6 443 614 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В Заключении экспертизы на 2018 год не представлен расчет суммы компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенной при установлении тарифов на 2016 год.

Из Дополнительного заключения экспертизы на 2018 год следует, что первоначально РСТ Ростовской области компенсация фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенная при установлении тарифов на 2016 год определена в размере 86 142,90 тыс. руб.

Во исполнение Предписания № СП/62460/19 размер компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенной при установлении тарифов на 2018 год, был пересмотрен РСТ Ростовской области и составил (- 146 095) тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

На основании материалов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в РСТ Ростовской области, Исполнителем была определена сумма документально подтвержденных фактических неподконтрольных расходов для расчета компенсации за 2016 год. По расчету Исполнителя документально подтвержденные экономически обоснованные расходы филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» составили 6 103 473 тыс. руб., что меньше величины расходов, учтенной РСТ Ростовской области по результатам исполнения предписания ФАС России от 19.07.2019 № СП/62460/19 на 107 904 тыс. руб.

Сумма изъятия фактически понесенных неподконтрольных расходов, учтенная при установлении тарифов на 2016 год, по расчету Исполнителя составляет (- 253 998) тыс. руб.

| Наименование показателей | Учтено в тарифе на 2016 год (с учетом Предписания № СП/62460/19), тыс. руб. | Учтено РСТ РО в корректировке по итогам 2016 года по результатам исполнения Предписания № СП/62460/19, тыс. руб. | Отклонение (факт – план) | Фактические неподконтрольные расходы за 2016 год по расчету Исполнителя, тыс. руб. | Отклонение  (факт-план) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | 4 019 369 | 3 332 367 | - 687 002 | 3 332 367 | - 687 002 |
| Услуги смежных сетевых организаций | 1 446 815 | 1 688 990 | 242 175 | 1 688 990 | 242 175 |
| Плата за аренду имущества | 3 320 | 3 258 | - 62 | 3 258 | - 62 |
| Налоги, в том числе: | 193 478 | 169 079 | - 24 400 | 169 079 | - 24 400 |
| *плата за землю* | *2 875* | *1 550* | *- 1 325* |  |  |
| *налог на имущество* | *186 144* | *162 437* | *- 23 707* |  |  |
| *прочие налоги и сборы* | *4 459* | *5 091* | *632* |  |  |
| Страховые взносы | 579 736 | 692 769 | 113 033 | 692 769 | 113 033 |
| Налог на прибыль | 0 | 19 038 | 19 038 | 19 038 | 19 038 |
| Выпадающие доходы по льготному ТП | 114 754 | 155 379 | 40 625 | 47 773 | - 66 981 |
| Выпадающие доходы/ некомпенсированные затраты | 0,00 | 150 498 | 150 498 | 150 508 | 150 508 |
| **Итого неподконтрольные расходы** | **6 357 472** | **6 211 377** | **- 146 095** | **6 103 473** | **- 253 998** |

***Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»***

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год за вычетом стоимости нагрузочных потерь составили 3 332 367 тыс. руб. Расходы подтверждены актами об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2016 год.

Принимая во внимание, что стоимость нагрузочных потерь учитывается в цене поставки электрической энергии с оптового рынка, что отражено в ряде судебных решений (например, Решение Арбитражного суда Красноярского края от 02.04.2019 по делу № А33-26076/2016), Исполнитель считает, что в целях определения компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов за 2016 год расходы на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» должны быть учтены без учета стоимости нагрузочных потерь в сумме 3 332 367 тыс. руб.

***Услуги смежных сетевых компаний***

Как отмечалось выше в разделе 7.2. «Анализ фактических расходов филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2018 года» настоящего отчета в соответствии с положениями пункта 42 Правил № 861 и пункта 49 Методических указаний № 20-э/2 расходы территориальной сетевой организации на оплату предоставляемых в соответствии с договором услуг включаются в экономически обоснованные расходы, учитываемые при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии для иных потребителей ее услуг, а доходы другой стороны договора от предоставляемых ею по этому договору услуг и доходы от услуг по передаче электрической энергии, предоставляемых иным потребителям, должны в сумме обеспечивать необходимую валовую выручку данной организации.

Расчеты за услуги по передаче электроэнергии осуществляются по регулируемым ценам, которые устанавливаются на основании прогнозных, однако имеющих экономическое обоснование на момент утверждения тарифа данных, в том числе сведений об объемах перетока электроэнергии.

При расчетах должен соблюдаться принцип компенсации затрат всем сетевым организациям, участвующим в оказании услуг в регионе, который реализуется через распределение котловой выручки посредством применения индивидуальных тарифов.

Вместе с тем применение котловой модели не исключает риски, связанные с отклонением фактических величин от прогнозных, что может быть связано в том числе с изменением объема перетока электроэнергии, с использованием объектов электросетевого хозяйства, поступивших в законное владение сетевой организации в течение периода регулирования, а также с появлением дополнительных или изменением существующих точек поставки.

Если изменение вызвано объективными причинами (подключение новых объектов электроснабжения, изменение схемы энергоснабжения и т.п.), то сетевые организации, оказывавшие услуги по данным точкам, вправе претендовать на получение дохода в соответствии с объемом оказанных услуг, который может быть распределен в течение этого же периода регулирования с применением индивидуальных тарифов с последующей корректировкой мерами тарифного регулирования.

Так, нормами законодательства в сфере тарифного регулирования установлен механизм корректировки выручки, который предусматривает экспертную оценку обоснованности незапланированных расходов (пункт 7 Основ ценообразования № 1178, пункты 19, 20 Методических указаний № 20-э/2).

Исходя из вышесказанного в состав необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» должны включаться расходы на оплату услуг ТСО в размере, определяемом исходя из планового объема полезного отпуска по каждой ТСО и индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями.

Формула Методических указаний № 228-э, используемая для определения компенсации выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов, не содержит корректировки расходов на услуги смежных территориальных сетевых организаций.

При этом компенсация фактически понесенных в году i-2 неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на год i-2, определяется в соответствии с пунктами 20 - 21 Методических указаний № 228-э.

Подпунктом 1 пункта 20 Методических указание № 228-э установлено, что расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя, в том числе расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций.

На основании указанных положений нормативно-правовых актов в сфере тарифного регулирования Исполнитель считает обоснованным при корректировке НВВ на 2018 год, связанной с компенсацией выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов на 2016 год, учесть расходы на услуги смежных сетевых организаций при определении компенсации фактически понесенных в 2016 году неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на 2016 год.

Фактическая стоимость услуг по передаче электрической энергии, оказанных ТСО за 2016 год, составила 1 689 079 тыс. руб. (что выше утвержденного показателя на 242 264 тыс. руб.), в том числе:

- в соответствии с требованиями бухгалтерского учета фактические затраты, отнесенные на себестоимость филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», составили 1 292 233 тыс. руб.;

- урегулирование разногласий между ПАО «МРСК Юга» и ОАО «Энергия» согласно решениям Арбитражного суда, за период май - декабрь 2014 года в размере 189 529,69 тыс. руб. и за период июль - декабрь 2015 года в размере 206 316,50 тыс. руб.

В обоснование фактических затрат на услуги смежных территориальных сетевых организаций филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» были предоставлены:

* пояснительная записка по фактическим расходам на услуги ТСО в 2016 году;
* данные анализа счета 20.01 за 2016 год по статье затрат «Услуги по передаче электроэнергии через сети сторонних организаций»;
* копии актов об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2016 год;
* пояснительная записка по убыткам прошлых лет за 2016 год по филиалу ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»;
* копии актов, протоколов разногласий к актам, протоколов урегулирования разногласий с приложением бухгалтерских справок об исправительных проводках;
* копии решений Арбитражного суда Ростовской области.

По результатам анализа представленных документов Исполнителем определена величина документально подтвержденных фактических расходов на услуги ТСО в размере 1 688 990 тыс. руб., в том числе услуги ТСО по передаче электрической энергии в 2016 году – 1 292 924,34 тыс. руб., а также урегулирование разногласий с АО «Энергия» в 2016 году в размере 395 757 тыс. руб. (Исполнителем исключены расходы на услуги по ограничению (возобновлению) электроснабжения потребителей, так как данные расходы возмещаются потребителями, а также расходы по АО «Энергия», оплаченные в 2017 году).

***Плата за аренду имущества***

Согласно представленным филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» данным бухгалтерского учета за 2016 год величина платы за аренду имущества за 2016 год по виду деятельности «Передача электрической энергии» составила 3 206,61 тыс. руб.

Исполнитель отмечает, что РСТ Ростовской области в ходе плановой проверки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» был произведен анализ расходов по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» за 2016 год.

Согласно Акту проверки Региональной службой по тарифам Ростовской области публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания юга» филиал «Ростовэнерго» № 37 от 28.09.2018 по результатам анализа РСТ Ростовской области определены экономически обоснованные расходы за 2016 год по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» в размере 3 258 тыс. руб.

Данный вид расходов филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в заявленном объеме документально не подтвержден. Исполнитель рекомендует в подтверждение данных расходов в составе обосновывающих материалов направлять в орган регулирования: актуализированные расчеты по договорам аренды с указанием составляющих арендной платы (амортизация, налог на имущество и т.п.), акты оказанных услуг по аренде электросетевого оборудования, данные бухгалтерского учета.

***Налоги***

Согласно представленным данным бухгалтерского учета за 2016 год величина налогов за 2016 год по виду деятельности «Передача электрической энергии» составила 169 079 тыс. руб.

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в РСТ Ростовской области для обоснования фактических расходов по налогам, Исполнителем определена документально подтвержденная сумма расходов по налогам за 2016 год по филиалу ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в размере 169 435,75 тыс. руб., в том числе:

* Земельный налог – 1 573,21 тыс. руб.;
* Налог на имущество – 162 714,64 тыс. руб.;
* Транспортный налог – 3 846,74 тыс. руб.;
* Водный налог – 4,15 тыс. руб.;
* Плата за НВОС – 1 222,51 тыс. руб.;
* Возмещение вреда автодорогам общего пользования федерального значения – 74,5 тыс. руб.

При этом Исполнитель отмечает, что согласно данным раздельного учета (форма 1.6 за 2016 год) расходы по налогам (кроме налога на прибыль), отнесенные на филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» составляют 171 305 тыс. руб., что не подтверждается данными бухгалтерского учета.

Данный вид расходов филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в заявленном объеме документально не подтвержден. Исполнитель рекомендует в подтверждение данных расходов в составе обосновывающих материалов направлять в орган регулирования: пояснительную записку с указанием правил распределения фактических расходов по видам деятельности, а в случае расходов исполнительного аппарата – по филиалам, данные бухгалтерского учета по виду деятельности «Передача электроэнергии», данные налоговых деклараций.

***Отчисления на страховые взносы***

Страховые взносы являются расчетной величиной от фонда оплаты труда. Для подтверждения экономической обоснованности принятых расходов на страховые взносы Исполнителем в соответствии с Приложением № 3 к Методическим указаниям № 228-э проведен анализ фактического освоения подконтрольных расходов в 2016 году, в состав которых входит статья «Расходы на оплату труда».

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Включено в тариф 2016 года | Факт  2016 года | Признано РСТ РО экономически обоснованными | Экономия операционных расходов |
| **Операционные расходы** | **3 405 389,26** | **3 465 249,55** | **3 465 249,55** | **-59 860,29** |
| Оплата труда ППП | 1 907 027,84 | 2 375 264,43 | 2 375 264,43 | -468 236,60 |

На основании проведенного анализа был выявлен перерасход операционных расходов в целом на 59 860,29 тыс. руб., при этом перерасход по статье «Оплата труда» составил 468 236,60 тыс. руб.

РСТ Ростовской области в Дополнительном заключении экспертизы на 2018 год указывает, что РСТ Ростовской области был проведен анализ представленных организацией документов, обосновывающих фактические расходы 2016 года. Службой отмечено следующее: «… фактические расходы сложились исходя из потребности организации на финансирование текущей деятельности в целях обеспечения надежного и качественного энергоснабжения потребителей. В рамках утвержденного плана по факту в целях общей оптимизации затрат, присутствует перераспределение расходов между статьями затрат. Так экономия расходов по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент» и статье «Услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств» обусловлена выполнением большей части ремонтной программы хозяйственным способом и ввиду проведения закупочных процедур и увеличением расходов по статье «Оплата труда, в том числе ремонт». При этом в целом фактические расходы организации по ремонтной программе соответствуют плановым расходам, включенным в тариф 2016 года».

Таким образом фактические операционные затраты 2016 года признаны РСТ Ростовской области экономически обоснованными.

При этом согласно представленному Отчету о достижении фактических показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2016 год, представленному ПАО «МРСК Юга» сопроводительным письмом от 28.03.2017 № МР5/3000/341 в установленные законодательством сроки и по установленным формам (формы 1.1, 1.2, 6.1, 6.2, 6.3, 7.1, 7.2, 8.1, 8.3, предусмотренные Методическими указаниями № 1256), показатель надежности оказываемых услуг за 2016 год выполнен со значительным улучшением, а показатель качества оказываемых услуг за 2016 год достигнут.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | План 2016 года (постановление  РСТ РО от 20.04.2012 г. №9/1) | Факт 2016 года (постановление РСТ РО от 30.05.2017 №19/1) | Оценка достижения |
| Уровень надежности услуг (Кнад) | 0,0899 | 0,0409 | 1\* |
| Уровень качества оказываемых услуг (Ккач) | 1,0102 | 0,8783 | 0\*\* |
| Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг (Коб) | Расчет в соответствии с МУ № 1256 | | 0,65 |

\* показатель "Достигнут со значительным улучшением"

\*\* показатель "Достигнут "

Таким образом при обеспечении надлежащего качества и надежности можно говорить об эффективности деятельности филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго».

При этом согласно проведенному постатейному анализу фактических расходов видно, что в целом перерасход операционных расходов ниже, чем перерасход по статье «Оплата труда».

Так как обоснованность фактических расходов подтверждена РСТ Ростовской области, а показатели эффективности деятельности регулируемой организации достигнуты, Исполнитель считает обоснованным для расчета расходов на страховые взносы учесть размер фактических расходов на оплату труда, скорректированных на размер перерасхода операционных расходов в целом.

По данным бухгалтерской и статистической отчетности, предоставленной Заказчиком в материалах тарифного дела на 2018 год, фактический размер ставки страховых взносов в 2017 году составил 29,92 %.

**Расходы на страховые взносы в рамках корректировки по результатам деятельности за 2016 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Ед. изм. | 2016 |
| Расходы на оплату труда по факту 2016 год | тыс. руб. | 2 375 264,43 |
| Экономия/перерасход операционных затрат по факту 2016 года | тыс. руб. | - 59 860,29 |
| Оплата труда | тыс. руб. | 2 315 404,14 |
| Фактический % страховых взносов | % | 29,92 |
| Экономически обоснованный размер СВ | тыс. руб. | 692 768,92 |

***Налог на прибыль***

Согласно представленной налоговой декларации по налогу на прибыль организаций за 2016 год сумма начисленного налога на прибыль в целом по ПАО «МРСК Юга» составила 41 079,55 тыс. руб., в том числе в федеральный бюджет в размере – 4 107,96 тыс. руб., в бюджеты субъектов Российской Федерации – 36 971,59 тыс. руб.

В соответствии с налоговой декларацией по налогу на прибыль за 2016 год доля налоговой базы, приходящейся на филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», составила 46,56281267 %, сумма налога на прибыль, подлежащая уплате в бюджет, составила 19 127,79 тыс. руб.

Согласно представленным данным раздельного учета выручка филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» от оказания услуг по передаче электрической энергии и технологического присоединения в 2016 году составила 99,53 % от общей суммы выручки.

По результатам анализа документов, дополнительно предоставленных филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в РСТ Ростовской области, Исполнитель определил сумму фактических расходов по налогу на прибыль за 2016 год в размере 19 038 тыс. руб.

***Выпадающие доходы по льготному ТП***

В соответствии с подпунктом 5 пункта 20 Методических указаний № 228-э неподконтрольные расходы включают в себя выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), определяемые регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования № 1178 и не связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства.

Постановлением РСТ Ростовской области от 24.12.2015 № 79/5 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2016 год» с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года установлены:

* Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности при присоединении по третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителя максимальной мощностью не более 15 кВт включительно в размере 913,76 руб./кВт.
* Плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2016 год, в размере 114 754,49 тыс. руб.

Согласно абзацу 5 пункта 2 статьи 23.2 Закона об электроэнергетике расходы территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, не подлежат учету при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике.

Согласно «Сводному реестру договоров ТП, исполненных в 2016 году по льготной категории потребителей до 15 кВт (факт)», филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» осуществлены мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно по 5 707 договорам, общей присоединяемой мощностью 55 193,24 кВт.

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.

На основании положений пункта 7 Основ ценообразования № 1178 сумма фактических расходов на организационно-технические мероприятия, определенная Исполнителем исходя из фактической присоединяемой мощности и утвержденной РСТ Ростовской области на 2016 год стандартизированной тарифной ставки, составила 50 433,37 тыс. руб. (55 193,24 кВт \* 913,76 руб./кВт).

Доходы от оплаты за технологическое присоединение льготными категориями потребителей за 2016 год составили 2 660,03 тыс. руб. (5 707 договора \* 466,1 руб.).

Таким образом, фактические выпадающие доходы филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» от осуществления мероприятий технологического присоединения льготных категорий потребителей, учитываемых в соответствии с подпунктом 5 пункта 20 Методических указаний № 228-э в составе неподконтрольных расходов, по расчету Исполнителя составляют 47 773,34 тыс. руб., что на 107 605,66 тыс. руб. меньше фактических выпадающих доходов, учтенных РСТ Ростовской области (155 379 тыс. руб.).

Исполнитель отмечает, что при определении величины фактических выпадающих доходов от осуществления мероприятий технологического присоединения льготных категорий потребителей в составе корректировки по фактическим данным 2016 года РСТ Ростовской области нарушены положения пункта 20 Методических указаний № 228-э.

Также Исполнитель отмечает, что по итогам исполнения предписания ФАС России от 19.07.2019 № СП/62460/19, фактические выпадающие доходы филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» от осуществления мероприятий технологического присоединения льготных категорий потребителей, учитываемых в соответствии с подпунктом 5 пункта 20 Методических указаний № 228-э в составе неподконтрольных расходов, за 2016 год в размере 155 379 тыс. руб. признаны обоснованными

***Выпадающие доходы/некомпенсированные затраты***

В обоснование фактических выпадающих доходов филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» были предоставлены:

* пояснительная записка по убыткам прошлых лет за 2016 год по филиалу ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»;
* пояснительная записка по урегулированию убытков прошлых лет;
* пояснительная записка о бездоговорном потреблении;
* данные анализа счета 91.02 за 2016 год по статье «Прибыль и убыток прошлых лет» по контрагентам;
* копии актов, протоколов разногласий к актам, протоколов урегулирования разногласий;
* бухгалтерские справки об исправительных проводках;
* копии судебных решений;
* копии договоров на проведение АВР, актов выполненных работ;
* копии договоров, актов, служебных записок, писем по списанию убытков, связанных с арендой земельных участков.

По результатам анализа представленных документов Исполнитель определили величину документально подтвержденных фактических выпадающих доходов в размере 150 508,26 тыс. руб.

| **Наименование контрагента** | **Период** | **Сумма убытков, тыс.руб.** | **Обоснование** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Выпадающие доходы/**  **некомпенсированные расходы** | | **150 508,26** |  |
| ***Убытки 2015 года, выявленные в 2016 годы*** | | | |
| **Услуги по передаче электроэнергии через сети сторонних организаций (ТСО)** | | **62 474,10** |  |
| ООО «Прометей» |  | 27 606,87 |  |
|  | янв.-мар.15 | 6 901,72 | согласно мировому соглашению от 29.01.16 (по делу № А53-9942/15 от 03.07.15) по договору №107817/25/10/108 от 19.10.2010 |
|  | апр.15 | 2 300,57 | согласно мировому соглашению от 29.01.16 (определение о прекращении производства по делу № А53-12879/15 от 04.02.16) по договору №107817/25/10/108 от 19.10.2010) |
|  | май.15 | 2 300,57 | согласно мировому соглашению от 29.01.16 (определение о прекращении производства по делу № А53-17809/15 от 04.02.16) по договору № 107817/25/10/108 от 19.10.2010 |
|  | июн.-дек.15 | 16 104,01 | согласно мировому соглашению от 29.01.16 (определение о прекращении производства по делу № А53-23512/15 от 02.02.16) по договору № 107817/25/10/108 от 19.10.2010 |
| ООО «Энерготранс» |  | 14 759,52 |  |
|  | янв.15 | 1 346,36 | в связи с решением АС Ростовской области по делу по делу А53-5416/15 от 19.08.2015 (договор 112079/25/11/127/3/6) |
|  | фев.15 | 294,48 | согласно Акту урегулирования разногласий от 06.06.2016, в соответствии с решением суда по делу А53-9713/15 от 17.07.2015г. по договору 112079/25/11/127/3/6 |
|  | фев.15 | 1 636,02 | согласно Акту урегулирования разногласий от 06.07.2016, в соответствии с решением суда по делу А53-9713/15 от 17.07.2015г. (договор 112079/25/11/127/3/6) |
|  | мар.15 | 1 358,24 | согласно решению Арбитражного суда РО от 16.07.2015 по делу №А53-11492/2015 от 15.04.2016г. (договор 112079/25/11/127/3/6) |
|  | апр.15 | 1 119,55 | по решению Арбитражного суда РО по делу А53-15409/15 от 10.09.2015 (договор 112079/25/11/127/3/6) |
|  | май.15 | 954,74 | по решению Арбитражного суда РО от 29.03.2016 по делу №А53-20620/2015 15АП-7586/2016 от 27.07.2016г. (договор 112079/25/11/127/3/6) |
|  | июн.15 | 833,65 | по решению Арбитражного суда РО от 29.03.2016г. по делу №А53-20620/2015 15АП-7586/2016 от 27.07.2016г. (договор 112079/25/11/127/3/6) |
|  | июл.15 | 945,53 | по решению Арбитражного суда РО от 29.03.2016г. по делу №А53-20620/2015 15АП-7586/2016 от 27.07.2016г. (договор 112079/25/11/127/3/6) |
|  | авг.15 | 936,04 | по решению Арбитражного суда РО от 21.09.2016г. по делу №А53-20741/2016, 15АП-17482/2016 от 16.12.2016г. (договор 112079/25/11/127/3/6) |
|  | сен.15 | 961,95 | по решению Арбитражного суда РО от 21.09.2016г. по делу №А53-20741/2016, 15АП-17482/2016 от 16.12.2016г. (договор 112079/25/11/127/3/6) |
|  | окт.15 | 1 207,74 | по решению Арбитражного суда РО от 21.09.2016г. по делу №А53-20741/2016, 15АП-17482/2016 от 16.12.2016г. (договор 112079/25/11/127/3/6) |
|  | ноя.15 | 1 311,81 | по решению Арбитражного суда РО от 21.09.2016г. по делу №А53-20741/2016, 15АП-17482/2016 от 16.12.2016г. (договор 112079/25/11/127/3/6) |
|  | дек.15 | 1 853,41 | по решению Арбитражного суда РО от 21.09.2016г. по делу №А53-20741/2016, 15АП-17482/2016 от 16.12.2016г. (договор 112079/25/11/127/3/6) |
| ООО «ДСК» |  | 1 153,39 |  |
|  | дек.15 | 1 153,39 | согласно договору № 143, в связи с поздним представлением Акта об оказании услуг |
| МУП Таганрогэнерго |  | 18 934,80 |  |
|  | дек.15 | 9 465,00 | по договору 140942/25/11/115, в связи с поздним представлением Акта об оказании услуг |
|  | янв.15 | 828,24 | согласно решению суда по делу № А53-695/15 от 22.04.15г. (15АП-9539/15 от 26.06.15г.) за январь 2015г. по договору 140942/25/11/115 |
|  | фев.15 | 809,8 | согласно решению суда по делу № А53-2898/15 от 07.05.15г. (15АП-10476/15 от 30.07.15г.) по договору 140942/25/11/115 |
|  | мар.15 | 755,81 | согласно решению суда по делу № А53-6669/15 от 15.09.15г. (15АП-18850/15 от 27.01.16г.) по договору 140942/25/11/115 |
|  | апр.15 | 794,81 | согласно мировому соглашению от 29.12.15г. (определение суда о прекращении производства по делу № А53-10622/15 от 29.12.15г.) по договору 140942/25/11/115 |
|  | май.15 | 764,15 | согласно мировому соглашению от 29.12.15г. (определение суда о прекращении производства по делу № А53-13236/15 от 29.12.15г.) по договору 140942/25/11/115 |
|  | июн.15 | 772,25 | согласно мировому соглашению от 27.01.16г. (определение суда о прекращении производства по делу № А53-16205/15 от 18.02.16г.) по договору 140942/25/11/115 |
|  | июл.15 | 746,89 | согласно мировому соглашению от 27.01.16г. (определение суда о прекращении производства по делу № А53-20331/15 от 03.02.16г.) по договору 140942/25/11/115 |
|  | авг.15 | 848,22 | согласно мировому соглашению от 27.01.16 г. (определение суда о прекращении производства по делу № А53-29087/15 от 27.01.16г.) по договору 140942/25/11/115 |
|  | сен.15 | 792,91 | согласно мировому соглашению от 27.01.16г. (определение суда о прекращении производства по делу № А53-29087/15 от 27.01.16г.) по договору 140942/25/11/115 |
|  | окт.15 | 790,83 | согласно мировому соглашению от 18.02.16г. (определение суда о прекращении производства по делу № А53-34051/15 от 18.02.16г.) по договору 140942/25/11/115 |
|  | ноя.15 | 847,16 | согласно мировому соглашению от 15.02.16г. (определение суда о прекращении производства по делу № А53-32246/15 от 20.02.16г.) по договору 140942/25/11/115 |
|  | дек.15 | 718,73 | согласно мировому соглашению от 24.02.16г. (определение суда о прекращении производства по делу № А53-1039/16 от 25.02.16г.) по договору 140942/25/11/115 |
| ООО «ОЭК» |  | 19,52 |  |
|  | янв.15 | 13,17 | согласно акту урегулирования разногласий к протоколу разногласий к акту за январь 2015г. по договору 140/61201401003727 Услуги по передаче электрической энергии (мощности) |
|  | фев.15 | 3,95 | согласно акту урегулирования разногласий к протоколу разногласий к акту за февраль 2015г. по договору 140/61201401003727 Услуги по передаче электрической энергии (мощности) |
|  | мар.15 | 2,4 | согласно акту урегулирования разногласий к протоколу разногласий к акту за март 2015г. по договору 140/61201401003727 Услуги по передаче электрической энергии (мощности) |
| **Расчеты по аренде земельных участков** | | **49,30** |  |
| ПО ЮЭС |  | 0,07 | по договору 1347 от 15.12.2015 за период с 01.01.2015 по 31.12.2015 в связи с переоформлением права бессрочного пользования в долгосрочную аренду и получением распоряжения «Росимущества» от 15.01.2016 |
| ПО ЮЭС |  | 0,1 | по договору 1348 от 16.12.2015 за период с 01.01.2015 по 31.12.2015 в связи с переоформлением права бессрочного пользования в долгосрочную аренду и поздней регистрацией Кадастрового паспорта |
| ПО ЮЭС |  | 0,15 | по договору 1311 от 18.11.2015 за период с 01.01.2015 по 31.12.2015 в связи с переоформлением права бессрочного пользования в долгосрочную аренду и поздней регистрацией договора аренды |
| ПО ЮЭС |  | 8,11 | по договору 1312 от 18.11.2015 за период с 01.01.2015 по 31.12.2015 в связи с переоформлением права бессрочного пользования в долгосрочную аренду и поздней регистрацией Кадастрового паспорта |
| ПО ЮЭС |  | 0,9 | по договору 1313 от 18.11.2015 за период с 01.01.2015 по 31.12.2015 в связи с переоформлением права бессрочного пользования в долгосрочную аренду и поздней регистрацией Кадастрового паспорта |
| ПО ЮЭС |  | 5,3 | по договору 1314 от 18.11.2015 за период с 01.01.2015 по 31.12.2015 в связи с переоформлением права бессрочного пользования в долгосрочную аренду и поздней регистрацией Кадастрового паспорта |
| ПО ЮЭС |  | 1 | по договору 1346 от 15.12.2015 за период с 01.01.2015 по 31.12.2015 в связи с переоформлением права бессрочного пользования в долгосрочную аренду и поздней регистрацией Кадастрового паспорта |
| ПО ЮЭС |  | 0,3 | по договору 59/61201604000208 от 11.12.2015 за период с 11.12.2015 по 31.12.2015 в связи с регистрацией договора юстиции 13.05.2016 |
| ПО ЮЭС |  | 0,05 | по договору 58/61201604000078 от 11.12.2015 за период с 11.12.2015 по 31.12.2015 в связи с регистрацией договора в юстиции 13.05.2016 |
|  |  | 28,2 | по договору 70620/09/09/5798, Администрация г. Ростова-на-Дону |
| ПО ЗЭС |  | 0,6 | по договору № 82690/1569 от 15.12.2009 г., в соответствии с письмом Комитета по управлению имуществом г.Новошахтинска |
| ПО ЗЭС |  | 4,5 | в соответствии с уведомлением ТУ Росимущества, Управления Росимущества в Ростовской обл |
|  |  | 0,001 | согласно уведомлению №50 от 27.04.2016 по договору субаренды части ЗУ с ОАО «РЖД», на 5км пк9+5м, Батайск-Азов, S=140 кв.м., кад. №61:01:000000:0001(ЦРИ/4/СА/5219/13/002348) |
|  |  | 0,002 | согласно уведомлению №50 от 27.04.2016 по договору субаренды части ЗУ с ОАО «РЖД», 8км пк5+10, Батайск-Сальск, S=200 кв.м., кад. №61:46:0000000:0041 (ЦРИ/4/СА/5219/13/002349) |
|  |  | 0,002 | согласно уведомлению №50 от 27.04.2016 по договору субаренды части ЗУ с ОАО «РЖД», 1361км пк4+50м, Батайск-Высочино и 1361км пк4+60, Ростов-Армавир, S=230кв.м. (ЦРИ/4/СА/5219/13/002350) |
|  |  | 0,01 | согласно уведомлению №50 от 27.04.2016 по договору субаренды части ЗУ с ОАО «РЖД», ст. Заречная, S=942 кв.м. (КНС-6) (ЦРИ/4/СА/5219/13/002351) |
|  |  | 0,00028 | согласно уведомлению №50 от 27.04.2017 по договору субаренды части ЗУ с ОАО «РЖД», 10км пк9+84м, Батайск-Зеленый Луг S=23кв.м. (ЦРИ/4/СА/5219/14/000876) |
| ***Убытки 2014 года, выявленные в 2016 году*** | | | |
| **Услуги по передаче электроэнергии через сети сторонних организаций (ТСО)** | | **87 937,49** |  |
| МУП Таганрогэнерго |  | 1811,77 |  |
|  | окт.14 | 582,42 | по решению суда от 31.07.15г. по делу №А53-9856/2015, 15АП-15783 от 20.04.16г. |
|  | ноя.-дек.14 | 1 229,35 | по решению Арбитражного суда РО от 17.07.2015г. по делу №А53-6670/2015 |
| ООО «Шахтинская Газотурбинная Электростанция» |  | 10,76 |  |
|  | июл.14 | 10,76 | согласно решению по делу №А53-25276/2014 от 20 января 2015 г. |
| ОАО «РЖД» |  | 86 114,96 |  |
|  | фев.14 | 8 235,85 | согласно Акту урегулирования разногласий к протоколу разногласий к Акту об оказании услуг по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» за период с «01» по «28» февраля 2014г. по договору 9409/25/06 от 26.12.2006г. |
|  | мар.14 | 8 824,34 | согласно Акту урегулирования разногласий к протоколу разногласий к Акту об оказании услуг по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» за период с «01» по «31» марта 2014г. по договору 9409/25/06 от 26.12.2006г. |
|  | апр.14 | 7 978,23 | согласно Акту урегулирования разногласий к протоколу разногласий к Акту об оказании услуг по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» за период с «01» по «30» апреля 2014г. по договору 9409/25/06 от 26.12.2006г. |
|  | май.14 | 7 616,35 | согласно Акту урегулирования разногласий к протоколу разногласий к Акту об оказании услуг по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» за период с «01» по «31» мая 2014г. по договору 9409/25/06 от 26.12.2006г. |
|  | июн.14 | 8 616,49 | согласно Акту урегулирования разногласий к протоколу разногласий к Акту об оказании услуг по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» за период с «01» по «30» июня 2014г. по договору 9409/25/ от 26.12.2006г. |
|  | июл.14 | 9384 | согласно Акту урегулирования разногласий к протоколу разногласий к Акту об оказании услуг по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» за период с «01» по «31» июля 2014г. по договору 9409/25/06 от 26.12.2006г. |
|  | авг.14 | 9627,73 | согласно Акту урегулирования разногласий к протоколу разногласий к Акту об оказании услуг по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» за период с «01» по «31» августа 2014г. по договору 9409/25/06 от 26.12.2006г. |
|  | сен.14 | 8 529,00 | согласно Акту урегулирования разногласий к протоколу разногласий к Акту об оказании услуг по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» за период с «01» по «30» сентября 2014г. по договору 9409/25/06 от 26.12.2006г. |
|  | окт.14 | 8 594,72 | согласно Акту урегулирования разногласий к протоколу разногласий к Акту об оказании услуг по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» за период с «01» по «31» октября 2014 по договору 9409/25/06 от 26.12.2006г. |
|  | ноя.14 | 8 708,25 | согласно Акту урегулирования разногласий к протоколу разногласий к Акту об оказании услуг по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» за период с «01» по «30» ноября 2014г. по договору 9409/25/06 от 26.12.2006г. |
| **Расчеты по аренде земельных участков** | | **47,38** |  |
| ПО ЮЭС |  | 0,07 | по договору 1347 от 15.12.2015 за период с 01.01.2014 по 31.12.2014 в связи с переоформлением права бессрочного пользования в долгосрочную аренду и поздней регистрацией Кадастрового паспорта |
| ПО ЮЭС |  | 0,10 | по договору 1348 от 16.12.2015 за период с 01.01.2014 по 31.12.2014 в связи с переоформлением права бессрочного пользования в долгосрочную аренду и поздней регистрацией Кадастрового паспорта |
| ПО ЮЭС |  | 0,10 | по договору 1311 от 18.11.2015 за период с 04.02.2014 по 31.12.2014 в связи с переоформлением права бессрочного пользования в долгосрочную аренду и поздним перерегистрацией договора |
| ПО ЮЭС |  | 8,11 | по договору 1312 от 18.11.2015 за период с 28.01.2014 по 31.12.2014 в связи с переоформлением права бессрочного пользования в долгосрочную аренду и поздней регистрацией Кадастрового паспорта |
| ПО ЮЭС |  | 1,00 | по договору 1313 от 18.11.2015 за период с 28.01.2014 по 31.12.2014 в связи с переоформлением права бессрочного пользования в долгосрочную аренду и поздней регистрацией Кадастрового паспорта |
| ПО ЮЭС |  | 5,00 | по договору 1314 от 18.11.2015 за период с 28.01.2014 по 31.12.2014 в связи с переоформлением права бессрочного пользования в долгосрочную аренду и поздней регистрацией Кадастрового паспорта |
| ПО ЮЭС |  | 1,00 | по договору 1346 от 15.12.2015 за период с 12.05.2014 по 31.12.2014 в связи с переоформлением права бессрочного пользования в долгосрочную аренду и поздней регистрацией Кадастрового паспорта |
|  |  | 32,00 | по договору 70620/09/09/5798, Администрация г.Ростова-на-Дону |
|  |  | 0,001 | согласно уведомлению №50 от 27.04.2016 по договору субаренды части ЗУ с ОАО «РЖД», на 5км пк9+5м, Батайск-Азов, S=140 кв.м., кад. №61:01:000000:0001(ЦРИ/4/СА/5219/13/002348) |
|  |  | 0,001 | согласно уведомлению №50 от 27.04.2016 по договору субаренды части ЗУ с ОАО «РЖД», 8км пк5+10, Батайск-Сальск, S=200 кв.м., кад. №61:46:0000000:0041 (ЦРИ/4/СА/5219/13/002349) |
|  |  | 0,001 | согласно уведомлению №50 от 27.04.2016 по договору субаренды части ЗУ с ОАО «РЖД», 1361км пк4+50м, Батайск-Высочино и 1361 км пк4+60, Ростов-Армавир, S=230 кв.м. (ЦРИ/4/СА/5219/13/002350) |
|  |  | 0,004 | согласно уведомлению №50 от 27.04.2016 по договору субаренды части ЗУ с ОАО «РЖД», ст. Заречная, S=942 кв.м. (КНС-6) (ЦРИ/4/СА/5219/13/002351) |
|  |  | 0,0002 | согласно уведомлению №50 от 27.04.2017 по договору субаренды части ЗУ с ОАО «РЖД», 10км пк9+84м, Батайск-Зеленый Луг S=23кв.м. (ЦРИ/4/СА/5219/14/000876) |

На основании вышеизложенного, Исполнитель обоснованно полагает, что РСТ Ростовской области в составе корректировки неподконтрольных расходов излишне учтены фактические расходы 2016 года в размере 107 903,13 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:



где:

*ЦПi-1* - цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях, определенная согласно Основам ценообразования № 1178, учтенная при определении стоимости электрической энергии в целях компенсации нормативных потерь электроэнергии, в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии в году i-1;

- средневзвешенная фактическая цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях в году i-1, определенная согласно Основам ценообразования № 1178;

- фактический объем потерь электрической энергии в сетях в году i-1;

 - фактический объем отпуска в сеть в году i-1;

*ПРi-1* - плановый отпуск электрической энергии в сеть, с учетом планового объема услуг по передаче электрической энергии, оказанных с использованием объектов ЕНЭС, переданных в аренду РСК, в году i-1;

*Пi-1* - объем потерь электрической энергии в сетях, учтенный при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования, установленный на год i-1.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» произведен расчет суммы компенсации расходов в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии за 2016 год от установленных при утверждении тарифов цен покупки технологических потерь электрической энергии.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Обозначение** | **Ед. изм.** |  |
| 1 | Тариф на покупку потерь утвержденный на 2016 год |  | руб./кВтч | 2,60161 |
| 2 | Фактический тариф на покупку потерь за 2016 год |  | руб./кВтч | 2,48136 |
| 3 | Утвержденный объем потерь на 2016 год |  | млн. кВтч | 1 280,12 |
| 4 | Фактический объем потерь за 2016 год |  | млн. кВтч | 1 279,83 |
| 5 | Утвержденный прием э/э в сеть на 2016 год |  | млн. кВтч | 14 046,55 |
| 6 | Фактический прием э/э в сеть за 2016 год |  | млн. кВтч | 14 516,89 |
| 7 | Некомпенсированные расходы на покупку потерь за 2016 год (п4\*(п.1-п.2)) "-" недофинансирование, "+" избыток |  | млн. руб. | 153,89 |

Для подтверждения расчета компенсации за 2016 год филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка с расчетом компенсации фактических расходов на покупку потерь на сумму 153 891 тыс. руб.;
* Акты приема-передачи электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электроэнергии в сетях за 2016 год;
* Форма № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2016 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В Заключении экспертизы на 2018 год не представлен расчет суммы компенсации расходов в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии за 2016 год от установленных при утверждении тарифов цен покупки технологических потерь электрической энергии.

Из Дополнительного заключения экспертизы на 2018 год видно, что РСТ Ростовской области компенсации расходов в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии за 2016 год от установленных при утверждении тарифов цен покупки технологических потерь электрической энергии определена в размере 153,89 млн. руб. на уровне заявки Филиала.

Параметры, учитываемые при расчете компенсации расходов в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии за 2016 год от установленных при утверждении тарифов цен покупки технологических потерь электрической энергии, приняты РСТ Ростовской области в размерах, соответствующих расчету филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго».

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем проведен анализ представленных филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» обосновывающих документов по данной корректировке.

Плановый уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии в соответствии с Приложением № 5.1 «Протокол рассмотрения дела о корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» рассчитанных методом доходности инвестированного капитала на 2016 год» к Протоколу заседания правления РСТ Ростовской области от 29.12.2015 № 83 составляет 9,11 % или 1 280,124 млн. кВтч.

Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях в 2016 году, в соответствии с Приложением № 5.1 к Протоколу заседания правления РСТ Ростовской области от 29.12.2015 № 83 составляет 2 601,608 руб./МВтч.

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть Филиала по данным формы № 46-ЭЭ «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» в 2016 году составил 14 516,885 млн. кВтч.

Исполнителем определен фактический объем потерь электрической энергии и фактической цены покупки потерь электрической энергии в сетях согласно актам приема-передачи электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях между филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и гарантирующими поставщиками ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону», ООО «Лукойл-Ростовэнерго» и ООО ПК «Балтика» - «Балтика-Ростов». Исполнителем приняты во внимание урегулированные разногласия по объему потерь электрической энергии между филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону», а также стоимость нагрузочных потерь согласно данным Филиала.

| Гарантирующий поставщик | Объем потерь в 2016 году,  млн. кВтч | Средневзвешенная нерегулируемая цена в 2016 году,  руб./тыс. кВтч | Стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь,  тыс. рублей |
| --- | --- | --- | --- |
| ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону» | 1 266,460 | 2 485,35 | 3 147 596,68 |
| ООО «Лукойл-Ростовэнерго» | 5,820 | 2 176,09 | 12 664,87 |
| ООО ПК «Балтика» - «Балтика-Ростов» | 7,545 | 2 047,99 | 15 452,07 |
| **ИТОГО** | **1 279,826** | **2 481,36** | **3 175 713,63** |

Исходя из представленных актов средневзвешенная нерегулируемая цена покупки электрической энергии в целях компенсации потерь для филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за 2016 год составила 2 481,36 руб./тыс. кВтч.

Таким образом, применяя формулу корректировки по компенсации 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, величина данной корректировки по расчету Исполнителя составляет 153 896,52 тыс. руб., что незначительно не соответствует заявке филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и корректировке, учтенной РСТ Ростовской области (- 6,52 тыс. руб.).

На основании вышесказанного Исполнитель считает обоснованным размер корректировки по компенсации 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, учтенный РСТ Ростовской области (153 890 тыс. руб.).

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

В соответствии с пунктом 37 Основ ценообразования № 1178 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно в соответствии с методическими указаниями, указанными в [пункте 32](consultantplus://offline/ref=06038CC4EB5DDB2CE9EC9494CD7EA84862DC8DEBC41F10BD56B1A5A64B4E3144713F465F0499742E5A0FB5F8719B8888F271E5570EFCC869j4ECS) Основ ценообразования № 1178, осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, с учетом следующих факторов:

* корректировки согласованной инвестиционной программы;
* отклонение совокупного объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования инвестиционной программой, учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования.

Согласно пункту 32 Основ ценообразования № 1178 при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в соответствии с [пунктом 87](consultantplus://offline/ref=10C986FF4193F72AA2C64268421735F7FFB3DEDCC3B7B9C2087C662C7A8B70AEEE250E862BC7F82E403E4AE37364C7741C8EF9EC236B5F69qDa1H) Основ ценообразования № 1178 в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

При этом одни и те же расходы (независимо от их предназначения) не могут учитываться при установлении тарифа на передачу электрической энергии и при установлении платы за технологическое присоединение.

При регулировании тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала в течение 1-го долгосрочного периода регулирования в случае, если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, и (или) в случае, если инвестиционные проекты были исключены из инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования, на указанный долгосрочный период регулирования без замещения иными инвестиционными проектами, при ежегодной корректировке необходимой валовой выручки исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам), в порядке, предусмотренном [методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=10C986FF4193F72AA2C64268421735F7FEBADDDBC4B5B9C2087C662C7A8B70AEEE250E862BC7F02E433E4AE37364C7741C8EF9EC236B5F69qDa1H) по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала.

При ежегодной корректировке необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, размер собственных средств сетевой организации на реализацию инвестиционной программы, предусмотренных в необходимой валовой выручке, определяется с учетом величины фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности, выпадающих доходов сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в плату за технологическое присоединение, связанных с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемых регулирующими органами в соответствии с [пунктом 87](consultantplus://offline/ref=10C986FF4193F72AA2C64268421735F7FFB3DEDCC3B7B9C2087C662C7A8B70AEEE250E862BC7F82E403E4AE37364C7741C8EF9EC236B5F69qDa1H) Основ ценообразования № 1178, фактических расходов из прибыли (направленных в том числе на погашение кредитов, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности), признанных регулирующим органом экономически обоснованными.

Согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э корректировка необходимой валовой выручки по результатам исполнении инвестиционной программы, производится по формуле:

,

где:

,

- объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на год (i-j);

** - 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;

При j = 1 используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев (i-1) года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10 процентов;

 - 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.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Согласно материалам тарифного дела, направленным в адрес РСТ Ростовской области филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», корректировка по исполнению инвестиционной программы заявлена в размере (-303 271,9) тыс. руб.

**Расчет корректировки необходимой валовой выручки на 2018 год по исполнению инвестиционной программы 2016 года**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Обозначение | Ед. изм. |  |
| 1. Исходные данные | | | | |
| 1 | Фактическое выполнение (освоение) инвестиционной программы за счет собственных средств за 2016 год |  | млн. руб. | 451,8977 |
| 2 | Инвестиционная программа, утвержденная за счет собственных средств на 2016 год |  | млн. руб. | 676,469 |
| 3 | Скорректированный возврат на инвестированный капитал за 2016 год |  | млн. руб. | 1 327,39 |
| 4 | Скорректированный доход на инвестированный капитал за 2016 год |  | млн. руб. | 1 326,667 |
| 5 | Сглаживание утверждено на 2016 год | |  | | --- | |  | | млн. руб. | 536,077 |
| 6 | Проценты за пользование кредитом за 2016 год |  | млн. руб. | 571,1989 |
| 7 | Расходы из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов) за 2016 год |  | млн. руб. | 1 705,3989 |
| 2. Расчетные данные | | | | |
| 8 | Собственные средства для финансирования ИП, учтенной в тарифе на 2016 год (п.3+п.4+п.5-п.6-п.7-п.8) |  | млн. руб. | 913,5363 |
| 9 | Величина корректировки НВВ из-за исполнения ИП (п.9\*(п.1/п.2-1)) |  | млн. руб. | -303,2719 |

Инвестиционная программа «Ростовэнерго», при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год, утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.11.2015 №898 «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «МРСК Юга» на 2016 - 2022 годы» в размере 676 469 тыс. руб. (без учета средств Федерального бюджета). Фактическое выполнение (освоение) инвестиционной программы за 2016 год составило 451 897,7 тыс. руб., что ниже утвержденного плана на 224 571,3 тыс. руб. Отчет об исполнении инвестиционной программы 2016 года представлен в Региональную службу по тарифам Ростовской области сопроводительным письмом от 27.03.2017 № МР5/2000/332.

В соответствии с пунктом 42 Методических указаний №228-э, объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в установленной НВВ, рассчитывается с учетом величины фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности, а также величины фактических расходов из прибыли.

Согласно бухгалтерской и статистической отчетности за 2016 год в целом по Обществу и филиалу «Ростовэнерго», управленческой отчетности, учетной политики, приказов и методик величина фактической стоимости (процентов) заемных средств распределенная на филиал «Ростовэнерго», на вид деятельности услуги по передаче электрической энергии составила 571 198,9 тыс. руб. Фактические расходы из прибыли за 2016 год составили 1 911 715,4 тыс. руб., что отражено в отчетной Форме №3 к приложению 1 к постановлению Региональной службы по тарифам РО от 30.09.2014 № 54/5 «Отчет об исполнении сметы расходов, вид деятельности услуги по передаче электрической энергии за 2016 год».

Для подтверждения расчета компенсации филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка с расчетом корректировки НВВ, осуществляемой в связи с неисполнением инвестиционной программы 2016 года;
* Письмо от 27.03.2017 № МР5/2000/332 «О предоставлении отчетности»;
* Отчет об исполнении инвестиционной программы 2016 года.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Согласно представленному Заключению экспертизы на 2018 год, РСТ Ростовской области признает корректировку НВВ в связи с неисполнением инвестиционной программы 2016 года в размере (- 579 079,3) тыс. руб.

Инвестиционная программа при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год, утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.11.2015 № 898 «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «МРСК Юга» на 2016 - 2022 годы». Корректировка инвестиционной программы на 2016 год утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 22.12.2016 № 1387 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Юга», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.11.2015 № 898». Источником финансирования утвержденной инвестиционной программы на услуги по передаче является амортизация основных средств организации. Использование капитальных вложений из прибыли в качестве источника финансирования инвестиционной программы в тариф на услуги по передаче электрической энергии организацией не заявлено.

РСТ Ростовской области отмечено неисполнение организацией первоначально утвержденной инвестиционной программы на 2016 год в размере 224,571 млн. руб. (фактическое освоение 451,898 млн. руб. - 676,469 млн. руб. первоначально утвержденный план по освоению (капитальные вложения) без учета средств Федерального бюджета (не тарифный источник).

В соответствии с пунктом 42 Методических указаний № 228-э РСТ Ростовской области, а также с учетом итогов проведенной Региональной службой по тарифам Ростовской области плановой документарной проверки в отношении филиала «Ростовэнерго» (в период с 03 по 28 сентября 2018 года) определена величина корректировки НВВ в связи с неисполнением инвестиционной программы 2016 года в размере (- 579,2139) млн. руб. Расчет корректировки представлен в таблице:

| № п/п | Показатели | Обозначение | Ед. изм. |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. Исходные данные | | | | |
| 1 | Фактическое выполнение (освоение) инвестиционной программы за счет собственных средств за 2016 год |  | млн. руб. | 451,8977 |
| 2 | Инвестиционная программа, утвержденная за счет собственных средств на 2016 год |  | млн. руб. | 676,469 |
| 3 | Скорректированный возврат на инвестированный капитал за 2016 год |  | млн. руб. | 1 327,39 |
| 4 | Скорректированный доход на инвестированный капитал за 2016 год |  | млн. руб. | 1 326,667 |
| 5 | Сглаживание утверждено на 2016 год | |  | | --- | |  | | млн. руб. | 536,077 |
| 6 | Проценты за пользование кредитом за 2016 год |  | млн. руб. | 571,1989 |
| 7 | Выпадающие доходы по ТПП за 2017 год |  | млн. руб. | 155,379 |
| 8 | Расходы из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов) за 2016 год |  | млн. руб. | 719,2139 |
| 2. Расчетные данные | | | | |
| 9 | Собственные средства для финансирования ИП, учтенной в тарифе на 2016 год (п.3+п.4+п.5-п.6-п.7-п.8) |  | млн. руб. | 1 744,3423 |
| 10 | Величина корректировки НВВ из-за исполнения ИП (п.9\*(п.1/п.2-1)) |  | млн. руб. | -579,0793 |

При определении корректировки РСТ Ростовской области рассмотрены представленные организацией отчетные данные в формате шаблона INVEST\_EE\_FACT, NET.INV2016 и в форме отчета о выполнении инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций согласно приложениям № 7 - 13 к приказу Минэнерго России от 24.03.2010 № 114 «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций».

При проведении корректировки из фактических расходов из прибыли РСТ Ростовской области исключены расходы, признанные регулирующим органом экономически необоснованными для целей тарифного регулирования («Штрафы, пени, неустойки по хозяйственным договорам», «Проценты за пользование чужими средствами», «Возмещаемые расходы», «Фонд заработной платы непроизводственного характера», и пр.) в сумме 986,185 млн. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга» на период 2016 - 2022 годов утверждена приказом Минэнерго России от 30.11.2015 № 898.

Приказом Минэнерго России от 22.12.2016 № 1387 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Юга», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.11.2015 № 898» в инвестиционную программу ПАО «МРСК Юга» внесены изменения.

В соответствии с утвержденной 30.11.2015 года Минэнерго России корректировкой инвестиционной программы основные параметры на 2016 год составляют:

* освоение капитальных вложений – 1 530,29 млн. руб. без НДС;
* финансирование капитальных вложений – 1 618,82 млн. руб. с НДС, в том числе: за счет средств, учитываемых при установлении регулируемых тарифов – 756,17 млн. руб. с НДС.

Источники финансирования мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2016 год определены в общей сумме 1 618,82 млн. руб. с НДС, в том числе:

* амортизация, учтенная в тарифах на передачу электроэнергии – 756,17 млн. руб. с НДС;
* средства, полученные от ТПП – 48,73 млн. руб. с НДС;
* бюджетное финансирование – 677,82 млн. руб. с НДС;
* возврат НДС – 136,11 млн. руб. с НДС.

Согласно данным представленным филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» плановый объем освоения капитальных вложений на 2016 год составил 1 530,29 млн. руб. (без НДС), в том числе:

* за счет средств за ТП в размере 49,00 млн. руб.;
* за счет средств, учитываемых при установлении тарифов, в размере 676,47 млн. руб.;
* за счет средств Федерального бюджета в размере 804,82 млн. руб.

Исполнитель отмечает, что при установлении тарифов на 2016 год РСТ Ростовской области в НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» были учтены расходы на реализацию мероприятий инвестиционной программы в объеме их освоения за счет собственные средства Филиала – 676,47 млн. руб., что соответствует показателям утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на 2016 год.

Принимая во внимание, что в тарифной выручке филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», утвержденной на 2016 год, были учтены объемы освоения, Исполнитель полагает обоснованным при расчете корректировки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2016 год производить сравнение плановых и фактических объемов освоения.

На основании отчета об исполнении инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за отчетный период 2016 год в формате шаблона INVEST\_EE\_FACT, а также отчета об исполнении плана финансирования инвестиционной программы в разрезе источников финансирования, согласно приложению № 13 к приказу Минэнерго России от 24.03.2010 № 114, фактическое освоение мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» по итогам 2016 года составило 568,21 млн. руб. (без НДС), из них за счет «тарифного» источника – 451,9 млн. руб. (без НДС).

Для оценки сформированных по итогам реализации инвестиционной программы за 2016 год отклонений фактического объема освоения инвестиционных проектов от утвержденного планового уровня Исполнителем проведен пообъектный анализ исполнения инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за 2016 год в части тарифных источников.

Согласно данным, представленным ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», Исполнителем определены проекты инвестиционной программы, реализация которых планируется к осуществлению за счет иных источников капитальных вложений (кроме тарифных).

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Плановый объем освоения (в части источников), млн. руб. без НДС** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Плата за ТП** | | **Федеральный бюджет** | |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | | **49,00** | | **804,82** |
| 1 | Строительство участка ВЛ-10кВ и ТП 10/0,4 для технолгического присоединения здания магазина ИП Данилова В.Ю. в х.Красновка, Каменского района, Ростовской области |  | 1,07 | |  | |
| 2 | Строительство участка ВЛ-0,4 кВ для подключения базовой станции сотовой связи №61-1193 ОАО «Мобильные ТелеСистемы», с. Кагальник. Азовский район, Ростовская область |  | 1,01 | |  | |
| 3 | Строительство отпаечной ВЛ-10 кВ, установка КТП-10/0,4 кВ, строительство ВЛ-0,4кВ для технологического присоединения жилого дома Бондарчук М.Е. г. Зерноград, РО |  | 3,27 | |  | |
| 4 | Строительство участка ВЛ-10 кВ от опоры №203 по ВЛ-10 кВ №15 ПС 110/35/10 кВ «Константиновская» с монтажом ТП - 10/0,4 кВ и строительство участка ВЛ-0,4 кВ от проектированного ТП, техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ №1 от КТП-10/0,4 кВ №7010 и КТП№7010 по ВЛ-10 кВ №15 ПС 110/35/10 кВ «Константиновская» для присоединения жилых домов Узденовой И.В. |  | 1,75 | |  | |
| 5 | Строительство КЛ-6 кВ от новой линейной ячейки 6 кВ ПС110/10/6 кВ Р-26 для электроснабжения ЗАО «РН-Ростовнефтепродукт» |  | 14,30 | |  | |
| 6 | Строительство нового участка ВЛ-10 кВ для электроснабжения освещения транспортной развязки 36-390 км автомобильной дороги ст. Егорлыкская г. Сальск, Ростовская область, Целинский район, п. Целина, заявитель Министерство транспорта РО |  | 2,56 | |  | |
| 7 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ №1 КТП №295 ВЛ-6 кВ №804 для электроснабжения жилого дома Вершина А.В. в С-З направлении от х. Большой Лог, поле №31, участок с кадастровым номером 61:02:0600010:7980, Аксайского района, Ростовской области |  | 1,19 | |  | |
| 8 | Строительство КТПН-10/0,4 кВ от опоры №85 ВЛ-10 кВ №1207 ПС 110/10 кВ АС-12 для электроснабжения ООО «Щепкин-Союз» |  | 1,79 | |  | |
| 9 | Строительство ВЛ-6кВ для электроснабжения линии наружного освещения транспортной развязки а/д «Южный обход г. Красный Сулин» а/д «Южный обход г. Красный Сулин» ИН 60 ОП РЗ 60К-175 г. Красный Сулин, Красносулинского района,РО |  | 7,83 | |  | |
| 10 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП-622 по ВЛ-10 кВ №4 ПС 35/10 кВ «Дальняя» для осуществления технологического присчоединения здания кошары по адресу: Ростовская область, Пролетарский район, а/д х. Дальний, - х. Новомоисеевский, км. 13+800 влево 13500 м, заявитель ООО «Аргамак-Р» |  | 1,97 | |  | |
| 11 | Строительство ТП 10/0,4 кВ для электроснабжения дошкольной образовательной организации на 280 мест в р.п. Каменоломни, ул. Свердлова, д. 123 Октябрьского района,РО |  | 1,26 | |  | |
| 12 | Строительство КЛ-6кВ от ЗРУ 6кВ РП-8 ПС 110/35/6 Т-1 до границы земельного участка заявителя,установка ячейки в ЗРУ 6кВ РП-8 ПС 110/35/6 Т-1(ФГКУ «Пограничное управление ФСБ РФ по РО) |  | 11,00 | |  | |
| 13 | Реконструкция ПС 110/10 кВ АС10 с заменой трансформаторов на 2х40 МВА для обеспечения электроснабжения аэропорта «Южный» | 4010100222 |  | | 187,40 | |
| 14 | Строительство ПС 110/10кВ Спортивная с КВЛ 110кВ Койсуг-Спортивная - Р-4 | 4010200004 |  | | 617,42 | |

В рамках анализа фактического использования собственных тарифных источников, предполагаемых для реализации инвестиционных проектов, выявлено, что в 2016 году реализованы 123 инвестиционных проекта, не предусмотренных утвержденной приказом Минэнерго России от 30.11.2015 № 898 инвестиционной программой – фактическое использование собственных тарифных источников составило 223,226 млн. руб. (без НДС).

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Фактическое освоение в 2016 году, млн. руб. |
| --- | --- | --- | --- |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | **223,226** |
| 1 | Реконструкция ЛЭП Койсуг-Р31-Р16-ПП2-Р22 и ЛЭП 110 кВ Р23-Р25-ПП2-Р22 с выносом участка ЛЭП на новую трассу | 4010200001 | 38,129 |
| 2 | Реконструкция ЛЭП 110 кВ в левобережной части города Ростова - на - Дону под полотном автомобильной дороги в створе мостового перехода пр. Ворошиловск | 4010005169 | 0,510 |
| 3 | Переустройство ВЛ 110 кВ "Колодезянская-АлексеевоЛозовская", ВЛ 35 кВ "Сохрановская-Бакай",ВЛ 35 кВ "ГОК-Мальчевская", ВЛ -10 кВ №3 ПС 110/35/10 кВ "Колодезянская", ВЛ 10 кВ №3 ПС 35/10 кВ "Мальчевская". | 4010005414 | 1,782 |
| 4 | Техперевооружение ВЛ 35 кВ БТ2-БТ4-Р39 по левобережной зоне г.Ростова-на-Дону | 4010100221 | 3,923 |
| 5 | Реконструкция ВЛ 35 кВ «Сулин-Волошино» от опоры №17 до опоры №44 с выносом участка ВЛ 35 кВ с территории Украины | 4010200228 | 3,417 |
| 6 | Реконструкция ПС 110/10 кВ АС-10 с заменой трансформаторов на 2х40 МВА для обеспечения электроснабжения аэропорта «Южный» | 4010100222 | 12,817 |
| 7 | Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ "Т-17" с заменой масляных выключателей на вакуумные в резервных ячейках 6 кВ № 1 и № 4. (ФГАО "ЮФУ") | 4010100259 | 2,171 |
| 8 | Техническое перевооружение ПС 110/6/6 кВ Р-24 с заменой защит вводов силовых трансформаторов Т1, Т2 и защзит линейных ячеек "Лукойл - Ростовэнерго" №24-15, 24-16, 24-45, 24-46 | 4010100264 | 1,159 |
| 9 | Техперевооружение ПС 110/35/10кВ "ГОК"и ПС 110/10кВ "Промзона" ( установка преобразователей ПЦ6806-03М/42 – 2 шт.) | 4010100261 | 1,746 |
| 10 | Модернизация линейной ячейки № 501 на ПС 35/10 кВ В-5 для обеспечения технологической возможности электроснабжения ЗАО "ДонМасло-Продукт" в Веселовском районе, Ростовской области | 4020202505 | 0,775 |
| 11 | Техническое перевооружение ПС ЗИВ с заменой ТН 110кВ | 4010005678 | 0,223 |
| 12 | Реконструкция объектов электросетевого комплекса в целях реализации проекта по титулу "ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС Тихорецкая №2 с расширением ПС 500 кВ | 4010005091 | 11,716 |
| 13 | "Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ №29-35 ПС Р-29 с установкой реклоузера"" | 4010005322 | 0,853 |
| 14 | Техническое перевооружение ВЛ 6 кВ АБЗ с установкой реклоузера на границе балансовой принадлежности с МУП "Таганрогэнерго" | 4010005135 | 0,893 |
| 15 | Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ № 29-43 ПС Р-29 с установкой реклоузера | 4010005219 | 0,068 |
| 16 | Реконструкция участка ВЛ-10 КВ от опоры №7 до опоры №9 ВЛ-10 кВ №3 ПС 110/35/10 "Харьковская" | 4010005506 | 0,090 |
| 17 | Реконструкция ВЛ-0,4-10 кВ в х.Ленина Белокалитвинского района Ростовской области (КТП № 246) (3 этап) | 4010005332 | 8,583 |
| 18 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП №6, 246, 247, 243, 257, 324, 323, 328, 327, 326  ст. Раздорская | 4010100175 | 0,058 |
| 19 | Техперевооружение ВЛ-10/0,4 кВ в ст.Андреевская Дубовского района Ростовской области от КТП-10/0,4 кВ №3109, 3110, 3522 по ВЛ-10 кВ №13, № 3135, №3138, по ВЛ-10 кВ №7 ПС "Андреевская" | 4010100174 | 2,788 |
| 20 | Реконструкция участка ВЛ-0,4 кВ от опоры №8 до опоры №10 ВЛ-0,4 кВ №2 КТП-4050/63 кВА по ВЛ-10 кВ №18 ПС 110/35/10 кВ «Ремонтненская" | 4010005360 | 0,250 |
| 21 | Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ от опоры №6 до оопоры №9 ВЛ-0,4 кВ №2 КТП-8485/100 кВА по ВЛ-6 кВ №5 ПС 35/6 кВ "Романовская" для присоедиенния жилого дома Ярулина В.Н. | 4020202959 | 0,042 |
| 22 | Техническое перевооружение участка ВЛ-0,4кВ от опоры №3/9 до опоры №3/11 ВЛ-0,4кВ №2 КТП-8453/250 кВА по ВЛ-6кВ №1 ПС 35/6 кВ "Романовская" для присоединения жилого дома Ермолиной Е.Н. | 4020202900 | 0,019 |
| 23 | Монтаж 2-х дополнительных проводов для технологического присоединения жилого дома Настоящего А.Н. в Каменском районе, х. Малая Каменка, северная сторона ул. Чапаева, д. 2 | 4020202830 | 0,014 |
| 24 | Техническое перевооружение ТП 6/0,4 кВ №31 по КЛ 6 кВ №37 от РП 6 кВ №5 по КЛ 6 кВ №75/2 от ПС 35/6 кВ «Т-7» с заменой трансформатора | 4010005137 | 0,519 |
| 25 | Техническое перевооружение КТП-6555 по ВЛ-10 кВ №6 ПС 110/10 кВ "Несмеяновская" с заменой ТП-10/0,4 кВ для присоединения здания школы Муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения - средняя общеобразовательная школа №4 х. Малоорловский | 4010100267 | 0,239 |
| 26 | Техническое перевооружение ТП 6/0,4 кВ №24 по КВЛ 6 кВ №80 ПС 35/6 кВ «Т-8» с заменой трансформатора | 4010005136 | 0,535 |
| 27 | Замена подстанции комплектной трансформаторной на КТП 10/0,4 кВ № 27 315 кВА ВЛ № 1701 с. Круглое, Азовский район, Ростовская обл. | 4010005513 | 0,550 |
| 28 | Замена трансформатора на ЗТП №126 ВЛ10кВ №203 ст. Кагальницкая, Ростовская обл. | 4010005526 | 0,009 |
| 29 | Замена трансформатора на ЗТП №23 ВЛ10кВ №1507 г. Зерноград, Юго-Западный жилой массив | 4010005523 | 0,009 |
| 30 | Замена трансформатора на ЗТП-28 400кВА ВЛ-313 ст. Кировская, Кагальницкий район, Ростовская обл. | 4010005520 | 0,303 |
| 31 | Замена трансформатора на КТП 10/0,4 кВ № 63 250 кВА ВЛ № 1102 х. Косынковка, Зерноградский район, Ростовская обл. | 4010005519 | 0,117 |
| 32 | Замена трансформатора на КТП 100кВА №202 по ВЛ-10 кВ №319, п. Мокрый Батай, Кагальницкий район, Ростовская обл. | 4010005518 | 0,149 |
| 33 | Замена трансформатора на КТП №100 ВЛ 10кВ №1708 п. Овощной, Азовский район, Ростовская обл. | 4010005528 | 0,117 |
| 34 | Замена трансформатора на КТП №122 ВЛ 10кВ №1101 Овощной, Азовский район, Ростовская обл. | 4010005529 | 0,188 |
| 35 | Замена трансформатора на КТП №13 ВЛ10кВ №101 ст. Хомутовская, Кагальницкий район, Ростовская обл. | 4010005522 | 0,018 |
| 36 | Замена трансформатора на КТП №264 ВЛ10кВ №405 х. Ильинский, Егорлыкский район, Ростовская обл. | 4010005527 | 0,044 |
| 37 | Замена трансформатора на КТП №39 ВЛ10кВ №1706 х. Краснюков, Зерноградский район, Ростовская обл. | 4010005521 | 0,018 |
| 38 | Замена трансформатора на КТП №68 ВЛ10кВ №716 с. Новобатайск, Кагальницкий район, Ростовская обл. | 4010005525 | 0,023 |
| 39 | Замена транформатора на КТП №15 ВЛ10кВ №501 х. Гуляй-Борисовка, Зерноградский район, Ростовская обл. | 4010005524 | 0,105 |
| 40 | Замена подстанции комплектной трансформаторной на МТП 10/0,4 кВ № 71 160 кВА ВЛ № 105Н х. Усть-Койсуг, Азовский район, Ростовская обл. | 4010005514 | 0,243 |
| 41 | Замена трансформатора на КТП 10/0,4 кВ № 88 100 кВА ВЛ № 3127 с. Займо-Обрыв, Азовский район, Ростовская обл. | 4010005515 | 0,148 |
| 42 | Замена трансформатора на КТП 10/0,4 кВ № 228 400кВА ВЛ № 106Н п. Овощной, Азовский район, Ростовская обл. | 4010005516 | 0,195 |
| 43 | Замена трансформатора на КТП 10/0,4 кВ № 124 ВЛ 10 кВ № 3016 160 кВА с. Кугей, Азовский район, Ростовская обл. | 4010005512 | 0,119 |
| 44 | Техническое перевооружение ТП 10/0,4 кВ № 26 по ВЛ 10 кВ № 41 ПС Политодельская с заменой трансформатора | 4010005580 | 0,183 |
| 45 | Техническое перевооружение ТП 10/0,4 кВ № 7-6 по ВЛ 10 кВ № 7 ПС Синявская с заменой трансформатора | 4010005581 | 0,285 |
| 46 | Техническое перевооружение ТП 6/0,4 кВ № 26 по КЛ 6 кВ № 11 ПС 35/6 кВ Т-5 с заменой трансформатора | 4010005582 | 0,401 |
| 47 | Техническое перевооружение ТП 10/0,4 кВ № 8-11 по ВЛ 10 кВ № 8 ПС Синявская с заменой трансформатора | 4010005603 | 0,242 |
| 48 | Техническое перевооружение ТП 10/0,4 кВ № 79 по ВЛ 10 кВ № 4 ПС Анастасиевская с заменой трансформатора | 4010005604 | 0,120 |
| 49 | Техническое перевооружение КТП-50 10/0,4кВ ВЛ10кВ №2 ПС «Голово-Калитвинская» с заменой трансформатора. | 4010005670 | 0,143 |
| 50 | Техническое перевооружение КТП-42 ВЛ-10 кВ № 3 от ПС «Калитвенская» с заменой трансформатора | 4010005671 | 0,180 |
| 51 | Техническое перевооружение КТП-549 ВЛ-10 кВ № 3 от ПС «Первомайская» с заменой трансформатора | 4010005672 | 0,269 |
| 52 | Техническое перевооружение КТП № 265 ВЛ 10 кВ №4 ПС «Митякинская» с заменой трансформатора | 4010005673 | 0,182 |
| 53 | Техническое перевооружение КТП №185 ВЛ-6 кВ «Кирова» ПС «Б-6», с заменой трансформатора | 4010005674 | 0,119 |
| 54 | Техническое перевооружение КТП 10/0,4кВ ВЛ10кВ №3 ПС 35/10 кВ «Каменская СХТ | 4010005675 | 0,424 |
| 55 | Техническое перевооружение КТП 10/0,4кВ ВЛ 10кВ №1 ПС «ЗСК» в х. Верхний Пиховкин Каменского района | 4010005676 | 0,607 |
| 56 | Техническое перевооружение КТП 10/0,4 кВ № 611 ВЛ10кВ №4 ПС «Краснодонецкая» с заменой трансформатора | 4010005677 | 0,094 |
| 57 | Тех.перевооружение ТП 6/0,4 кВ №135 по КЛ 6 кВ №47 ПС 110/6 кВ "Т-21"(ООО МЕМ-Строй) | 4020101618 | 0,417 |
| 58 | Реконструкция объекта по титулу "«Модернизация автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии на границе раздела балансовой принадлежности между ПО ЮЗЭС филиала ОАО «МРСК Юга» − «Ростовэнерго» и МУП "Таганрогэнерго" | 4010300074 | 0,054 |
| 59 | Замена счетчиков на Системе АИИСКУЭ с. Пешково, Азовский район, Ростовская обл. | 4010005517 | 0,615 |
| 60 | Реконструкция устройства РЗА и каналов связи ПС 110/35/10 кВ "ГОК" (для ТП ОАО "Астон") | 4010100143 | 17,908 |
| 61 | Реконструкция узла учета газа производственного помещения ПО ЮВЭС (в соответствии с предписанием от 29.01.2014 года) | 4010100218 | 0,366 |
| 62 | Транспортные средства (Приобретение автомобилей УАЗ в количестве 23 единиц) | 4010300251 | 10,213 |
| 63 | Оборудование, не входящее в сметы строек (приборы,спецоборудование, связь, ) | 4010300219 | 0,922 |
| 64 | Оборудование, не входящее в сметы строек (прочее) | 4010300253 | 8,651 |
| 65 | Установка двух линейных ячеек на ПС Р-26 и строительство КЛ-10 кВ для электроснабжения ООО "Зельгрос Иммобилиен" и ООО "ЮгТоргСервис" | 4020102442 | 11,873 |
| 66 | Модернизация 2-х линейных ячеек 10 кВ №555 и №556 на ПС 110/10/6 кВ НГ-5 для электроснабжения сиситемы аэропортового комплекса "Южный" и прилегающих населеных пунктов (водопроводные очистные сооружения с насосоной станцией II подъема) | 4020202523 | 1,266 |
| 67 | Техническое перевооружение ТП-6/0,4 кВ для электроснабжения ООО "Высокий берег" | 4020102423 | 0,006 |
| 68 | Техперевооружение ТП-6/0,4кВ №80 (ООО "Дон-строй") | 4010200875 | 0,500 |
| 69 | Техперевооружение участка ВЛ-0,4кВ от опоры №1/4 до опоры 1/6 ВЛ-0,4кВ №2 КТП 1595/100 кВА по ВЛ-10кВ №7 ПС "Крутовская" и строительство новой ВЛ-0,4кВ для присоединения жилого дома Стифеева А.В. | 4020102437 | 0,011 |
| 70 | Техническое перевооружение участка ВЛ-0,4 кВ подвес2-х фазных проводов от опоры № 4 ВЛ-0,4 кВ №2 КТП 1329/160 кВА по ВЛ-10 кВ №7 ПС "Крутовская" для присоединения жилого дома Бобровой Е.Г. х.Крутой, ул.Профсоюзная, д.32-а. | 4020201174 | 0,002 |
| 71 | Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ с использованием самонесущего изолированного провода от опоры №7 до опоры №7/1 ВЛ-0,4 кВ №1 КТП 8490/250 кВА по ВЛ-6 кВ №5 ПС "Романовская" для присоедиенения магазина смешанных товаров ООО "Сокол" | 4020201141 | 0,031 |
| 72 | Реконструкция участка ВЛ-0,4кВ с заменой опор №3/2, 3/3 и с заменой провода по ВЛ-0,4кВ на изолированный провод марки СИП 2 от опоры №3/2 до опоры № 3/4 ВЛ-0,4кВ №3 КТП-8483/100кВА по ВЛ-6кВ №5 ПС «Романовская» для присоединения жилого дома Щербак Л.Б. | 4020101625 | 0,041 |
| 73 | Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ с использованием самонесущего изолированного провода от опоры №18 до опоры №20 ВЛ-0,4 кВ №3 КТП-8478/100 кВА по ВЛ-6 кВ №14 ПС «Романовская» для присоединения жилого дома Васильевой М.В. | 4020102399 | 0,011 |
| 74 | Техническое перевооружение участка ВЛ-0,4 кВ от опоры №1 до опоры №1/7 ВЛ-0,4 кВ №3 КТП -8483/400 кВА по ВЛ-6 кВ №5 ПС 35/6 кВ «Романовская» для присоединения жилого дома Малиновской Н.А | 4020202958 | 0,045 |
| 75 | Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ №3 КТП-8490/250 кВА по ВЛ-6 кВ №5 ПС 35/6 кВ «Романовская» от опоры №4 до опоры №4/1двух проводный подвес провода А25, протяженностью 0,30 км для присоединения жилого дома Аникина Л.К.» | 4020202976 | 0,011 |
| 76 | Техническое перевооружение участка ВЛ-0,4кВ от опоры до опоры №2/14 до опоры 2/15 ВЛ-0,4кВ №3 КТП-8490/160 кВА по ВЛ-6кВ №5 ПС 35/6 кВ "Романовская" для присоединения жилого дома Гордиенко Г.В. | 4020202792 | 0,011 |
| 77 | Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ №2 КТП-843/100 кВА по ВЛ-6 кВ №5 ПС 35/6 кВ "Романовская" от опоры №1 до опоры №9 и строительство участка ВЛ-0,4 кВ от опоры №9 ВЛ-0,4 кВ №2 КТП-8483/100 кВА по ВЛ-6 кВ №5 ПС 35/6 кВ "Романовская" для присоединения жилого дома Максименко Т.Н. | 4020102397 | 0,011 |
| 78 | Тех. перев. ВЛ-0,4кВ от оп. №1/3 до оп. №1/8 и стр-во уч. ВЛ-0,4кВ №1 КТП 8483 по ВЛ-6 кВ №5 ПС 35/6 кВ «Романовская» для жилого дома Максименко Е.Л. | 4020004898 | 0,078 |
| 79 | Реконструкция ВЛ-0,4кВ №3 от КТП-230 ВЛ-10кВ №441 ПС Р-4 для электроснабжения жилого дома Рыльковой Т.Ю. по пер. Персиковый, д.5, в п. Янтарный, Аксайского района, Ростовской области | 4020004985 | 0,040 |
| 80 | Реконструкция ВЛ-0,4кВ №4 от КТП-120 ВЛ-10кВ №1212 для электроснабжения жилого дома Колесник Л.П. в п. Октябрьский, Аксайского района, Ростовской области | 4020004989 | 0,035 |
| 81 | Реконструкция участка ВЛ-0,4кВ №1 КТП №400 с подвесом дополнительного провода для технологического присоединения строящегося жилого дома Тухачевской О.А. в х. Абрамовка, Каменского района,Ростовской области | 4020004915 | 0,016 |
| 82 | Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ с подвесом трехфазного провода от опоры №5 до опоры №1/3 ВЛ-0,4 кВ №1 КТП 8595/100 кВА по ВЛ-6 кВ №5 ПС 35/6 кВ «Романовская» для присоединения офисного здания Пахомовой Т.И. по адресу: Волгодонской р-н, ст. Романовская, ул. 50 лет Победы, д. 43-а | 4010200745 | 0,030 |
| 83 | Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ с подвесом трехфазного провода от опоры №5 до опоры 2/10 ВЛ-0,4 кВ №1 КТП 8487/250 кВА по ВЛ-6 кВ №5 ПС 35/6 кВ "Романовская" для присоединения индивидуального жилого дома Березина М.С., по адресам: Волгодонской р-он ,ст. Романовская, ул. Почтовая, д. 79-а | 4010200318 | 0,041 |
| 84 | Реконструкция ВЛ-0,4кВ №1 КТП №105 ВЛ-6кВ №807 для электроснабжения жилого дома Стародубец А.П.,в х. Большой Лог,ул. Ольховая,д. 7,Аксайского района,РО | 4020202863 | 0,032 |
| 85 | Техническое перевооружение участка ВЛ-0,4 кВ от КТП №62 по ВЛ-10 кВ №4 ПС "Троицкая" до границ земельных участков заявителей (Зволь Ю.Б. и Абидина В.П.) | 4020202837 | 0,027 |
| 86 | Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ с использованием самонесущего изолированного провода марки А от опоры №15 до опоры №2/5 ВЛ-0,4 кВ №2 КТП-1396/100 кВА по ВЛ-10 кВ №2 ПС 35/10 кВ «ЖБИ» для присоединения жилого дома Глебова А.Н | 4020202613 | 0,104 |
| 87 | Реконструкция участка ВЛ- 0,4кВ от КТП № 158 по ВЛ 10 кВ №1101 в с. Кагальник, ул. Замостье 62, Азовского района для заявителя Шакун И.А. | 4010200532 | 0,040 |
| 88 | Техническое перевооружение участка ВЛ-0,4 кВ для подключения жилого дома заявителя Шаповаловой К.Ю. ст. Кировская, Кагальницкий район РО | 4020005662 | 0,299 |
| 89 | Реконструкция ВЛ-0,4кВ №1 КТП-22 для электроснабжения ж/д по ул. Полевая,д.5, корп. Б. в ст. Страрочеркасская,Аксайский район,РО | 4020202821 | 0,099 |
| 90 | Реконструкция участка ВЛ-0,4кВ с выносом из зоны застройки для создания технологической возможности подключения жилого дома заявителя Шкляревского А.В. с. Займо-Обрыв Азовского района Ростовской области | 4020101624 | 0,992 |
| 91 | Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ с заменой провода от КТП-1601 по ВЛ-10 кВ №1 ПС "ЖБИ" до опоры №19, по ВЛ-0,4 кВ №2 подвес двухфазных проводов от опоры №19 до опоры №1/3 по ВЛ-0,4 №2 от КТП-1601 по ВЛ-10 кВ №1 ПС "ЖБИ" и техническим перевооружением КТП 1601 10/0,4 кВ по ВЛ-10 кВ № ПС ЖБИ с заменой КТП на более мощную, для присоединения жилого дома Майструк А.В. | 4020102396 | 1,103 |
| 92 | Реконструкция КТП №104А с заменой силового трансформатора для электроснабжения жилого дома Литвинова Д.С. по ул.Строителей, д.184 в п.Щепкин, Аксайского района, Ростовской области | 4020005608 | 0,020 |
| 93 | Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ №1 с монтажом дополнительного провода от опоры №8/1 до опоры №5/8 по ВЛ-0,4 кВ №1 от КТП-10/0,4 кВ №3445/100 кВА по ВЛ-10 кВ №6 ПС 110/10 кВ "Малая Лучка" для присоединения жилого дома Попова К.Н. | 4020202825 | 0,061 |
| 94 | Техническое перевооружение ВЛ-0,4кВ №1 от ТП-194 по ВЛ-10 кВ №2 ПС 110/35/10 кВ «Целинская» с подвесом дополнительных фазных проводов для осуществления технологического присоединения частного домовладения по адресу: Ростовская область, Целинский район,п. Лиманный, ул. Сиреневая 5, заявитель Лохова Е.А. | 4020202858 | 0,016 |
| 95 | Техническое перевооружение участка ВЛ-0,4кВ с подвесом второго и третьего фазного провода от опоры №22 ВЛ-0,4 кВ №1 КТП 6102/160 кВА по ВЛ-10 кВ №6 ПС 110/35/10 кВ «Мартыновская» для присоединения жилого дома Багамаевой З.М | 4020200892 | 0,041 |
| 96 | Техническое перевооружение участка ВЛ-0,4 кВ от опоры №26 до опоры №40 с подвесом 2-х фазных проводов, ВЛ-0,4 кВ №2 КТП-8148/100 кВА по ВЛ-10 кВ №5 ПС 110/35/10 кВ "Большовская" для присоединения жилого дома Костик Н.А. | 4020202984 | 0,048 |
| 97 | Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ с использованием самонесущего изолированного провода от опоры №8 до опоры №1/1 ВЛ-0,4 кВ №1 КТП-8397/100 кВА по ВЛ-6 кВ №11 ПС 35/6 кВ «Шлюзовая» для присоединения жилого дома Крапивко А.Я. | 4020201108 | 0,012 |
| 98 | Реконструкция участка ВЛ-0,4кВ №2 от КТП №297 ВЛ-10кВ №3 ПС "Троицкая" до границ земельного участка заявителя(Бурачинский И.А.),Береговая 24, х. Кошкино ,Неклиновский район РО | 4020101622 | 0,042 |
| 99 | Реконструкция участка ВЛ-0,4кВ №1 КТП №31 с подвесом дополнительного провода для ТП жилого дома Морозовой А.В. В ст. Калитвенская, Каменского района | 4020202546 | 0,011 |
| 100 | Техперевооружение участка ВЛ-0,4кВ от опоры №1/3 до опоры 1/7 ВЛ-0,4кВ кВ №3 КТП 1396/100 кВА по ВЛ-10кВ №2 ПС "ЖБИ" для присоединения жилого дома Такавенко З.И. | 4020102436 | 0,038 |
| 101 | Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ с подвесом трехфазного провода от опоры №26 до опоры № 30 ВЛ-0,4 кВ №1 ПС 35/10 кВ "Рябечевская" для присоединения жилого дома Польная Е.Н | 4020200890 | 0,034 |
| 102 | Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ с использованием самонесущего изолированного провода от опоры №11 до опоры №19 ВЛ-0,4 кВ №3 КТП 8064/100кВА по ВЛ-10 кВ №4 ПС «Дубенцовская» для присоединения жилого дома Мунтьяновой О.И. | 4020201497 | 0,032 |
| 103 | Техничекое перевоооружение ВЛ-0,4 кВ с использованием самонесущего изолированного провода от опоры №1 до опоры №1/3 ВЛ-0,4 кВ №1 КТП 8377/250 кВА по ВЛ-6 кВ №2 ПС "Потаповская" для присоединения жилого дома Андриевского В.П. | 4020201483 | 0,035 |
| 104 | Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ с подвесом трехфазного провода от опоры №1/3 до опоры 3/6ВЛ-0,4 кВ №1 КТП 8441/160 кВА по ВЛ-6 кВ №2 ПС 35/6 кВ "НС-15" для присоединения жилых домов Меланичевой В.В., Чернышова В.А.. Сысоева А.М, по адресам: Волгодонской р-он , х. Калинин, пер. Южный, д 12, д 10, д 8 | 4010200317 | 0,041 |
| 105 | Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ №1 КТП-8452/250 кВА по ВЛ-6 кВ №1 ПС 35/6 кВ "Романовская" от опоры №2/4 до опоры №2/7 и строительство участка ВЛИ-0,4 кВ от опоры №2/7 ВЛ-0,4 кВ №2 КТП-8452/250 кВА по ВЛ-6 кВ №1 ПС 35/6 кВ "Романовская" для присоединения жилого дома Неговора А.В. | 4020202734 | 0,011 |
| 106 | Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ с использованием самонесущего провода от опоры №8 до опоры №9 ВЛ-0,4 кВ №1 КТП-8404/100 кВА по ВЛ-6 кВ №11 ПС "Шлюзовая" для присоединения жилого дома Ткаченко В.И | 4020102402 | 0,028 |
| 107 | Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ с использованием самонесущего изолированного провода от опоры №18 до опоры №20 ВЛ-0,4 кВ №1 КТП-8485/160 кВА по ВЛ-6 кВ №5 ПС "Романовская" для присоединения квартиры Саянова М.Ю | 4020102408 | 0,011 |
| 108 | Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ с использованием самонесущего изолированного провода от опоры №3/16 до опоры №3/26 ВЛ-0,4 кВ №3 КТП-8452/250 кВА по ВЛ-6 кВ №1 ПС 35/6 кВ "Романовская" с заменой опор 3/20, 3/21, 3/23 для присоединения объекта незавершенного строительства Самбурской К.В. жилого дома Фисенко О.В | 4020102401 | 0,028 |
| 109 | Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ с использованием самонесущего изолированного провода от опоры №19 до опоры №25 ВЛ-0,4 кВ №1 КТП-8034/63 кВА по ВЛ-10 кВ №1 ПС "Рябичесвкая" для присоединения жилого дома Пыдык А.Н. | 4020202583 | 0,022 |
| 110 | Техническое перевооружение участка ВЛ-0,4 кВ с подвесом 1-го фазного провода от опоры №14 до опоры №21, а также 2-х фазных проводов от опоры №21 до опоры №24 по ВЛ-0,4 кВ №1 КТП 1364/160 кВА по ВЛ-10 кВ №4 ПС "ЖБИ" для присоединения жилого дома Белова Е.Н. | 4020202694 | 0,012 |
| 111 | Технич. перев. ВЛ-0,4 кВ от опоры №14 до опоры №14А по ВЛ-0,4 кВ №2 КТП-1468 ВЛ-10 кВ №11 ПС Камышевская для присоединения жилого дома Бодреева И.Г. | 4020202726 | 0,021 |
| 112 | Техническое перевооружение ВЛ-0,4кВ с использованием самонесущего изолированного провода от опоры №1/1 до опоры №1/8 ВЛ-0,4кВ №1 КТП 8093/160 кВА по ВЛ-10кВ №5 ПС Донская для присоединения магазина смешанных товаров ИП Тарасова И.С. | 4020102398 | 0,011 |
| 113 | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от опоры №18 до опоры №28 по ВЛ-0,4кВ №2 КТП №235 по ВЛ-10кВ №2 ПС 35/10 "Шумилинская" | 4020101596 | 0,407 |
| 114 | Реконструкция участка ВЛ-0,4кВ №1 КТП-217 с подвесом двух проводов (3ф) для технологического присоединения жилого дома Плякина Н.П. в х. Скачки-Малюгин Морозовского района Ростовской области | 4020004924 | 0,013 |
| 115 | Техническое перевооружение КТП с трансформатором мощностью 160 кВА на КТП с трансформатором мощностью 250 кВА по ВЛ-6 кВ №5 ПС «НС-13» для присоединения жилых домов Авакян А.Р., Шешукова М.Н. | 4020201381 | 0,034 |
| 116 | Строительство ВЛ 35кВ «К-10-Каменская СХТ», ВЛ -10кВ с реконструкцией ПС 110/35/6 кВ «К-10», ПС 35/10кВ «Каменская СХТ | 4010101099 | 1,247 |
| 117 | Строительство ПС 110/10/6 кВ "Р-27" (Центральная) с КЛ 110 кВ и ячейками 110 кВ на ПС Р1 и ПС Р22 (второй этап) | 4010200229 | -3,934 |
| 118 | Строительство ПС 110/35/6 кВ «Шлюзовая» с переводом питания потребителей ПС 35/6кВ «Шлюзовая» на напряжение 110/35/6 кВ, переводом питания потребителей ПС 110/35/6 кВ «Центральная» на новую ПС, строительством заходов ВЛ - 110кВ, ВЛ – 35 кВ и ВЛ – 6 кВ на новую ПС. Реконструкция ВЛ-35 кВ "Шлюзовая – Романовская" | 4010200002 | 2,074 |
| 119 | Строительство ПС 110/10 кВ АС-16 с тр-рами 2х25 МВА для электроснабжения п. Рассвет, п. Красный Колос, п.Золотой Колос», строительство 2ц. ВЛ 110 кВ (ориентировочной протяженностью 5 км) с подключением в ВЛ 110 кВ Р40-АС-12 | 4010200647 | 0,060 |
| 120 | Строительство ПС 110/10 кВ Спортивная с КВЛ 110 кВ Койсуг - Спортивная - Р-4 | 4010200004 | 10,285 |
| 121 | Строительство ЦРП-10 кВ и КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ АС-10 до нового ЦРП для электроснабжения объектов инфраструктуры аэропорта Южный Хаб | 4020204586 | 57,608 |
| 122 | Приобретение электросетевого имущества ООО «Ремтехника» | 4010204584 | 0,010 |
| 123 | Приобретение в собственность земельного участка для размещения электросетевого имущества ООО «Ремтехника» | 4010204585 | 0,014 |

В связи с тем, что данные мероприятия отсутствуют в инвестиционной программе, расходы на реализацию таких мероприятий считаются, как нецелевое использование инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы), и Исполнителем не приняты к учету.

Исполнителем определено, что по 5 инвестиционным проектам инвестиционной программы предусмотрено превышение расходов на выполнение мероприятий свыше величины средств, определенной в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе, на 11,004 млн. руб. (без НДС).

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Фактическое освоение в 2016 году, млн. руб.** | | **Отклонение (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План от 30.11.2015** | **Факт** | **млн. руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | **22,560** | **33,564** | **11,004** | **148,78%** |
| 1 | Техническое перевооружение ПС Т-11 с заменой аккумуляторной батареи | 4010102951 | 5,080 | 6,417 | 1,337 | 126,32% |
| 2 | Техническое перевооружение ПС Т-1 с заменой аккумуляторной батареи | 4010102952 | 5,080 | 7,306 | 2,226 | 143,82% |
| 3 | Замена аккумуляторной батареи на ПС «Т-24» с монтажом зарядных устройств | 4010102483 | 4,300 | 6,262 | 1,962 | 145,63% |
| 4 | Реконструкция ВЛ-10/0,4кВв х.Овчинников Дубовского района Ростовской области от КТП-3402 по ВЛ 10кВ №24 ПС "Жуковская" | 4010100282 | 1,100 | 1,824 | 0,724 | 165,80% |
| 5 | Реконструкция ВЛ 0,4кВ от КТП №48,6,32,54,19,3,9,36,14,51 сл.Большекрепинская Родионово-Несветайского района Ростовской области | 4010100171 | 7,000 | 11,755 | 4,755 | 167,93% |

Действующим законодательством в области государственного регулирования цен (тарифов) не предусмотрена возможность учета в необходимой валовой выручке территориальных сетевых организаций данных расходов, в связи с чем Исполнителем приняты расходы на уровне плановых затрат.

По результатам анализа Исполнителем определены 71 инвестиционный проект, в отношении которых тарифный источник недоиспользован в полном объеме относительно утвержденного планового размера. Недофинансирование в части собственных средств, получаемых от реализации услуг по передаче электрической энергии, по данным инвестиционным проектам составило 458,801 млн. руб. (без НДС).

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Фактическое освоение в 2016 году, млн. руб.** | | **Отклонение (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План от 30.11.2015** | **Факт** | **млн. руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | **653,909** | **195,107** | **-458,801** | **29,84%** |
| 1 | Реконструкция ВЛ-110кВ "ВДТЭЦ-2 Зимовники" | 4010100292 | 41,054 | 6,149 | -34,905 | 14,98% |
| 2 | Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ «Т-13» с установкой 2-х линейных ячеек, строительство РП 6 кВ, строительство КЛ 6 кВ (L=6,6 км), строительство ТП 6/0,4 кВ с трансформатором 400 кВА | 4010100214 | 78,256 | 50,405 | -27,850 | 64,41% |
| 3 | Техническое перевооружение ОРУ-35 кВ ПС Романовская с заменой Т1 на трансформатор мощностью 10 кВА и установкой трансформатора мощностью 4 Мва в блок трансформатору Т2" | 4010102469 | 1,600 | - | -1,600 | 0,00% |
| 4 | Техническое перевооружение ПС 110/6/6 кВ Р-16 и РП-6 кВ №60 в части оборудования РЗА для осуществления электронабжения ООО "Полисервис Инжиниринг-Ростов"» | 4020101157 | 1,033 | 0,536 | -0,497 | 51,91% |
| 5 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6кВ Екатериновская с установкой линейных ячеек в РУ-6кВ для электроснабжения промежуточной перекачивающей станции «Екатериновская» продуктопровода «Юг», заявитель ООО «Приволжские магистральные нефтепроводы»» | 4010100270 | 3,900 | - | -3,900 | 0,00% |
| 6 | Реконструкция участка ВЛ-35 кВ №  204 ШТЭЦ-Ш4 I,II ц в г. Шахты | 4010101154 | 0,458 | - | -0,458 | 0,00% |
| 7 | Реконструкция ОРУ-110кВ ПС-110/35/27,5/10кВ Ш-14; ПС110/10кВ Ш-47 (для ТП ЕВРАЗ ЮЖНЫЙ СТАН) | 4010100033 | 10,000 | - | -10,000 | 0,00% |
| 8 | Реконструкция объекта по титулу "Установка двух линейных ячеек 6 кВ на ПС 110/10/6 кВ Р-5" (ОАО "Донэнерго") | 4010100029 | 5,396 | - | -5,396 | 0,00% |
| 9 | "Техническое перевооружение ПС Ш-14 с заменой АКБ и подзарядных устройств" | 4010102468 | 6,700 | - | -6,700 | 0,00% |
| 10 | Реконструкция ВЛ-6 кВ № 10 ПС Т-5 на участке между ТП №28-ТП№933 (ООО Агентство-экспедиторская фирма "Коммерческий центр) | 4010100145 | 0,995 | - | -0,995 | 0,00% |
| 11 | Реконструкция электрических сетей 0.4-10 кВ в х. Красный Десант Неклиновского района | 4010100046 | 1,500 | - | -1,500 | 0,00% |
| 12 | Реконструкция участка ВЛ-10 кВ «ф. Мир» и ВЛ-0,4 кВ с КТП 10/0,4 кВ №136 в х. Поповка Родионово-Несветайского района | 4010100051 | 1,200 | - | -1,200 | 0,00% |
| 13 | Реконструкция электрических сетей 0,4-10 кВ в х. Красное Знамя Веселовского района | 4010100045 | 11,180 | - | -11,180 | 0,00% |
| 14 | Реконструкция участков ВЛ-10кВ №7 (от опоры 2/1 до 2/85), №4 (от опоры 5/1 до 5/22) от ПС 35/10кВ "Новоцимлянская" в Цимлянском районе Ростовской области | 4010100280 | 5,374 | - | -5,374 | 0,00% |
| 15 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ и ТП 10/0,4 кВ в х.Весёлый Неклиновского района | 4010100068 | 2,699 | - | -2,699 | 0,00% |
| 16 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в п. Веселый Веселовского района Ростовской области | 4010100081 | 3,200 | - | -3,200 | 0,00% |
| 17 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 6/0,4 кВ № 81 с реконструкцией ТП 6/0,4 кВ № 81 в г.Таганроге | 4010100286 | 0,368 | - | -0,368 | 0,00% |
| 18 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 от ЗТП 10/0,4 кВ № 4 по ВЛ 10 кВ № 4 ПС 35/10 "Покровская" Неклиновского района (1-й пусковой комплекс ) | 4010100164 | 0,310 | - | -0,310 | 0,00% |
| 19 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП №10/0.4 кВ №70, ТП №10/0.4 кВ, №319 по ВЛ 10 кВ №1, ПС Отрадненская х. Родионовка Неклиновского района | 4010100066 | 0,330 | - | -0,330 | 0,00% |
| 20 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 6/0,4 кВ №102 в г.Таганроге | 4010100067 | 7,640 | - | -7,640 | 0,00% |
| 21 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 6/0,4 кВ №99 с реконструкцией ТП 6/0,4 кВ №99 в г.Таганроге | 4010100069 | 0,340 | - | -0,340 | 0,00% |
| 22 | Реконструкция  ВЛ-0,4кВ  от  КТП №112 c  заменой КТП №112, от КТП №121 с заменой КТП №121 в х. Ракитный  Зерноградского  района | 4010100070 | 9,660 | - | -9,660 | 0,00% |
| 23 | Реконструкция ВЛ 0,4кВ от КТП №53 с заменой КТП №53 и установкой дополнительной ТП в с. Елизаветовка Азовского района | 4010100084 | 0,296 | - | -0,296 | 0,00% |
| 24 | Реконструкция ВЛ 0,4кВ от КТП №6 с заменой КТП №6 и установкой дополнительной ТП в х. Южный Азовского района | 4010100085 | 0,112 | - | -0,112 | 0,00% |
| 25 | Реконструкция ВЛ-10 кВ №16 ПС Сальская Сальский Сад Сальского района Ростовской области | 4010100095 | 0,200 | - | -0,200 | 0,00% |
| 26 | Реконструкция ВЛ-10 кВ №2 ПС Сеятель п. Сеятель Сальского района Ростовской области | 4010100096 | 0,230 | - | -0,230 | 0,00% |
| 27 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-12 по ВЛ-10 кВ №8 ПС Журавлевская х.Журавлев Орловского района Ростовской области | 4010100098 | 0,450 | - | -0,450 | 0,00% |
| 28 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-211 по ВЛ-10 кВ №2 ПС Новодонская с.Средний Егорлык Целинского района Ростовской области | 4010100099 | 0,600 | - | -0,600 | 0,00% |
| 29 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-818 по ВЛ-10 кВ №3 ПС Буденовская ст.Буденновская Пролетарского района Ростовской области | 4010100104 | 0,580 | - | -0,580 | 0,00% |
| 30 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 6/0.4 кВ №33 в г.Таганроге | 4010100180 | 0,417 | - | -0,417 | 0,00% |
| 31 | Техперевооружение ВЛ-110 кВ Р4-Восточная-Р2-Р21-Р23 1,2 цепь по г. Ростову-на-Дону | 4010102481 | 5,000 | - | -5,000 | 0,00% |
| 32 | Техническое перевооружение ПС 110/10/6 кВ Р-26 с установкой линейной ячейки 6 кВ для электроснабжения ЗАО "РН-Ростовнефтепродукт" | 4010102489 | 1,700 | - | -1,700 | 0,00% |
| 33 | Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Р-7 в части установки двух линейных ячеек 6 кВ для электроснабжения жилых многоквартирных зданий с помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой по адресу : г. Ростов-на-Дону, ул. Тибетская, 1б | 4010102490 | 3,400 | - | -3,400 | 0,00% |
| 34 | Техническое перевооружение ПС 35/6кВ А-4 с установкой линейной ячейки 6 кВ для создания возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО "Уют" Азовский район Ростовской области | 4010100275 | 2,142 | - | -2,142 | 0,00% |
| 35 | Реконструкция ПС 35/6 кВ БТ-4 с заменой силовых трансформаторов и лиекйных ячеек (для ТП ООО"АкваИнвестПроект") | 4010100141 | 55,122 | 0,380 | -54,741 | 0,69% |
| 36 | Реконструкция электрических сетей 0.4-10 кВ в х.М.Балабинка Семикаракорского района | 4010100148 | 10,500 | 5,440 | -5,060 | 51,81% |
| 37 | Реконструкция ВЛ 0,4-10кВ х.Ленин Б.Калитвинского района Ростовской области | 4010100063 | 1,000 | - | -1,000 | 0,00% |
| 38 | Строительство ВЛИ -0.4 кВ по ул. Вишневая в х. Груцинов Каменского района | 4010100078 | 1,570 | 1,394 | -0,176 | 88,77% |
| 39 | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП №160,161,487 п.Интернациональный | 4010100194 | 4,000 | 2,056 | -1,944 | 51,40% |
| 40 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ № 211 по ВЛ-10кВ № 1 ПС "Вешенская 1" с выносом КТП | 4010100211 | 10,100 | 7,708 | -2,392 | 76,32% |
| 41 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП № 55, КТП № 158 по ВЛ-10 кВ №1019 с заменой КТП № 55, КТП № 158 и установкой дополнительной КТП с отпайкой 10 кВ в х. Победа Азовского района | 4010100234 | 0,586 | - | -0,586 | 0,00% |
| 42 | Реконструкция ВЛ 0,4кВ от КТП №4 с заменой КТП №4 в с. Елизаветовка Азовского района | 4010100083 | 6,297 | 0,372 | -5,925 | 5,91% |
| 43 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-302 по ВЛ-10 кВ №6 ПС Журавлевская х. Каменная Балка Орловского района Ростовской области | 4010100111 | 2,828 | 2,061 | -0,767 | 72,87% |
| 44 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ и КТП 6/0,4 кВ х. Калинин | 4010100064 | 21,770 | 1,269 | -20,501 | 5,83% |
| 45 | "Реконструкция трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с заменой трансформатора" (г. Таганрог, для ТП Арустамов Р.В.)( трансформаторная мощность - 0.63 МВА) | 4010100075 | 0,889 | 0,601 | -0,288 | 67,57% |
| 46 | Модернизация АИИС КУЭ Октябрьского района электрических сетей ПО ЗЭС филиала ОАО «МРСК Юга» − «Ростовэнерго» | 4010300041 | 30,930 | 21,748 | -9,182 | 70,31% |
| 47 | Реконструкция объекта по титулу "Установка дуговых защит на ПС ПО ЮВЭС" | 4010300061 | 10,820 | - | -10,820 | 0,00% |
| 48 | Реконструкция объекта по титулу "Установка дуговых защит на ПС ПО ЮЗЭС "Анастасиевская, ГСКБ, Щербаковская, Покровская, Советская" | 4010300010 | 5,200 | - | -5,200 | 0,00% |
| 49 | Реконструкция объекта по титулу "Установка дуговых защит на ПС ПО ЮЭС А-9, КГ-2, ЗР-7, ЗР-8, Е-3, Е-4" | 4010300013 | 4,123 | - | -4,123 | 0,00% |
| 50 | Техническое перевооружение каналов связи, телемеханики и противоаварийной автоматики для дистанционного ввода ГВО | 4010101166 | 3,000 | 0,409 | -2,591 | 13,64% |
| 51 | Техническое перевооружение ПС 110 (35) кВ филиала ОАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» в части оснащения их комплексами средств автоматики отключения потребителей электроэнергии при дефиците активной мощности в энергосистеме | 4010101165 | 3,000 | - | -3,000 | 0,00% |
| 52 | Реконструкция резервных защит ВЛ 110кВ | 4010300064 | 4,000 | - | -4,000 | 0,00% |
| 53 | Реконструкция системы ПА "АЛАР" в филиале ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго" (ПС "Мартыновская") | 4010300004 | 9,830 | 4,898 | -4,932 | 49,83% |
| 54 | Реконструкция объекта по титулу "Создание системы оперативной (индукционной) блокировки коммутационных аппаратов" | 4010300007 | 5,531 | - | -5,531 | 0,00% |
| 55 | Техническое перевооружение электропитания оборудования СДТУ (1-я очередь) | 4010300028 | 7,970 | 1,436 | -6,534 | 18,02% |
| 56 | Техническое перевооружение комплекса средств связи, РЗА и ПА ВЛ 110 кВ Койсуг - Р31-Р16-Р22, Койсуг-Р31-Р16-Р25-Р23, Р4-Р2-Р23, Р22-Р23, Р22-Койсуг, Р23-Р25-Р22 | 4010300002 | 29,320 | - | -29,320 | 0,00% |
| 57 | Модернизация диспетчерских щитов ПО ЦЭС | 4010100242 | 0,500 | 0,376 | -0,124 | 75,29% |
| 58 | Строительство системы коллективного отображения оперативной информации для нужд САЦ ЧМ-2018 в филиале ПАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго" | 4010102492 | 0,499 | 0,352 | -0,147 | 70,48% |
| 59 | Модернизация ЦППС на узлах связи ПС Р-4, ПС Койсуг, ПС Р-1, ПО ЦЭС Ростовэнерго | 4010102493 | 0,500 | 0,382 | -0,118 | 76,39% |
| 60 | Техническое перевооружение системами пожарной сигнализации и оповещения людей о пожаре в административном здании Веселовского РЭС | 4010102488 | 0,308 | 0,196 | -0,112 | 63,66% |
| 61 | Техническое перевооружение административных зданий участков электрических сетей Ремонтненского РЭС ПО ВЭС филиала ПАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго" | 4010102491 | 0,714 | 0,658 | -0,056 | 92,14% |
| 62 | Строительство и реконструкция производственных помещений АРЭС | 4010100209 | 15,910 | 0,227 | -15,683 | 1,43% |
| 63 | Модернизация существующего внутреннего пожарного водопровода | 4010102482 | 1,600 | 1,251 | -0,349 | 78,22% |
| 64 | Техническое перевооружение зданий и сооружений энергообъектов филиала ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго" системами пожарной сигнализации и оповещения людей о пожаре (поэтапно) | 4010300045 | 2,854 | - | -2,854 | 0,00% |
| 65 | Реконструкция (замена) периметрального охранного ограждения на подстанциях ЦЭС АС12, Р-23 | 4010300078 | 2,573 | - | -2,573 | 0,00% |
| 66 | Реконструкция ПС в части оснащения системами технологического видеонаблюдения | 4010102955 | 0,500 | - | -0,500 | 0,00% |
| 67 | Техперевооружение ПС средствами контроля доступа и защиты | 4010102956 | 0,500 | - | -0,500 | 0,00% |
| 68 | Оборудование, не входящее в сметы строек (IT) | 4010300250 | 4,519 | 2,481 | -2,037 | 54,91% |
| 69 | Строительство кольцующей ВЛ 10 кВ между ВЛ 10 кВ №1 ПС 110/35/10 кВ "Чалтырь" и ВЛ 10 кВ №2935 ПС 110/10 кВ "Р-29" (СНТ "Салют") | 4010200283 | 3,000 | 0,084 | -2,916 | 2,81% |
| 70 | «Строительство ПС 110/35/10 кВ "Чертковская"» с переустройством заходов ВЛ 110, 35 и 10 кВ на вновь построенную ПС | 4010200230 | 91,110 | - | -91,110 | 0,00% |
| 71 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего (новое строительство) | 4020200008 | 92,116 | 82,235 | -9,881 | 89,27% |

| **№ п/п** | **Наименование группы объектов** | **Обозначение** | **Освоение, млн. руб. без НДС** | **Объем планового освоения, млн. руб. без НДС** | **Объем фактического освоения, млн. руб. без НДС** | **Отклонение фактических показателей от плановых, млн. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Плановый размер освоения инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2019 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) | base_1_287253_32797 |  | 676,469 |  |  |
| 2 | Фактический объем освоения инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2019 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) всего, без учета пообъектного анализа) |  |  |  | 451,897 |  |
| 3 | Фактический объем освоения мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено превышение фактического освоения над плановым, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2019 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | 22,56 | 33,564 | 11,004 |
| 4 | Фактический объем освоения мероприятий инвестиционной программы, отсутствующие в инвестиционной программе, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2019 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  |  | 223,226 | 223,226 |
| 5 | Фактический объем освоения мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено неисполнение относительно планового освоения, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2019 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | 653,909 | 195,107 | -458,802 |
| 6 | Фактический объем освоения инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2019 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (всего, с учетом пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  |  |  | 217,667 |  |

Таким образом, по результатам анализа мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» по итогам 2016 года, фактическое исполнение (освоение) инвестиционной программы составляет 451 897 тыс. руб.

Пообъектный анализ мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» по итогам 2016 года показал, что фактическое исполнение (освоение) утвержденной и скорректированной в установленном порядке до начала периода регулирования инвестиционной программы составляет 217 667 тыс. руб.

Плановый объем исполнения (освоения) инвестиционной программы за счет собственных средств (выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии) на 2016 год составляет 676 469 тыс. руб.

В соответствии с Заключением экспертизы на 2016 год величина возврата инвестированного капитала составляет 1 327 390 тыс. руб., величина дохода на инвестированный капитал – 1 326 667 тыс. руб., величина сглаживания, подлежащая учету в НВВ Филиала на 2016 год – 536 077 тыс. руб.

Величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности, участвующая в расчете корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, принята в размере 571 198,9 тыс. руб. на основании форм «Отчет о финансовых результатах» ПАО «МРСК Юга» и «Отчет о прибылях и убытках» по филиалу ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за отчетный 2016 год.

Распределение расходов по обслуживанию кредитных ресурсов по филиалам в бухгалтерском учете производится согласно пункту 4.20.14 Положения об учетной политике для целей бухгалтерского учета ПАО «МРСК Юга» на 2016 год, утвержденного Приказом ОАО «МРСК Юга» от 31.12.2015 № 863 ( в ред. Приказа от 09.03.2016 № 130), пункту 4.4.9 Положения об управленческом учете ОАО «МРСК Юга», утвержденного приказом ОАО «МРСК Юга» от 28.10.2014 № 723, и Методике распределения ссудной задолженности и расходов по обслуживанию кредитных ресурсов ПАО «МРСК Юга» между филиалами ПАО «МРСК Юга», утвержденной приказом ПАО «МРСК Юга» от 07.12.2015 г. № 764.

Ежемесячное распределение расходов по обслуживанию кредитных ресурсов между филиалами ПАО «МРСК Юга» осуществляется в соответствии с долей накопленной задолженности филиалов на конец отчетного периода. При этом расходы по процентам к уплате относятся на филиалы пропорционально ложившейся ссудной задолженности филиалов на начало отчетного периода (месяца).

В целом по ПАО «МРСК Юга» проценты к уплате в соответствии с Отчетом о прибылях и убытка за 2016 год составили 2 768 578 тыс. руб. В соответствии с управленческой отчетностью ПАО «МРСК Юга» за 2016 год проценты к уплате, распределенные на филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за 2016 год, составили 571 198,92 тыс. руб., полностью отнесенные на деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии.

Величина фактических расходов из прибыли за 2016 год, заявленная филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», составляет 1 705 398,9 тыс. руб. и подтверждается представленной формой № 3 к приложению № 1 к постановлению РСТ Ростовской области от 30.09.2014 № 54/4. РСТ Ростовской области заявленная филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» величина фактических расходов из прибыли уменьшена на сумму расходов, признанных РСТ Ростовской области экономически необоснованными для целей тарифного регулирования («Штрафы, пени, неустойки по хозяйственным договорам», «Проценты за пользование чужими средствами», «Возмещаемые расходы», «Фонд заработной платы непроизводственного характера», и пр.) в сумме 986 185 тыс. руб.

Величина фактических расходов из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов) в 2016 году, признанная регулирующим органом экономически обоснованная, составляет 719 213,9 тыс. руб.

Исполнитель отмечает, что в Заключении экспертизы на 2018 год не отражен анализ экономической обоснованности фактических расходов из прибыли филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за 2016 год.

Исполнителем был произведен анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в РСТ Ростовской области для подтверждения фактических расходов из прибыли за 2016 год и отмечено следующее:

* Размер затрат по статье «Прочие расходы», отраженный в форме № 3 к приложению № 1 к постановлению РСТ Ростовской области от 30.09.2014 № 54/4 (1 911 715 тыс. руб.) не соответствует размеру затрат в расшифровке об использовании прибыли за 2016 год (1 363 301 тыс. руб.) и размеру затрат, заявленному Филиалом;
* Позиция РСТ Ростовской области о признании затрат в размере 986 185 тыс. руб. экономически необоснованными для целей тарифного регулирования, по мнению Исполнителя обоснована и соответствует официальной позиции ФАС России и подтверждена решениями судебных инстанций.

Исполнитель произвел расчет корректировки НВВ, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы согласно формуле пункта 42 Методических указаний № 228-э в редакции, действовавшей на момент утверждения тарифов по передаче электрической энергии на 2018 год.

| **№ п/п** | **Показатели** | **Отчет за 2016 год РСТ РО, тыс. руб.** | **Отчет за 2016 год, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- |
|  | **Исходные данные** |  |  |
| 1 | Фактическое выполнение (освоение) ИПР в 2016 г. за счет собственных средств | 451 897,70 | 451 897,00 |
| 2 | ИПР за счет собственных средств, утвержденная на 2016 год | 676 469,00 | 676 469,00 |
| 3 | Скорректированный возврат на инвестированный капитал за 2016 год | 1 327 390,00 | 1 327 390,00 |
| 4 | Скорректированный доход на инвестированный капитал за 2016 год | 1 326 667,00 | 1 326 667,00 |
| 5 | Сглаживание утверждено на 2016 год | 536 077,00 | 536 077,00 |
| 6 | Проценты за пользование кредитом за 2016 год | 571 198,90 | 571 198,90 |
| 7 | Выпадающие ТПП за 2016 год | 155 379,00 |  |
| 8 | Расходы из прибыли за 2016 год | 719 213,90 | 719 213,90 |
|  | **Расчетные данные** |  |  |
| 9 | Собственные средства для финансирования ИП, учтенной в тарифе на 2016 год (п.3+п.4+п.5-п.6-п.7-п.8) | 1 744 342,20 | 1 900 947,20 |
|  | **Величина корректировки НВВ из-за неисполнения ИП** | **- 579 079,30** | **- 631 070,33** |

По расчету Исполнителя величина корректировки НВВ по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы в 2016 году на основе данных об исполнении инвестиционной программы за 2016 год составит   
(-631 070,33) тыс. руб.

Вместе с тем Исполнитель отмечает, что по итогам исполнения предписания ФАС России от 19.07.2019 № СП/62460/19, корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы 2016 года в размере (- 579 079,30) тыс. руб. признана обоснованной.

### Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки сетевой организации с учетом фактических показателей достижения уровня надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)

В соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования № 1178 регулирующие органы устанавливают уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) для электросетевых организаций в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг), утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Федеральной антимонопольной службой и Министерством экономического развития Российской Федерации.

Регулирующие органы контролируют соблюдение уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Регулирующие органы ежегодно корректируют необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в соответствии с методическими указаниями по применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов организации, осуществляющей регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг), утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э корректировка необходимой выручки с учетом фактических показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг определяется с учетом 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 пунктом 5 Методических указаний 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, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1.

Расчет 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, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется 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, утвержденными Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256;

- максимальный процент корректировки, определяемый:

для 2011 года:  = 0,5%;

для 2012 года:  = 1%;

начиная с 2013 года:  = 2%.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Согласно материалам тарифного дела, направленным в адрес РСТ Ростовской области филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», корректировка необходимой валовой выручки на 2018 год с учетом исполнения показателей надежности и качества оказываемых услуг по факту 2016 года составляет 102 071,32 тыс. руб.

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | План 2016 год (постановление РСТ РО от 20.04.2012 № 9/1) | **Факт 2016 года** | **Оценка достижения** |
| Уровень надежности оказываемых услуг | 0,0899 | 0,0409 | 1 |
| Уровень качества оказываемых услуг | 1,0102 | 0,8783 | 0 |
| Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг |  | | 0,65 |
| Максимальный процент корректировки | 2 % |
| Повышающий коэффициент | 0,013000 |
| НВВ, утвержденная на 2016 год, тыс. руб. | 7 851 640,23 |
| **Итого корректировка с учетом исполнения показателей надежности и качества оказываемых услуг** |  | | 102 071,3 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Отчет о достижении фактических показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2016 год представлен ПАО «МРСК Юга» сопроводительным письмом от 28.03.2017 № МР5/3000/341 в установленные законодательством сроки и по установленным формам (формы 1.1, 1.2, 6.1, 6.2, 6.3, 7.1, 7.2, 8.1,8.3, предусмотренные МУ № 1256). Постановлением РСТ Ростовской области от 30.05.2017 № 19/1 утверждены фактические значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг территориальными сетевыми организациями за 2016 год.

По итогам анализа представленных ПАО «МРСК Юга» материалов, РСТ Ростовской области определено, что показатель надежности оказываемых услуг за 2016 год выполнен со значительным улучшением, и, следовательно, в соответствии с требованиями 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 (утверждены приказом Минэнерго России от 29.11. 2016 № 1256), Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, Методических указаний 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 (утверждены приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-3/1) РСТ Ростовской области произведен расчет корректировки НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго».

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | **План на 2016 год (постановление РСТ РО от 20.04.2012г. №9/1)** | **Факт**  **2016 г. (Пост. РСТ РО от 30.05.2017 №19/1)** | **Оценка достижения** |
| Уровень надежности услуг (Кнад) | 0,0899 | 0,0409 | 1 |
| Уровень качества оказываемых услуг (Ккач) | 1,0102 | 0,8783 | 0 |
| Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг (Коб) | Расчет в соответствии с МУ №1256 | | 0,65 |
| Максимальный процент корректировки (Пкор) | Приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 №254-э/1 | | 2% |
| Повышающий коэффициент (КНК) | КНК=Коб\*Пкор  (Приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 №254-э/1) | | 0,013 |
| НВВ, утвержденная на 2016 год, тыс. руб. | Собственная НВВ ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», утвержденная на 2016 год | | 7 851 640,2 |
| **Итого корректировка с учетом исполнения показателей надежности и качества оказываемых услуг, тыс. руб.** | **Корр=НВВ утв\*КНК** | | **102 071,3** |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Пунктом 42 Методических указаний № 228-э определено, что коэффициент по показателям качествам и надежности применяется к скорректированной необходимой валовой выручке i-2 года, для 2018 года это 2016 год. По 2016 году скорректированная необходимая валовая выручка, в том числе утвержденная приложением № 2 к постановлению РСТ Ростовской области от 29.12.2015 № 83/5 составляет 11 872 235 тыс. руб., в том числе собственная НВВ филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» - 7 851 640,2 тыс. руб.

Согласно пункту 5 Методических указаний № 254-э/1 максимальный процент корректировки, определяется для каждого года долгосрочного периода регулирования в следующем порядке:

для 2011 года:  = 0,5%;

для 2012 года:  = 1%;

начиная с 2013 года:  = 2%.

Таким образом, для филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» максимальный коэффициент для 2016 года применяется в размере 2%.

Постановлением РСТ Ростовской области 20.04.2012 № 9/1 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 28.02.2011 № 3/13 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и ОАО «Донэнерго»» для филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2016 год были установлены плановые показатели: надежности оказываемых услуг – 0,0899, качества оказываемых услуг - 1,0102.

Постановлением РСТ Ростовской области от 31.05.2012 № 14 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 26.12.2008 № 14/3 «Об установлении долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанных методом доходности инвестированного капитала (RAB), для всех потребителей услуг, расположенных на территории Ростовской области»» были установлены долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций, применяющих метод доходности инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в том числе плановые показатели надежности и качества реализуемых товаров (услуг) на период 2012 - 2017 годов. Уровень надежности реализуемых товаров (услуг), установленный на 2017 год, составил 0,0899, уровень качества реализуемых товаров (услуг) – 1,0102.

Принимая во внимание, что для филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» долгосрочный период был установлен на период с 2009 по 2017 годы (т.е. до 2014 года), значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг определяется в соответствии с пунктом 5.1.2. Методических указаний № 1256.

В соответствии с пунктом 5.1.2. значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались до 2014 года, рассчитывается по формуле:

, (20)

где:

 и  - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

, 

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

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

На основании данных филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» о достижении фактических показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2016 год по формам Методических указаний № 1256 (письмо от 28.03.2017 № МР5/3000/341) Исполнителем произведен расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества.

Коб = 0,65 \*1 + 0,35\*0 = 0,65

Величина повышающего коэффициента, определенного Исполнителем по пункту 5 Методических указаний №254-э/1 составила:

КНК = 0,65\*2% = 0,013

Величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом достигнутого уровня надежности и качества оказываемых услуг по расчету Исполнителя составляет:

11 872 235 тыс. руб.\* 0,013 = 154 339,06 тыс. руб.

Полученная Исполнителем величина корректировки на 52 267,74 тыс. руб. выше величины по расчетам РСТ Ростовской области.

Исполнитель отмечает, что при корректировки НВВ по показателям качества и надежности за 2016 год РСТ Ростовской области в расчет принята величина собственной НВВ Филиала в размере 7 851 640,2 тыс. руб.

Также Исполнитель отмечает, что по итогам исполнения предписания ФАС России от 19.07.2019 № СП/62460/19, корректировка необходимой валовой выручки по показателям качества и надежности за 2016 год в размере 102 071,3 тыс. руб. признана обоснованной.

### Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки с учетом величины экономии потерь

Пунктом 8 Методических указаний № 228-э установлено, что 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 (не менее трех лет при первом применении метода доходности инвестированного капитала).

Согласно абзацу 2 пункта 8 Методических указаний № 228-э необходимая валовая выручка, определяемая при установлении тарифов на очередной долгосрочный период регулирования, учитывает в том числе экономию от снижения технологических потерь, определяемую в соответствии с пунктом 25 Методических указаний № 228-э.

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;

 - 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) 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.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Согласно материалам тарифного дела, направленным в адрес РСТ Ростовской области филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», корректировка необходимой валовой выручки на 2018 год с учетом экономии от снижения технологических потерь составляет 135 465 тыс. руб.

В пояснительно записке по формированию необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2018 - 2022 годы, принимаемой к расчету при установлении тарифов методом долгосрочной индексации, пояснено, что экономия от снижения технологических потерь определяется в соответствии с пунктом 25 Методических указаний № 228-э и учитывается в необходимой валовой выручке 2018 - 2022 годов в размере 135 465 тыс. руб. ежегодно до 2021 года.

| № п/п | Показатели | Обозначение | 2009 г. | 2010 г. | 2011г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Прием в сеть (утверждено), млн. кВтч | *ПРi-j* | 15 384,17 | 14 189,69 | 13 415,25 | 14 161,74 | 14 182,62 | 14 078,00 | 14 130,24 | 14 046,55 |
| 2 | Прием в сеть (факт), млн. кВтч |  | 13 334,66 | 13 616,46 | 13 760,30 | 14 041,80 | 13 891,51 | 14 123,23 | 14 024,80 | 14 516,89 |
| 3 | Потери утверждено, млн. кВтч | *Пi-j* | 1 383,78 | 1 258,01 | 1 242,99 | 1 258,49 | 1 305,28 | 1 333,25 | 1 288,87 | 1 280,12 |
| 4 | Потери факт, млн. кВтч |  | 1 106,98 | 1157,61 | 1 216,33 | 1 238,74 | 1 242,90 | 1 247,86 | 1 239,20 | 1 279,83 |
| 5 | Тариф покупки потерь (утверждено), руб./МВтч | *ЦПi-j* | 1 140,47 | 976 | 1 601,13 | 1 678,13 | 1 840,05 | 2 270,24 | 2 380,95 | 2 601,61 |
| 6 | Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии | *Ni-j* | 9,00% | 8,87% | 9,27% | 9,15% | 9,14% | 9,13% | 9,12% | 9,11% |
| 7 | Экономия потерь | *ЭПi-j* | 105,44 | 48,39 | 93,86 | 15,26 | 49,28 | 94,42 | 94,91 | 110,99 |
| 8 | ИПЦ 2010 | ИПЦ | 6,90% |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | ИПЦ 2011 | 8,40% | 8,40% |  |  |  |  |  |  |
| 10 | ИПЦ 2012 | 5,10% | 5,10% | 5,10% |  |  |  |  |  |
| 11 | ИПЦ 2013 | 6,80% | 6,80% | 6,80% | 6,80% |  |  |  |  |
| 12 | ИПЦ 2014 | 7,80% | 7,80% | 7,80% | 7,80% | 7,80% |  |  |  |
| 13 | ИПЦ 2015 | 15,50% | 15,50% | 15,50% | 15,50% | 15,50% | 15,50% |  |  |
| 14 | ИПЦ 2016 | 7,10% | 7,10% | 7,10% | 7,10% | 7,10% | 7,10% | 7,10% |  |
| 15 | ИПЦ 2017 | 4,70% | 4,70% | 4,70% | 4,70% | 4,70% | 4,70% | 4,70% | 4,70% |
| 16 | Экономия потерь с учетом ИПЦ | *ЭПi-j* | 191,47 | 82,2 | 147,1 | 22,75 | 68,8 | 122,29 | 106,42 | 116,21 |
| 17 | Экономия потерь ∑ (2009-2016), млн. руб. |  | 857,24 | | | | | | | |
| 18 | Экономия потерь, учтенная в ТБР 2013 года, млн. руб. |  | 70,52 | | | | | | | |
| 19 | Экономия потерь, учтенная в ТБР 2014 года, млн. руб. |  | 97,05 | | | | | | | |
| 20 | Экономия потерь, учтенная в ТБР 2015 года, млн. руб. |  | 147,81 | | | | | | | |
| 21 | Экономия потерь за вычетом учтенных в ТБР, млн. руб. (П.17-П.18-П.19-П.20) |  | 541,86 | | | | | | | |
| 22 | Экономия потерь (п.21/4), млн. руб. |  | 135,465 | | | | | | | |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

РСТ Ростовской области заявленная филиалом ПАО «МРСК Юга» -«Ростовэнерго» величина экономии технологических потерь в НВВ Филиала на 2018 год не учтена.

В Заключении экспертизы на 2018 год анализ расчета экономии от снижения технологических потерь не приведен.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Пунктом 39 Основ ценообразования №1178 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.

На основании положений пункта 39 Основ ценообразования № 1178 Исполнитель считает обоснованным учет величины экономии от снижения объема технологических потерь электрической энергии, сложившейся в предыдущем долгосрочном периоде регулирования 2009 - 2017 годов, в составе необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в течение 5 лет очередного долгосрочного периода регулирования.

Согласно расчетуфилиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» экономия получена за период 2009 - 2016 годов.

Исполнителем произведен расчет экономии от снижения потерь электрической энергии, подлежащей учету в НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2018 год.

ИПЦ, примененные в расчете филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» соответствуют фактическим показателям инфляции, указанным в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации по состоянию на 24.11.2016 года.

ИПЦ за 2017 год, примененный Филиалом, не соответствуют оценочному ИПЦ за 2017 год (103,9%), определенному в уточненном Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов от 27.10.2017.

Постановлением РСТ Ростовской области от 31.05.2012 № 14/8 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 26.12.2008 № 14/3 «Об установлении долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанных методом доходности инвестированного капитала (RAB), для всех потребителе услуг, расположенных на территории Ростовской области»» для филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», применяющего при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2012 - 2017 годы метод доходности инвестированного капитала (RAB), на 2012 год утвержден норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии в размере 9,15 % (приложение № 3).

Филиалом при расчете величины экономии от снижения потерь электрической энергии норматив потерь на 2013 – 2016 годы был определен с учетом темпа снижения потерь на 0,1 %, что может быть обусловлено утвержденной программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «МРСК Юга» на соответствующие годы.

Учитывая отсутствие в представленных материалах документарного подтверждения обоснованности использованных показателей при расчете величины экономии от снижения потерь электрической энергии и необходимость проведения анализа показателей деятельности филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за более ранние периоды деятельности, выходящие за рамки периода анализа на данном этапе, Исполнителем не может быть проведена оценка обоснованности показателей, использованных при расчете величины экономии от снижения потерь электрической энергии за период 2009 – 2016 годов.

Исходя из прямого прочтения формул пункта 25 Методических указаний № 228-э значение j не может принимать значение более 4. Из этого следует, что максимальный временной промежуток, за который может быть определена и учтена экономия потерь в i очередном периоде регулирования составляет не более 4 лет до наступления очередного периода регулирования. Следовательно, по мнению Исполнителя, учету в НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2018 год могла быть учтена экономия потерь, возникшая не ранее 2014 года (т.е. начиная с 2014 года).

На основании вышесказанного Исполнителем для определения величины экономии от снижения потерь электрической энергии использованы формула пункта 25 Методических указаний № 228-э и данные, представленные филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в материалах тарифного дела на 2018 год.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Обозначение** | **2014 г.** | **2015 г.** | **2016 г.** |
| 1 | Прием в сеть (факт), млн. кВтч |  | 14 123,23 | 14 024,80 | 14 516,89 |
| 2 | Потери факт, млн. кВтч |  | 1 247,86 | 1 239,20 | 1 279,83 |
| 3 | Тариф покупки потерь (утверждено), руб./МВтч | *ЦПi-j* | 2 270,24 | 2 380,95 | 2 601,61 |
| 4 | Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии | *Ni-j* | 9,13% | 9,12% | 9,11% |
| 5 | Экономия потерь | *ЭПi-j* | 94 421,32 | 94 908,86 | 110 981,25 |
|  | ИПЦ 2014 |  | 1,078 |  |  |
|  | ИПЦ 2015 |  | 1,155 | 1,155 |  |
|  | ИПЦ 2016 |  | 1,071 | 1,071 | 1,071 |
|  | ИПЦ 2017 |  | 1,039 | 1,039 | 1,039 |
| 6 | Экономия потерь с учетом ИПЦ |  | 130 820,51 | 121 981,44 | 123 496,49 |
| 7 | Экономия потерь ∑ (2014 - 2016), тыс. руб. |  | 376 298,44 | | |
| **8** | **Экономия потерь (п.7/4), тыс. руб.** |  | **94 074,61** | | |

Таким образом по расчету Исполнителя величина экономии потерь электрической энергии, подлежащая учету в НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2018 год, составляет 94 074,61 тыс. руб. Аналогичная величина экономии потерь электрической энергии ежегодно подлежит учету в НВВ Филиала на 2019 – 2021 годы.

В соответствии с пунктом 8 статьи 25 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергоэффективности» (в редакции, действовавшей на момент принятия тарифного решения на 2018 год) при переходе на расчеты за энергетические ресурсы на основании данных, определенных при помощи приборов учета используемых энергетических ресурсов, в подлежащую учету при установлении регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче соответствующих энергетических ресурсов необходимую валовую выручку организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов, могут включаться затраты таких организаций на реализацию действий по сокращению потерь энергетических ресурсов, возникающих при их передаче, на период не более чем пять лет при условии обеспечения экономического эффекта для потребителей от такого сокращения в виде уменьшения стоимости используемых энергетических ресурсов в сопоставимых условиях. При осуществлении государственного регулирования цен (тарифов) на товары, услуги организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, может предусматриваться сохранение за такими организациями экономии, полученной ими при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче), при условии, что затраты на проведение этих мероприятий не учтены и не будут учтены при установлении регулируемых цен (тарифов) на товары, услуги таких организаций, не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств. При этом указанная экономия может быть сохранена за организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, на период не менее чем пять лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, в том числе путем установления объема потерь энергетических ресурсов при их передаче, учитываемых при государственном регулировании цен (тарифов) на услуги по передаче энергетических ресурсов, на уровне, соответствующем уровню, имеющемуся до проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, с учетом заданной при установлении долгосрочных тарифов динамики снижения. По истечении указанного срока цены (тарифы) на соответствующие товары, услуги должны устанавливаться с учетом полученной такими организациями экономии от проведения этих мероприятий и обеспечивать эффект для потребителей от указанной экономии, в том числе путем снижения объема потерь энергетических ресурсов при их передаче, подлежащего учету при установлении регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче энергетических ресурсов. Порядок, методы и принципы установления цен (тарифов) на товары, услуги организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, с учетом положений настоящей части устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов).

Исполнитель отмечает, что филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» не было представлено подтверждение того, что заявленная величина экономии от снижения объема потерь является экономией, полученной в результате реализации мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, затраты на проведение которых не были учтены при установлении регулируемых цен (тарифов) или не финансировались за счет бюджетных средств.

На основании вышеизложенного Исполнитель считает не противоречащим законодательству решение РСТ Ростовской области о неучете заявленной филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» суммы экономии в НВВ на 2018 год.

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

Согласно пункту 37 Основ ценообразования № 1178 при установлении или продлении долгосрочных цен (тарифов) регулирующие органы в целях сглаживания их роста могут перераспределять необходимую валовую выручку организации по годам в пределах одного долгосрочного периода регулирования. В этом случае перераспределяемые величины необходимой валовой выручки включаются в необходимую валовую выручку соответствующего года периода регулирования с учетом нормы доходности инвестированного капитала согласно методическим указаниям, указанными в [пункте 32](consultantplus://offline/ref=ED75765E473C0F472C8EAF78D97DC0C0B67F400608988C64BBC71BA5B2B2609ACEACEB69C23CA7CFEBD62C30F634722BAAD748A17AE249E3RA67M) Основ ценообразования № 1178.

При корректировке цен (тарифов) на очередной год долгосрочного периода регулирования органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов величина перераспределения необходимой валовой выручки включается в необходимую валовую выручку соответствующего года периода регулирования с учетом фактического финансирования инвестиционных программ в порядке, установленном методическими указаниями, указанными в [пункте 32](consultantplus://offline/ref=4CE080C5D1927FF8C6087693024F1D503FE92B19809A2BFF8745C6D741BE3F8C795C73CA47144B438EAE55420497DA42719D86A21E8812F0q5ADN) Основ ценообразования № 1178.

В каждом году долгосрочного периода регулирования необходимая валовая выручка, рассчитанная с учетом ее перераспределения, осуществляемого в целях сглаживания тарифов, может отличаться от необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета такого перераспределения на весь долгосрочный период регулирования, более чем на 12 процентов по согласованию с Федеральной антимонопольной службой.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Для филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» 2017 год является последним годом первого долгосрочного периода регулирования (2009 – 2017 годы) методом доходности инвестированного капитала. Согласно выписке из экспертного заключения по делу о корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», рассчитанных методом доходности инвестированного капитала на 2017 год (стр. 522), размер возврата накопленного «сглаживания», подлежащий учету в НВВ Филиала в последующем периоде регулирования составляет 4 746 937,8 тыс. руб.

Тарифная заявка филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на новый долгосрочный период регулирования сформирована с учетом полного возврата накопленного «сглаживания» с 2019 - 2022 годов. В тарифной модели предусмотрено направление возврата «сглаживания» на снижение ссудной задолженности филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго».

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** |
| 1 | Заемные средства на начало периода | 6 014 809,8 | 6 014 809,8 | 5 224 809,8 | 4 227 809,8 | 2 962 809,8 |
| 2 | Погашение заемных средств за счет возврата «сглаживания» | 0 | 790 000 | 997 000 | 1 265 000 | 1 694 937,84 |
| 3 | Заемные средства на конец периода (п.1-п.2) | 6 014 809,8 | 5 224 809,8 | 4 227 809,8 | 2 962 809,8 | 1 267 871,96 |
| 4 | Средняя величина кредитного портфеля за период ((п.1+п.3)/2) | 6 014 809,8 | 5 619 809,8 | 4 726 309,8 | 3 595 309,8 | 2 115 340,9 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В Заключении экспертизы на 2019 год РСТ Ростовской области указывает , что в 2009 - 2017 годах тарифное регулирование филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» осуществлялось методом доходности инвестированного капитала (RAB) в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э.

Пунктами 39 и 40 Методических указаний от 30.03.2012 № 228-э предусмотрено, что органы регулирования вправе перераспределять необходимую валовую выручку организации между годами в пределах одного долгосрочного периода.

Таким образом, в течение первого долгосрочного периода регулирования 2009 - 2017 годов к НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» применялся механизм «сглаживания». Величины учтенного «сглаживания» в НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» по годам указаны в таблице:

|  |  |
| --- | --- |
| **Год** | **Сглаживание, учтенное в НВВ «Ростовэнерго» (без нормы доходности)** |
| 2011 | - 1 441 220,00 |
| 2012 | 1 226 641,83 |
| 2013 | - 2 660 922,40 |
| 2014 | - 2 772 743,00 |
| 2015 | - 1 295 480,67 |
| 2016 | 536 077,00 |
| 2017 | 354 532,01 |
| **Всего** | **- 6 053 115,23** |

В соответствии с требованиями пункта 40 Методических указаний от 30.03.2012 № 228-э, величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, с доходностью (без учета фактора исполнения инвестиционной программы к возврату в 2017 году составила 9 491 557,4 тыс. руб., с учетом фактора исполнения филиалом «Ростовэнерго» инвестиционной программы за долгосрочный период регулирования величина «сглаживания» Службой снижена на 4 390 087,6 тыс. руб. или 46% и составила 5 101 469,8 тыс. руб. Учитывая, что в 2017 году компенсировано в НВВ «Ростовэнерго» 354 532,01 тыс. руб., обязательства по возврату «сглаживания» в последующие периоды регулирования составили 4 746 937,8 тыс. руб. (5 101 469,8 тыс. руб. – 354 532,01 тыс. руб.)

При установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год из общей величины возврата накопленного «сглаживания» в размере 4 746 937,8 тыс. руб. в целях сдерживания роста тарифов предлагается учесть средства в размере 791 019 тыс. руб. Оставшуюся величину возврата накопленного «сглаживания» в размере 3 955 920 тыс. руб. предлагается учесть равными долями в НВВ на период 2019 - 2022 годов.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В 2009 - 2017 годах тарифное регулирование филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» осуществлялось методом доходности инвестированного капитала (RAB) в соответствии с Методическими указаниями № 228-э.

Исполнителем в разделе 5.8 настоящего Отчета в соответствии с формулой пункта 40 Методических указаний № 228-э определена величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, в последний год долгосрочного периода регулирования, в размере 5 101 469,8 тыс. руб.

Учитывая, что при определении НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2017 год РСТ Ростовской области учтена сумма сглаживания в размере 354 532,01 тыс. руб., величина накопленного за период 2009 – 2017 годов «сглаживания» составит 4 746 937,79 тыс. руб. (5 101 469,8 – 354 532,01).

При тарифном регулировании на 2018 год РСТ Ростовской области в целях сдерживания роста тарифов учтены средства в размере 791 019 тыс. руб. Оставшаяся величина возврата накопленного «сглаживания» в размере 3 955 918,8 тыс. руб. будет учтена равными долями в НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на период 2019 – 2022 годов.

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.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178 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 этом случае распределение исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов, 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 при расчете необходимой валовой выручки соответствующего годового периода регулирования с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Таким образом, исходя из положений пункта 7 Основ ценообразования № 1178, Исполнитель обоснованно считает, что начиная с 2018 года оставшаяся (неучтенная) величина накопленного «сглаживания» должна ежегодно индексироваться в соответствии с параметрами прогноза социального-экономического развития Российской Федерации.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Расчетный год долгосрочного периода регулирования** | **Оставшаяся величина накопленного сглаживания, тыс. руб.** | **Фактический ИПЦ на момент принятия ТБР (согласно прогнозу МЭР)** | **Величина накопленного «сглаживания» к учету в НВВ очередного года долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.** |
| 2018 | 3 955 918,80 | 1,027 | 4 062 728,61 |

Исполнителем был проведен анализ соответствия установленных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ростовской области, поставляемой прочим потребителям, на 2018 год, утвержденных постановлением РСТ Ростовской области от 28.12.2017 № 86/8, предельным уровням тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2018 год, утвержденным приказом ФАС России от 19.12.2017 № 1747/17.

По результатам данного анализа Исполнитель отмечает, что установленные РСТ Ростовской области на 1 и 2 полугодие 2018 года единые (котловые) тарифы соответствуют максимальному предельному уровню тарифов, утвержденному ФАС России на 1 и 2 полугодие 2018 года.

Исполнителем сделан вывод, что учтенная в НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» величина возврата сглаживания в размере 791 019 тыс. руб. обоснована.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реквизиты нормативно-правового акта | Вариант тарифа | Двухставочный тариф | | | | | | | | Одноставочный тариф | | | |
| Ставка (тариф) на содержание электрических сетей | | | | Ставка (тариф) технологического расхода | | | |
| (руб./МВт. в месяц) | | | | (руб./МВт.ч.) | | | | (руб./кВт.ч.) | | | |
| Уровень напряжения | | | | Уровень напряжения | | | | Уровень напряжения | | | |
| ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| Приказ ФАС России от 19.12.2017 № 1747/17 | Минимальный тариф | | | | | | | | | | | | |
| с 01.01.2017-30.06.2017 | 988 606,21 | 1 042 365,10 | 1 756 289,16 | 1 861 026,58 | 583,15 | 642,52 | 406,71 | 666,49 | 2,33076 | 2,56158 | 2,57702 | 3,26155 |
| с 01.07.2017-31.12.2017 | 988 606,21 | 1 042 365,10 | 1 756 289,16 | 1 861 026,58 | 583,15 | 642,52 | 406,71 | 666,49 | 2,33076 | 2,56158 | 2,57702 | 3,26155 |
| Максимальный тариф | | | | | | | | | | | | |
| с 01.01.2017-30.06.2017 | 998 592,13 | 1 052 894,04 | 1 774 029,45 | 1 879 824,83 | 589,04 | 649,01 | 410,82 | 673,22 | 2,35430 | 2,58745 | 2,60305 | 3,29449 |
| с 01.07.2017-31.12.2017 | 1 028 549,89 | 1 084 480,86 | 1 827 250,33 | 1 936 219,57 | 612,60 | 674,97 | 427,25 | 700,15 | 2,42140 | 2,66119 | 2,67724 | 3,38838 |
| Постановление РСТ Ростовской области от 28.12.2017 № 86/8 | с 01.01.2017-30.06.2017 | 998 592,13 | 1 052 894,04 | 1 774 029,45 | I 879 824,83 | 589,04 | 649,01 | 410,82 | 673,22 | 2,35430 | 2,58745 | 2,60305 | 3,29449 |
| с 01.07.2017-31.12.2017 | 1 028 549,89 | 1 084 480,86 | 1 827 250,33 | 1 936 219,57 | 612,60 | 674,97 | 427,25 | 700,15 | 2,42140 | 2,66119 | 2,67724 | 3,38838 |

### Обобщенные данные по обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», проведенных РСТ Ростовской области при определении необходимой валовой выручки на 2018 год

В соответствии с пунктом 42 Методических указаний № 228-э Исполнителем была определена величина корректировки НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2018 год в размере 909 358,42 тыс. руб.

Обобщенные данные анализа обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», проведенных РСТ Ростовской области и Исполнителем при определении необходимой валовой выручки на 2018 год, представлены ниже.

**Обобщенный расчет сумм корректировок НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» по итогам 2016 года**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Заявка Филиала, тыс. руб.** | **Учтены РСТ в НВВ Филиала на 2018 год, тыс. руб.** | **Определено Исполнителем, тыс. руб.** |
| Отклонение товарной выручки, полученной за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей за 2016 год | 1 047 226,00 | 1 047 226,00 | 1 047 231,00 |
| Компенсация фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на 2016 год | 86 142,90 | -146 095,42 | -253 999,00 |
| Компенсация операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифов на 2016 год | -87 039,90 | -87 042,00 | -87 042,00 |
| Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на 2016 год | 153 891,00 | 153 890,00 | 153 890,00 |
| **Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов в результате отличия фактических значений параметров регулирования от утвержденных на 2016 год** | **971 762,90** | **711 326,34** | **595 070,69** |
| Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | -303 271,90 | -579 079,30 | -631 070,33 |
| Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг | 102 071,30 | 102 071,30 | 154 339,06 |
| Экономия от снижения объема технологических потерь электрической энергии | 135 465,00 | 0,00 | 0,00 |
| Величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания тарифов | 4 746 937,80 | 791 019,00 | 791 019,00 |
| **Итого** | **5 652 965,10** | **1 025 337,34** | **909 358,42** |

**На основании анализа обосновывающих документов и расчетов корректировок НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» по итогам за 2018 год Исполнитель делает следующие выводы:**

Исполнителем выявлены факты недостаточного документального подтверждения экономической обоснованности фактических расходов филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за 2018 год.

Заключения экспертизы РСТ Ростовской области содержат частичный анализ и расчеты корректировок в связи с отличием фактических значений от утвержденных.

Заключения экспертизы РСТ Ростовской области не содержат анализа фактических расходов из прибыли, учтенных Службой в расчете величины собственных средств филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на реализацию инвестиционной программы.

### Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за 2015 - 2016 годы в результате принятых Региональной службой по тарифам Ростовской области тарифно-балансовых решений, в том числе анализ соответствия фактической товарной выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной регулирующим органом

Согласно части 3 статьи 23 Закона 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).

Исполнителем проанализированы плановые и фактические расходы филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за 2015 - 2016 годы, а также определены причины отклонения товарной выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» от передачи электрической энергии от прогнозных значений.

**2015 год**

В 2015 году в результате принятого РСТ Ростовской области тарифно-балансового решения у филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» сформировались недополученные доходы/выпадающие расходы, учтенные РСТ Ростовской области в НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2017 год в установленном законодательством порядке (корректировки НВВ в части соответствующих показателей).

Общая (суммарная) величина отклонений фактических расходов   
филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за 2015 год по статьям затрат (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, утвержденной РСТ Ростовской области, составила 53 419,7 тыс. руб. при утвержденной величине корректировки НВВ (в части рассматриваемых расходов), определенной по результатам исполнения Предписания № СП/62460/19, в размере 40 702,7 тыс. руб. (обоснованная величина соответствующей корректировки по расчету Исполнителя составляет (- 40 750,3) тыс. руб.).

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Отклонение факт/план за 2015 год, тыс. руб.** | **Корректировки, учтенные РСТ РО при формировании НВВ на 2017 г.\*, тыс. руб.** | **Корректировки (позиция Исполнителя)\*, тыс. руб.** |
| Операционные расходы | - 56 830,30 | 322 411,7 | 322 411,7 |
| Неподконтрольные расходы | 254 435 | - 313 600 | - 401 022 |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь в сетях | - 150 154 | 31 891 | 31 891 |
| Расходы на оплату услуг ТСО\*\* | 5 969 | 5 969 | 5 969 |
| **ИТОГО** | **53 419,7** | **46 671,7** | **- 40 750,3** |

*\*по результатам исполнения предписания ФАС России от 19.07.2019 № СП/62640/19*

*\*\* при корректировке учтены в составе неподконтрольных расходов*

При этом Исполнитель отмечает, что утвержденная величина корректировки НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности за 2015 год от утвержденной при установлении тарифов, составляет 0 руб. при величине соответствующего показателя по расчету Исполнителя в размере 1 307 317 тыс. руб.

Данное отличие сформировалось за счет позиции РСТ Ростовской области по неучету в расчете корректировки НВВ фактического размера товарной выручки за 2015 год, ввиду того, что у Филиала сложилась чистая прибыль при фактической выручке по виду деятельности «Передача электроэнергии» ниже утвержденной на 1 307 317 тыс. руб. (14 581 839 тыс. руб.)..

Необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на содержание сетей (без учета оплаты потерь), утвержденная РСТ Ростовской области на 2015 год, составила 15 889 156 тыс. руб.

Фактический размер полученной товарной выручки в соответствии с представленными материалами по расчету Исполнителя составил 14 581 839 тыс. руб. Фактический объем отпуска электроэнергии филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за 2015 год составил 12 556,216 млн. кВтч при утвержденном РСТ Ростовской области плановом объеме на 2015 год – 12 708,3 млн. кВтч.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Утверждено РСТ РО на** **2015 год** | **Факт 2015 года по данным филиала  ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»** |
| Утвержденная НВВ, тыс. руб. | 15 889 156 | 14 581 839 |
| *изменение, %* |  | *- 8,23 %* |
| Объем отпуска электроэнергии, млн. кВтч | 12 708,3 | 12 556,22 |
| *изменение, %* |  | *-1,2 %* |

Подробный анализ представлен в разделе 5.2. «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.

Вместе с тем Исполнитель отмечает, что по итогам исполнения предписания ФАС России от 19.07.2019 № СП/62460/19, подход РСТ Ростовской области в части определения фактической недополученной выручки и величина корректировки необходимой валовой выручки, связанной с компенсацией выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за 2015 год, в размере (- 25 879,6) тыс. руб. признаны ФАС России обоснованными.

Кроме того, анализ решений ФАС России, принятых в 2016 году в рамках рассмотрения досудебного рассмотрения споров (от 30.05.2016 № СП/36207/16 и от 28.12.2016 № СП/91315/16) показывает, что ФАС России отказывает в компенсации выпадающих доходов в случае, если по итогам года организацией получен положительный финансовый результат.

Далее представлен детальный анализ указанных отклонений в части выпадающих расходов/недополученных доходов филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за 2015 год.

* Утвержденная РСТ Ростовской области величина компенсации операционных расходов филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в НВВ на 2017 год, связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным значениям при установлении тарифа на 2015 год, составила 322 411,71 тыс. руб. По результатам выполненного анализа экономической обоснованности Исполнитель подтверждает обоснованность принятого РСТ Ростовской области уровня корректировки операционных расходов.
* Утвержденная РСТ Ростовской области величина корректировки неподконтрольных расходов (без учета расходов на оплату услуг ТСО) составила (- 313 600) тыс. руб. По расчету Исполнителя величина соответствующей корректировки составляет (- 401 022) тыс. руб. (детальное описание позиции Исполнителя представлено в разделе 5.4. «Экспертиза обоснованности определения величины компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов» настоящего Отчета).

По результатам выполненного анализа экономической обоснованности Исполнитель отмечает, что по ряду статей, учтенных РСТ Ростовской области в корректировке неподконтрольных расходов, расчет противоречит нормативно-правовым актам (в редакциях, действовавших на момент принятия тарифно-балансового решения) и предписаниям ФАС России: «Плата за аренду имущества», «Налоги», «Отчисления на страховые взносы», «Выпадающие доходы от льготного ТП».

Исполнитель отмечает:

* Утвержденная РСТ Ростовской области величина корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы составляет (- 48 014,20) тыс. руб. По результатам выполненного анализа исполнения инвестиционной программы Исполнитель подтверждает обоснованность принятого РСТ Ростовской области уровня корректировки в части указанных расходов.
* Утвержденная РСТ Ростовской области величина компенсации выпадающих/излишне полученных доходов, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов составляет 31 891 тыс. руб. По результатам выполненного анализа обоснованности фактических расходов на оплату потерь Исполнитель подтверждает обоснованность принятого РСТ Ростовской области уровня корректировки.
* Утвержденная РСТ Ростовской области величина корректировки НВВ, связанной с обеспечением соответствия уровня тарифов организации уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг) составляет 99 741,05 тыс. руб. Исполнителем указанная корректировка определена в размере 206 559,03 тыс. руб.
* Таким образом по результатам анализа представленных материалов и документов Исполнителем определена величина выпадающих доходов (в составе корректировок необходимой валовой выручки), полученных филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за 2015 год в результате принятого РСТ Ростовской области тарифно-балансового решения (с учетом исполнения предписания ФАС России от 19.07.2019 № СП/62460/19), в размере 1 307 317 тыс. руб., сложившаяся в результате неучета РСТ Ростовской области фактической товарной выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в размере 14 581 839 тыс. руб.

Вместе с тем Исполнитель отмечает, что по итогам исполнения предписания ФАС России от 19.07.2019 № СП/62460/19, подход РСТ Ростовской области в части определения фактической недополученной выручки и величина корректировки необходимой валовой выручки, связанной с компенсацией выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за 2015 год, признаны ФАС России обоснованными.

| **№ п/п** | **Наименование** | **Ед. изм.** | **ТБР на 2015 год** | **Факт 2015 года по данным филиала ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"** | **Отклонение** | | **Факт 2015 года, принятый РСТ РО, тыс. руб.** | **Корректировки, учтенные РСТ РО при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 г., тыс. руб.** | **Корректировки (позиция Исполнителя)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **тыс. руб.** | **%** |
| 1 | Операционные расходы | тыс. руб. | 3 128 486,30 | 3 071 656,00 | -56 830,30 | -1,82% |  | 322 411,71 | 322 412,34 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 4 678 366,00 | 4 932 880,00 | 254 514,00 | 5,44% | 4 358 796,00 | -313 600,00 | -401 021,00 |
| 2.1 | Расходы на услуги ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 3 714 220,00 | 3 217 140,00 | -497 080,00 | -13,38% | 3 217 140,00 |  |  |
| 2.2 | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 3 320,00 | 3 628,00 | 308,00 | 9,28% | 3 628,00 |  |  |
| 2.3 | Налоги, всего (кроме налога на прибыль) | тыс. руб. | 174 937,00 | 150 437,00 | -24 500,00 | -14,01% | 150 437,00 |  |  |
| 2.4 | Отчисления на социальные нужды (страховые взносы) | тыс. руб. | 532 596,00 | 594 147,00 | 61 551,00 | 11,56% | 594 147,00 |  |  |
| 2.5 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 108 195,00 | 337 044,00 | 228 849,00 | 211,52% | 167 714,00 |  |  |
| 2.6 | Выпадающие доходы/экономия средств | тыс. руб. | 145 098,00 | 630 484,00 | 485 386,00 | 334,52% | 225 730,00 |  |  |
| 3 | Возврат инвестированного капитала | тыс. руб. | 1 436 207,00 | 1 487 679,00 | 51 472,00 | 3,58% |  |  |  |
| 4 | Доход на инвестированный капитал | тыс. руб. | 1 387 929,00 | 1 045 766,00 | -1 097 782,00 | -51,21% |  |  |  |
| 5 | Сглаживание | тыс. руб. | -1 295 481,00 |  |  |  |
| 6 | Корректировка на основе фактических данных | тыс. руб. | 1 903 294,00 |  | -25 879,60 | 1 348 735,98 |
| 7 | Корректировка НВВ, связанная с обеспечением соответствия уровня тарифов организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг) | тыс. руб. |  | 99 741,05 | 206 559,03 |
| 8 | Корректировка по исполнению инвестиционной программы | тыс. руб. |  | -48 014,20 | -48 014,20 |
| 9 | Экономия от снижения технологических потерь | тыс. руб. | 147 806,00 |  |  |  |
| 10 | НВВ на содержание | тыс. руб. | 11 386 607,30 | 10 537 981,00 | -848 626,30 | -7,45% |  |  |  |
| 11 | Расходы на оплату услуг ТСО | тыс. руб. | 1 433 809,00 | 1 439 778,00 | 5 969,00 | 0,42% | 1 439 778,00 | 5 969,00 | 5 969,00 |
| 12 | НВВ котловая (без учета потерь) | тыс. руб. | 12 820 416,30 | 11 977 759,00 | -842 657,30 | -6,57% | 13 760 865,46 |  |  |
| 13 | НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 3 068 738,90 | 2 918 584,00 | -150 154,90 | -4,89% | 3 346 974,60 | 31 891,00 | 31 891 |
| 14 | НВВ котловая (котел филиала ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго") | тыс. руб. | 15 889 155,20 | 14 581 839,00 | -1 307 316,20 | -8,23% | 15 889 155,20 | 0,00 | 1 307 316,20 |

*\* с учетом исполнения предписания ФАС России от 19.07.2019 № СП/62460/19*

**2016 год**

В 2016 году в результате принятого РСТ Ростовской области тарифно-балансового решения у филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» сформировались недополученные доходы/выпадающие расходы, учтенные РСТ Ростовской области в НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2018 год в установленном законодательством порядке (корректировки НВВ в части соответствующих показателей).

Общая (суммарная) величина отклонений фактических расходов   
филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за 2016 год по статьям затрат (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, утвержденной РСТ Ростовской области, составила (- 8 752,8) тыс. руб. при утвержденной величине корректировки НВВ (в части рассматриваемых расходов), определенной по результатам исполнения Предписания № СП/62460/19, в размере (162 927,58) тыс. руб. (обоснованная величина соответствующей корректировки по расчету Исполнителя составляет (55 025) тыс. руб.).

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Отклонение факт/план за 2016 год, тыс. руб.** | **Корректировки, учтенные РСТ РО при формировании НВВ на 2018 г.\*, тыс. руб.** | **Корректировки (позиция Исполнителя)\*, тыс. руб.** |
| Операционные расходы | 59 860,60 | -87 042 | - 87 042 |
| Неподконтрольные расходы | -156 121,00 | - 146 095,42 | - 253 998 |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь в сетях | - 154 667,40 | 153 890 | 153 890 |
| Расходы на оплату услуг ТСО\*\* | 242 175,00 | 242 175 | 242 175 |
| **ИТОГО** | **- 8 752,8** | **162 927,58** | **55 025** |

*\*по результатам исполнения предписания ФАС России от 19.07.2019 № СП/62640/19*

*\*\* при корректировке учтены в составе неподконтрольных расходов*

При этом Исполнитель отмечает, что утвержденная величина корректировки НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности за 2016 год от утвержденной при установлении тарифов, составляет 1 047 231,40 руб., что соответствует расчету Исполнителя.

Необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на содержание сетей (без учета оплаты потерь), утвержденная РСТ Ростовской области на 2016 год, составила 16 648 205,4 тыс. руб.

Фактический размер полученной товарной выручки в соответствии с представленными материалами по расчету Исполнителя составил 15 600 974 тыс. руб. Фактический объем отпуска электроэнергии филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за 2016 год составил 12 990,511 млн. кВтч при утвержденном РСТ Ростовской области плановом объеме на 2016 год – 12 665,99 млн. кВтч.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Утверждено РСТ РО на** **2016 год** | **Факт 2016 года по данным филиала  ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»** |
| Утвержденная НВВ, тыс. руб. | 16 648 205,4 | 15 600 974 |
| *изменение, %* |  | *- 6,3 %* |
| Объем отпуска электроэнергии, млн. кВтч | 12 665,99 | 12 990,511 |
| *изменение, %* |  | *2,6 %* |

Подробный анализ представлен в разделе 8.2. «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.

Далее представлен детальный анализ указанных отклонений в части выпадающих расходов/недополученных доходов филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за 2016 год.

* Утвержденная РСТ Ростовской области величина компенсации операционных расходов филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в НВВ на 2018 год, связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным значениям при установлении тарифа на 2016 год, составила (- 87 042) тыс. руб. По результатам выполненного анализа экономической обоснованности Исполнитель подтверждает обоснованность принятого РСТ Ростовской области уровня корректировки операционных расходов.
* Утвержденная РСТ Ростовской области величина корректировки неподконтрольных расходов (без учета расходов на оплату услуг ТСО) составила (- 388 270,4) тыс. руб. По расчету Исполнителя величина соответствующей корректировки составляет (- 496 174) тыс. руб. (детальное описание позиции Исполнителя представлено в разделе 8.4. «Экспертиза обоснованности определения величины компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов» настоящего Отчета).

По результатам выполненного анализа экономической обоснованности Исполнитель отмечает, что по ряду статей, учтенных РСТ Ростовской области в корректировке неподконтрольных расходов, расчет противоречит нормативно-правовым актам (в редакциях, действовавших на момент принятия тарифно-балансового решения) и предписаниям ФАС России: «Плата за аренду имущества», «Налоги», «Отчисления на страховые взносы», «Выпадающие доходы от льготного ТП».

Исполнитель отмечает:

* Утвержденная РСТ Ростовской области величина корректировки в части расходов на оплату услуг ТСО составляет 242 175 тыс. руб. По результатам выполненного анализа обоснованности фактических расходов на оплату услуг ТСО Исполнитель подтверждает обоснованность принятого РСТ Ростовской области уровня корректировки в части указанных расходов.
* Утвержденная РСТ Ростовской области величина корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы составляет (- 579 079,30) тыс. руб. По расчету Исполнителя величина соответствующей корректировки составляет (- 631 070,33) тыс. руб. (детальное описание позиции Исполнителя представлено в разделе 8.6. «Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы» настоящего Отчета).
* Утвержденная РСТ Ростовской области величина компенсации выпадающих/излишне полученных доходов, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов составляет 153 890 тыс. руб. По результатам выполненного анализа обоснованности фактических расходов на оплату потерь Исполнитель подтверждает обоснованность принятого РСТ Ростовской области уровня корректировки.
* Утвержденная РСТ Ростовской области величина корректировки НВВ, связанной с обеспечением соответствия уровня тарифов организации уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг) составляет 102 071,3 тыс. руб. Исполнителем указанная корректировка определена в размере 154 339,06 тыс. руб.
* Таким образом по результатам анализа представленных материалов и документов Исполнителем определена величина некомпенсированных затрат (в составе корректировок необходимой валовой выручки), полученных филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за 2016 год в результате принятого РСТ Ростовской области тарифно-балансового решения (с учетом исполнения предписания ФАС России от 19.07.2019 № СП/62460/19), в размере 55 025 тыс. руб.

| **№ п/п** | **Наименование** | **Ед. изм.** | **ТБР на 2016 год** | **Факт 2016 года по данным филиала ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"** | **Отклонение** | | **Факт 2016 года, принятый РСТ РО, тыс. руб.** | **Корректировки, учтенные РСТ РО при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 г., тыс. руб.** | **Корректировки (позиция Исполнителя)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **тыс. руб.** | **%** |
| 1 | Операционные расходы | тыс. руб. | 3 405 389,40 | 3 465 250,00 | 59 860,60 | 1,76% |  | -87 042,00 | -87 042,00 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 4 910 657,00 | 4 754 536,00 | -156 121,00 | -3,18% | 4 522 388,00 | -388 270.4 | -496 174 |
| 2.1 | Расходы на услуги ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 4 019 369,00 | 3 332 367,00 | -687 002,00 | -17,09% | 3 332 367,00 |  |  |
| 2.2 | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 3 320,00 | 3 258,00 | -62,00 | -1,87% | 3 258,00 |  |  |
| 2.3 | Налоги, всего (кроме налога на прибыль) | тыс. руб. | 193 478,00 | 169 079,00 | -24 399,00 | -12,61% | 169 079,00 |  |  |
| 2.4 | Отчисления на социальные нужды (страховые взносы) | тыс. руб. | 579 736,00 | 710 703,00 | 130 967,00 | 22,59% | 692 769,00 |  |  |
| 2.5 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 230 470,00 | 230 470,00 |  | 19 038,00 |  |  |
| 2.6 | Выпадающие доходы/экономия средств | тыс. руб. | 114 754,00 | 308 659,00 | 193 905,00 | 168,97% | 305 877,00 |  |  |
| 3 | Возврат инвестированного капитала | тыс. руб. | 1 327 390,00 | 1 424 918,00 | 97 528,00 | 7,35% |  |  |  |
| 4 | Доход на инвестированный капитал | тыс. руб. | 1 326 667,00 | 1 487 324,00 | -888 055,00 | -37,39% |  |  |  |
| 5 | Сглаживание | тыс. руб. | 536 077,00 |  |  |  |
| 6 | Корректировка на основе фактических данных | тыс. руб. | 364 829,00 |  | 711 326,34 | 595 070,69 |
| 7 | Корректировка НВВ, связанная с обеспечением соответствия уровня тарифов организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг) | тыс. руб. |  | 102 071,30 | 154 339,06 |
| 8 | Корректировка по исполнению инвестиционной программы | тыс. руб. |  | -579 079,30 | -631 070,33 |
| 9 | НВВ на содержание | тыс. руб. | 11 871 009,40 | 11 132 028,00 | -738 981,40 | -6,23% |  |  |  |
| 10 | Расходы на оплату услуг ТСО | тыс. руб. | 1 446 815,00 | 1 688 990,00 | 242 175,00 | 16,74% | 1 688 990,00 | 242 175,00 | 242 175,00 |
| 11 | НВВ котловая (без учета потерь) | тыс. руб. | 13 317 824,40 | 12 821 018,00 | -496 806,40 | -3,73% |  |  |  |
| 12 | НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 3 330 381,00 | 3 175 713,60 | -154 667,40 | -4,64% | 3 175 713,60 | 153 890,00 | 153 890,00 |
| 13 | НВВ котловая (котел филиала ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго") | тыс. руб. | 16 648 205,40 | 15 600 974,00 | -1 047 231,40 | -6,29% | 15 600 974,00 | 1 047 231,40 | 1 047 231,40 |
| 14 | Экономия потерь, достигнутая в течении долгосрочного периода 2009 - 2017 годов | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |

*\* с учетом исполнения предписания ФАС России от 19.07.2019 № СП/62460/19*

### Экономическая оценка результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за 2015 - 2016 годы по оказанию услуг по передаче электрической энергии

Оценка финансового состояния филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» проведена на основании бухгалтерского баланса (форма 1) и отчета о финансовых результатах (формой 2) за 2015 и 2016 годы.

**Структура имущества и источники его формирования**

Анализ структуры имущества и источников его формирования проведен на основании бухгалтерского баланса (форма №1) филиала ПАО «МРСК Юга» -«Ростовэнерго».

**Анализ структуры активов**

| Показатели | Абсолютное значение, тыс. руб. | | Удельный вес (%) | | Изменения | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| на 31.01.2015 | на 31.01.2016 | на 31.01.2015 | на 31.01.2016 | в абсолютных величинах | в удельных весах | в % к изменению общей величины |
| Внеоборотные активы | 15 492 696 | 14 984 578 | 77,7% | 69,2% | -508 118 | -8,4% | -30,0% |
| Оборотные активы | 4 453 144 | 6 655 029 | 22,3% | 30,8% | 2 201 885 | 8,4% | 130,0% |
| **Итого активы** | **19 945 840** | **21 639 607** | **100,0%** | **100,0%** | **1 693 767** |  | **100,0%** |
| Коэффициент соотношения оборотных и внеоборотных активов | 0,29 | 0,44 |  |  |  |  |  |
| **Анализ структуры внеоборотных активов** | | | | | | | |
| Нематериальные активы | 13 226 | 8 102 | 0,1% | 0,1% | -5 124 | 0,0% | 1,0% |
| Основные средства | 15 321 148 | 14 763 996 | 98,9% | 98,5% | -557 152 | -0,4% | 109,7% |
| Долгосрочные финансовые вложения | 0 | 0 | 0,0% | 0,0% | 0 | 0,0% | 0,0% |
| Прочие внеоборотные активы | 158 322 | 212 480 | 1,0% | 1,4% | 54 158 | 0,4% | -10,7% |
| **Итого** | **15 492 696** | **14 984 578** | **100,0%** | **100,0%** | **-508 118** |  | **100,0%** |
| **Анализ структуры оборотных активов** | | | | | | | |
| Запасы и затраты, в т.ч. НДС | 297 849 | 276 565 | 6,7% | 4,2% | -21 284 | -2,5% | -1,0% |
| Дебиторская задолженность | 3 132 606 | 4 340 283 | 70,3% | 65,2% | 1 207 677 | -5,1% | 54,8% |
| Краткосрочные финансовые вложения | 0 | 0 | 0,0% | 0,0% | 0 | 0,0% | 0,0% |
| Денежные средства | 3 085 | 20 473 | 0,1% | 0,3% | 17 388 | 0,2% | 0,8% |
| Прочие оборотные активы | 1 019 604 | 2 017 708 | 22,9% | 30,3% | 998 104 | 7,4% | 45,3% |
| **Итого** | **4 453 144** | **6 655 029** | **100,0%** | **100,0%** | **2 201 885** |  | **100,0%** |

Из представленных в таблице данных видно, что по состоянию на 31.12.2016 в активах организации доля внеоборотных средств составляет 69,2 %, а текущих активов – 30,8 %.

Коэффициент соотношения оборотных и внеоборотных активов меньше 1, таким образом, в структуре активов доминируют внеоборотные активы, что характерно для предприятий электроэнергетики.

Изменение данного показателя в динамике говорит об увеличении на 8,4% доли оборотных активов в имуществе предприятия, что является, в общем, позитивным явлением, так как характеризует повышение финансовой устойчивости.

**Анализ структуры пассивов**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Абсолютное изменение, тыс. руб. | | Удельный вес (%) | | Изменения | | |
| на 31.01.2015 | на 31.01.2016 | на 31.01.2015 | на 31.01.2016 | в абсолютных величинах | в удельных весах | в % к изменению общей величины |
| Собственный капитал | 0 | 0 | 0,0% | 0,0% | 0 | 0,0% | 0,0% |
| Заемные долгосрочные средства | 323 707 | 517 659 | 1,6% | 2,4% | 193 952 | 0,8% | 11,5% |
| Заемные краткосрочные средства | 19 622 133 | 21 121 948 | 98,4% | 97,6% | 1 499 815 | -0,8% | 88,5% |
| Итого пассивы | **19 945 840** | **21 639 607** | **100,0%** | **100,0%** | **1 693 767** |  | **100,0%** |
| Коэффициент соотношения краткосрочных обязательств и перманентного капитала | 60,62 | 40,80 |  |  |  |  |  |
| **Анализ структуры заемных средств** | | | | | | | |
| Долгосрочные заемные средства | 0 | 0 | 0,0% | 0,0% | 0 | 0,0% | 0,0% |
| Другие долгосрочные обязательства | 323 707 | 517 659 | 1,6% | 2,4% | 193 952 | 0,8% | 11,5% |
| Краткосрочные заемные средства | 0 | 0 | 0,0% | 0,0% | 0 | 0,0% | 0,0% |
| Краткосрочная кредиторская задолженность | 4 462 566 | 6 564 040 | 22,4% | 30,3% | 2 101 474 | 8,0% | 124,1% |
| Другие краткосрочные обязательства | 15 159 567 | 14 557 908 | 76,0% | 67,3% | -601 659 | -8,7% | -35,5% |
| **Итого** | **19 945 840** | **21 639 607** | **100,0%** | **100,0%** | **1 693 767** |  | **100,0%** |

Из представленных данных можно увидеть, что краткосрочные обязательства являются главным источником формирования как оборотных, так и внеоборотных активов, то есть заемный капитал у организации является главным источником финансирования. При этом высокое значение коэффициента соотношения краткосрочных обязательств и перманентного капитала свидетельствует о большой зависимости предприятия от заемных средств.

**Анализ дебиторской задолженности**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **2016 г.** | **2015 г.** | **Абсолютное изменение** | **Относительное изменение, %** |
| Дебиторская задолженность | 4 340 283 | 3 132 606 | 1 207 677 | 39% |
| (со сроком погашения через 12 месяцев) | 1 685 | 4 863 | -3 178 | -65% |
| (со сроком погашения в течение 12 месяцев) | 4 338 598 | 3 127 743 | 1 210 855 | 39% |

Как видно из формы 1 филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», увеличение общего размера дебиторской задолженности в 2016 году по сравнению с 2015 составило 39%, что приводит к отвлечению оборотных средств непосредственно из оборота и отрицательно влияет на платежеспособность предприятия.

В структуре дебиторской задолженности за рассматриваемый период существенных изменений не произошло.

**Анализ ликвидности**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Актив | Абсолютные величины, тыс. руб. | | Удельный вес (%) | |
| 2016г. | 2015г. | 2016г. | 2015г. |
| Наиболее ликвидные активы (А1) | 20 473 | 3 085 | 0,1% | 0,0% |
| Быстро реализуемые активы (А2) | 6 356 306 | 4 147 347 | 29,4% | 20,8% |
| Медленно реализуемые активы (А3) | 278 250 | 302 712 | 1,3% | 1,5% |
| Трудно реализуемые активы (А4) | 14 984 578 | 15 492 696 | 69,2% | 77,7% |
| **Итого активы (ВА)** | **21 639 607** | **19 945 840** | 100,0% | 100,0% |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Пассив | Абсолютные величины, тыс. руб. | | Удельный вес (%) | |
| 2016г. | 2015г. | 2016г. | 2015г. |
| Наиболее срочные обязательства (П1) | 6 564 040 | 4 462 566 | 30,3% | 22,4% |
| Краткосрочные пассивы (П2) | 14 535 629 | 15 135 260 | 67,2% | 75,9% |
| Долгосрочные пассивы (П3) | 517 659 | 323 707 | 2,4% | 1,6% |
| Постоянные пассивы (П4) | 22 279 | 24 307 | 0,1% | 0,1% |
| **Итого пассивы (ВП)** | 21 639 607 | 19 945 840 | 100,0% | 100,0% |

**Проверка выполнения правил ликвидности баланса**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Условие | 2016 г. | 2015 г. |
| Условие А1=>П1 | - | - |
| Условие А2=>П2 | - | - |
| Условие А3=>П3 | - | - |
| Условие А4<П4 | - | - |

Из четырех соотношений, характеризующих наличие ликвидных активов у организации, ну выполняется ни одно. У филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» не достаточно денежных средств и краткосрочных финансовых вложений (высоколиквидных активов) для погашения наиболее срочных обязательств.

В соответствии с принципами оптимальной структуры активов по степени ликвидности, краткосрочной дебиторской задолженности должно быть достаточно для покрытия среднесрочных обязательств (краткосрочной задолженности за минусом текущей кредиторской задолженности). В данном случае это соотношение не выполняется – краткосрочная дебиторская задолженность покрывает среднесрочные обязательства организации только лишь на 43,7%.

**Коэффициенты ликвидности**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Нормативное значение** | **2016 г.** | **2015 г.** |
| Коэффициент текущей ликвидности | от 1,5 до 2,5 | 0,32 | 0,23 |
| Коэффициент быстрой ликвидности | от 0,7 до 1,5 | 0,30 | 0,21 |
| Коэффициент абсолютной ликвидности | более 0,2 | 0,00 | 0,00 |

За 2015 год значение коэффициента текущей ликвидности (0,23) не соответствует норме. Значение коэффициента быстрой (промежуточной) ликвидности также не соответствует норме – 0,21. Это свидетельствует о недостатке ликвидных активов (т. е. наличности и других активов, которые можно легко обратить в денежные средства) для погашения краткосрочной кредиторской задолженности.

За рассматриваемый период произошло увеличение значений коэффициентов текущей и быстрой ликвидности, с 0,23 до 0,32 и с 0,21 до 0,30, соответственно.

При этом значение коэффициентов составляет величину, ниже допустимой, что говорит о сохранении высокого финансового риска.

**Анализ финансовых результатов деятельности**

Оценка финансовых результатов деятельности ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» проведена на основании отчета о финансовых результатах (форма 2) за 2015 и 2016 годы.

Как видно из представленной ниже таблицы, выручка по основному виду деятельности (передача электроэнергии) составляет 98% в общем объеме выручки ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго».

Таким образом, для целей расчета показателей, характеризующих результат деятельности ПАО МРСК Юга» - «Ростовэнерго» по передаче электроэнергии данными по прочей деятельности, составляющей незначительную долю, можно пренебречь. Анализ проводился на основании общих показателей отчета о финансовых результатах ПАО МРСК Юга» - «Ростовэнерго» по всем видам деятельности.

**Анализ структуры отчета о финансовых результатах**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Горизонтальный анализ** | | | |
| **Значение показателя (тыс.руб.)** | | **Абсолютное отклонение (+/–)** | **Темп роста, %** |
| **2016г.** | **2015г.** | **2016г. –2015г.** | **2016г. / 2015г.** |
| Выручка | 15 905 641 | 14 855 180 | 1 050 461 | 107,1% |
| Выручка от передачи электроэнергии | 15 600 974 | 14 581 839 | 1 019 135 | 107,0% |
| Себестоимость продаж | (13 461 216) | (12 552 959) | (13 461 216) | 107,2% |
| Себестоимость передачи электроэнергии | 13 361 723 | 12 457 801 | 903 922 | 107,3% |
| Валовая прибыль (убыток) | 2 444 425 | 2 302 221 | 142 204 | 106,2% |
| Коммерческие расходы | - | - | - |  |
| Управленческие расходы | - | - | - |  |
| Прибыль (убыток) от продаж | 2 444 425 | 2 302 221 | 142 204 | 106,2% |
| Проценты к получению | 59 | 83 | (24) | 71,1% |
| Проценты к уплате | (571 199) | (751 338) | 180 139 | 76,0% |
| Прочие доходы | 427 688 | 340 812 | 86 876 | 125,5% |
| Прочие расходы | (1 539 141) | (869 064) | (670 077) | 177,1% |
| Прибыль (убыток) до налогообложения | 761 832 | 1 022 714 | (260 882) | 74,5% |
| Прочее | (4 929) | (3 526) | (1 403) | 139,8% |
| **Чистая прибыль (убыток)** | **756 903** | **1 019 188** | **(262 285)** | **74,3%** |

За 2016 год выручка составила 15 905 641 тыс. руб.; что на 1 050 461 тыс. руб., или на 7,1 % выше значения 2015 года.

Расходы, относимые на себестоимость в 2016 году составили 13 461 216 тыс. руб., что на 13 461 216 тыс. руб. или 7,2% больше расходов 2017 года.

Таким образом, прибыль от продаж филиала ПАО МРСК Юга» - «Ростовэнерго» по итогам 2016 года составила2 444 425 тыс. руб., что на 142 204 тыс. руб. больше прибыли 2015 года (2 302 221 тыс. руб.).

**Показатели рентабельности**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед. изм.** | **Период** | | **Изменение, %** | **Темп роста, %** |
| **2016 г.** | **2015 г.** | **2016 г. – 2015 г.** | **2016 г. / 2015 г.** |
| Рентабельность активов (ROA) | % | 3,7% | 5,0% | -1,4% | 72,7% |
| Коэффициент рентабельности продаж (ROS) по чистой прибыли | % | 4,8% | 6,9% | -2,1% | 69,4% |
| Коэффициент рентабельности продаж по EBIT (величина прибыли от продаж до уплаты процентов и налогов в каждом рубле выручки). | % | 4,8% | 6,9% | -2,1% | 69,6% |
| Коэффициент рентабельности продаж (ROS) по прибыли от продаж | % | 15,4% | 15,5% | -0,1% | 99,2% |
| Рентабельность производства | % | 5,6% | 8,1% | -2,5% | 69,3% |

Представленные в таблице показатели рентабельности за 2016 год имеют положительные значения как следствие прибыльной деятельности филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго».

Прибыль от оказания услуг по передаче электроэнергии в анализируемом периоде составляет 15,4% от полученной выручки. Изменение рентабельности по сравнению с данным показателем за 2015 год незначительно и составляет (-0,1%).

Рентабельность, рассчитанная как отношение прибыли до налогообложения и процентных расходов (EBIT) к выручке организации, за последний год составила 4,8%. Это значит, что в каждом рубле выручки организации содержалось 5 коп. прибыли до налогообложения и процентов к уплате.

За последний год значение рентабельности активов составило 3,7%. За 2016 год в сравнении с данными за 2015 год отмечено уменьшение рентабельности активов на 1,4%, что связано с увеличением активов и снижением чистой прибыли.

По результатам проведенного анализа можно выделить следующие основные показатели финансового положения и результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» за рассматриваемый период (31.12.2014 – 31.12.2016).

Исключительно хорошие значения имеет в динамике значение показателя рентабельности продаж (15,4% за 2016 год и 15,5% за 2015 год).При этом в 2016 году наблюдается снижение рентабельности активов до 3,7%, что на 6,6% ниже показателя 2015 года и связано, главным образом, с увеличением величины активов, а также со снижением чистой прибыли.

Отрицательным показателем является увеличение общего размера дебиторской задолженности (на 39% в 2016 году по сравнению с 2015 годом), что говорит о неплатежеспособности потребителей. Данный фактор приводит к отвлечению средств непосредственно из оборота, отрицательно влияет на платежеспособность филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго».

Коэффициенты ликвидности не укладываются в нормативное значение: коэффициент текущей ликвидности - 0,23 - 0,32, коэффициент быстрой ликвидности - 0,21 – 0,30. Кроме того, краткосрочные обязательства ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» являются источником формирования как оборотных так и внеоборотных активов. Данные факторы говорят о необходимости повышения эффективности управления оборотным капиталом.

**План-Факт анализ**

Анализ проводился на основании следующих документов:

* Протокол заседания Правления Региональной службы по тарифам Ростовской области от 29.12.2014 № 89 «О корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», рассчитанных методом доходности инвестированного капитала на 2015 год»;
* Протокол заседания Правления Региональной службы по тарифам Ростовской области от 23.06.2015 № 28по делу об установлении (пересмотре) единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей Ростовской области с 01.07.2015;
* Расшифровка расходов к порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 (Таблица 1.6) за 2015 - 2016 годы;
* Статистические формы № 1-предприятие по обособленным территориальным подразделениям ПАО «МРСК Юга» (филиал «Ростовэнерго») за 2015 - 2016 годы;
* Протокол заседания Правления Региональной службы по тарифам Ростовской области от 29.12.2015 № 83рассмотрения дела о корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», рассчитанных методом доходности инвестированного капитала на 2016 год.
* Протокол заседания Правления Региональной службы по тарифам Ростовской области от 04.02.2016 № 3 о корректировкетарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ростовской области на 2016 год.

Сравнение фактических и плановых расходов, учтенных при регулировании, представлено в таблице:

| **2015 год** | **План, тыс. руб.** | **Факт, тыс. руб.** | **Абсолютное изменение, тыс. руб.** | **Относительное изменение, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Подконтрольные (операционные) расходы,** | **3 128 486,00** | **3 071 656,00** | **-56 830,0** | **98,2%** |
| Материальные расходы | 898 298,00 | 465 839,00 | -432 459,0 | 51,9% |
| Фонд оплаты труда | 1 751 961,50 | 2 040 958,00 | 288 996,5 | 116,5% |
| Прочие подконтрольные расходы, в том числе | 478 226,50 | 564 859,00 | 86 632,5 | 118,1% |
| Услуги сторонних организаций непроизводственного характера | 335 935,50 | 443 108,00 | 107 172,5 | 131,9% |
| Электроэнергия на хоз. нужды | 132 501,00 | 108 310,00 | -24 191,0 | 81,7% |
| Прочие расходы | 9 790,00 | 13 441,00 | 3 651,0 | 137,3% |
| **Неподконтрольные расходы** | **6 112 175,00** | **6 058 155,00** | **-54 020,0** | **99,1%** |
| Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | 3 714 220,00 | 3 217 140,00 | -497 080,0 | 86,6% |
| Плата за аренду имущества | 3 320,00 | 3 628,00 | 308,0 | 109,3% |
| Отчисления на социальные нужды | 532 596,00 | 594 147,00 | 61 551,0 | 111,6% |
| Налог на прибыль | 108 195,00 | 337 044,00 | 228 849,0 | 311,5% |
| Прочие налоги | 174 937,00 | 150 437,00 | -24 500,0 | 86,0% |
| Расходы на оплату услуг ТСО | 1 433 809,00 | 1 125 275,00 | -308 534,0 | 78,5% |
| Выпадающие доходы по ТПП | 145 098,00 | 630 484,00 | 485 386,0 | 434,5% |
| **Возврат инвестированного капитала, всего** | **1 436 207,00** | **1 487 679,00** | **51 472,0** | **103,6%** |
| **Доход на инвестированный капитал** | **1 387 929,00** | **1 045 766,00** | **-949 977,0** | **52,4%** |
| **Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов** | **-1 295 481,00** |
| **Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях** | **1 729 160,00** |
| **Корректировка с учетом надежности и качества услуг по факту предшествующего периода** | **174 135,00** |
| **Общая сумма расходов** | **12 672 611,00** | **11 663 256,00** | **-1 009 355,0** | **92,0%** |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2016 год** | **План, тыс. руб.** | **Факт, тыс. руб.** | **Абсолютное изменение, тыс. руб.** | **Относительное изменение, %** |
| **Подконтрольные (операционные) расходы,** | **3 405 390,00** | **3 465 249,00** | **59 859,0** | **101,8%** |
| Материальные расходы | 977 807,00 | 524 216,00 | -453 591,0 | 53,6% |
| Фонд оплаты труда | 1 907 028,00 | 2 375 264,00 | 468 236,0 | 124,6% |
| Прочие подконтрольные расходы, в том числе | 520 555,00 | 565 769,00 | 45 214,0 | 108,7% |
| Услуги сторонних организаций непроизводственного характера | 365 469,00 | 431 436,00 | 65 967,0 | 118,0% |
| Электроэнергия на хоз. нужды | 144 229,00 | 116 932,00 | -27 297,0 | 81,1% |
| Прочие расходы | 10857 | 17401 | 6 544,0 | 160,3% |
| **Неподконтрольные расходы** | **6 357 472,00** | **6 047 769,00** | **-309 703,0** | **95,1%** |
| Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | 4 019 369,00 | 3 332 367,00 | -687 002,0 | 82,9% |
| Плата за аренду имущества | 3 320,00 | 3 258,00 | -62,0 | 98,1% |
| Отчисления на социальные нужды | 579 736,00 | 710 703,00 | 130 967,0 | 122,6% |
| Налог на прибыль |  | 230 470,00 | 230 470,0 | - |
| Прочие налоги | 193 478,00 | 169 079,00 | -24 399,0 | 87,4% |
| Расходы на оплату услуг ТСО | 1 446 815,00 | 1 293 233,00 | -153 582,0 | 89,4% |
| Выпадающие доходы по ТПП | 114 754,00 | 308 659,00 | 193 905,0 | 269,0% |
| **Возврат инвестированного капитала, всего** | **1 327 390,00** | **1 424 918,00** | **97 528,0** | **107,3%** |
| **Доход на инвестированный капитал** | **1 326 667,00** | **1 487 324,00** | **-740 249,0** | **66,8%** |
| **Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов** | **536 077,00** |
| **Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях** | **174 555,00** |
| **Корректировка с учетом надежности и качества услуг по факту предшествующего периода** | **190274** |
| **Общая сумма расходов** | **13 317 825,00** | **12 425 260,00** | **-892 565,0** | **93,3%** |

Вертикальный анализ

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **2015 год** | | | |
| **План, тыс. руб.** | **Удельный вес (%)** | **Факт, тыс. руб.** | **Удельный вес (%)** |
| **Подконтрольные (операционные) расходы,** | **3 128 486,00** | **24,69%** | **3 071 656,00** | **26,34%** |
| Материальные расходы | 898 298,00 | 7,09% | 465 839,00 | 3,99% |
| Фонд оплаты труда | 1 751 961,50 | 13,82% | 2 040 958,00 | 17,50% |
| Прочие подконтрольные расходы, в том числе | 478 226,50 | 3,77% | 564 859,00 | 4,84% |
| Услуги сторонних организаций непроизводственного характера | 335 935,50 | 2,65% | 443 108,00 | 3,80% |
| Электроэнергия на хоз. нужды | 132 501,00 | 1,05% | 108 310,00 | 0,93% |
| Прочие расходы | 9 790,00 | 0,08% | 13 441,00 | 0,12% |
| **Неподконтрольные расходы** | **6 112 175,00** | **48,23%** | **6 058 155,00** | **51,94%** |
| Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | 3 714 220,00 | 29,31% | 3 217 140,00 | 27,58% |
| Плата за аренду имущества | 3 320,00 | 0,03% | 3 628,00 | 0,03% |
| Отчисления на социальные нужды | 532 596,00 | 4,20% | 594 147,00 | 5,09% |
| Налог на прибыль | 108 195,00 | 0,85% | 337 044,00 | 2,89% |
| Прочие налоги | 174 937,00 | 1,38% | 150 437,00 | 1,29% |
| Расходы на оплату услуг ТСО | 1 433 809,00 | 11,31% | 1 125 275,00 | 9,65% |
| Выпадающие доходы по ТПП | 145 098,00 | 1,14% | 630 484,00 | 5,41% |
| **Возврат инвестированного капитала, всего** | **1 436 207,00** | **11,33%** | **1 487 679,00** | **12,76%** |
| **Доход на инвестированный капитал** | **1 387 929,00** | **10,95%** | **1 045 766,00** | **8,97%** |
| **Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов** | **-1 295 481,00** | **-10,22%** |
| **Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях** | **1 729 160,00** | **13,64%** |
| **Корректировка с учетом надежности и качества услуг по факту предшествующего периода** | **174 135,00** | **1,37%** |
| **Общая сумма расходов** | **12672611** | **100,00%** | **11663256** | **100,00%** |

|  | **2016 год** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **План, тыс. руб.** | **Удельный вес (%)** | **Факт, тыс. руб.** | **Удельный вес (%)** |
| **Подконтрольные (операционные) расходы,** | **3 405 390,00** | **25,57%** | **3 465 249,00** | **27,89%** |
| Материальные расходы | 977 807,00 | 7,34% | 524 216,00 | 4,22% |
| Фонд оплаты труда | 1 907 028,00 | 14,32% | 2 375 264,00 | 19,12% |
| Прочие подконтрольные расходы, в том числе | 520 555,00 | 3,91% | 565 769,00 | 4,55% |
| Услуги сторонних организаций непроизводственного характера | 365 469,00 | 2,74% | 431 436,00 | 3,47% |
| Электроэнергия на хоз. нужды | 144 229,00 | 1,08% | 116 932,00 | 0,94% |
| Прочие расходы | 10 857,00 | 0,08% | 17 401,00 | 0,14% |
| **Неподконтрольные расходы** | **6 357 472,00** | **47,74%** | **6 047 769,00** | **48,67%** |
| Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | 4 019 369,00 | 30,18% | 3 332 367,00 | 26,82% |
| Плата за аренду имущества | 3 320,00 | 0,02% | 3 258,00 | 0,03% |
| Отчисления на социальные нужды | 579 736,00 | 4,35% | 710 703,00 | 5,72% |
| Налог на прибыль |  | 0,00% | 230 470,00 | 1,85% |
| Прочие налоги | 193 478,00 | 1,45% | 169 079,00 | 1,36% |
| Расходы на оплату услуг ТСО | 1 446 815,00 | 10,86% | 1 293 233,00 | 10,41% |
| Выпадающие доходы по ТПП | 114 754,00 | 0,86% | 308 659,00 | 2,48% |
| **Возврат инвестированного капитала, всего** | **1 327 390,00** | **9,97%** | **1 424 918,00** | **11,47%** |
| **Доход на инвестированный капитал** | **1 326 667,00** | **9,96%** | **1 487 324,00** | **11,97%** |
| **Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов** | **536 077,00** | **4,03%** |
| **Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях** | **174 555,00** | **1,31%** |
| **Корректировка с учетом надежности и качества услуг по факту предшествующего периода** | **190 274,00** | **1,43%** |
| **Общая сумма расходов** | **13 317 825,00** | **100,00%** | **12 425 260,00** | **100,00%** |

Наибольшую долю в структуре расходов составляют расходы на оплату труда с отчислениями на социальные нужды (22,59% в 2015 году и 24,84% в 2016 году) и оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (27,58% в 2015 году и 26,82% в 2016 году).

В 2015 году фактические расходы на оплату труда, относимые на деятельность по передаче электроэнергии, составили 2 040 958,00 тыс. руб., что на 16,5 % выше учтенных на плановый период регулирования. Таким образом, перерасход по данной статье в 2015 году составил 288 996,5 тыс. руб.

В 2016 году фактические расходы на оплату труда составили 2 375 264,00 тыс. руб., что на 24,6% выше учтенных на плановый период регулирования (1 907 028,00 тыс. руб.). Перерасход по данной статье в 2016 году составил 468 236,0 тыс. руб.

Увеличение расходов может быть обусловлено выполнением большей части ремонтной программы хозяйственным способом.

Также увеличение расходов на оплату труда обусловлено тем, что фактический темп индексации ММТС за 2009 – 2016 годы превышал темп индексации расходов на оплату труда в составе операционных расходов, определяемых при тарифном регулировании методом доходности инвестированного капитала на очередной год долгосрочного периода регулирования 2009 – 2016 годов.

Соответствующая фонду оплаты труда динамика наблюдается и по расходам на страховые взносы. В 2015 году фактические расходы превысили плановые на  
61 551,0 тыс. руб. или 11,6%. В 2016 году увеличение фактических расходов по сравнению с плановыми составило 130 967,0 тыс. руб. или 22,6%.

Фактические расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в 2015 году составили величину ниже плановой на 13,4%, в 2016 году недоосвоение по данной статье составило 17,1%, что связано с порядком отражения в бухгалтерском учете нагрузочных потерь.

Фактические материальные расходы в 2015 году составили 51,9% от плановой величины, таким образом, недоосвоение по данной статье составило 432 459,0 тыс. руб. В 2016 году фактические расходы по данной статье составили 53,6% от плановой величины, недоосвоение составило - 453 591,0 тыс. руб. Данное отклонение может быть связано как с выполнением большей части ремонтной программы хозяйственным способом, так и проведением закупочных процедур.

Из прочих статей расходов наибольшую долю составляют расходы на оплату услуг смежных сетевых компаний. Недоосвоение по данной статье в 2015 году составило 308 534 тыс. руб., или 21,55%, в 2016 году – 153 582 тыс. руб., или 10,6%.

Удельный вес каждой из остальных статей расходов составляет менее 5% в связи с чем анализ отклонений по ним не представляется целесообразным.

Таким образом, общая сумма подконтрольных (операционных) расходов, относимых на деятельность по передаче электрической энергии, по факту 2015 года составила величину 3 071 656,00 тыс. руб., что на 1,8 % ниже плановой  
(3 128 486,00 тыс. руб.). Общая сумма неподконтрольных расходов, относимых на деятельность по передаче электрической энергии, за данный период составила 6 058 155,00 тыс. руб., что на 0,9% ниже плановой величины  
(3 128 486,00 тыс. руб.).

В 2016 году общая сумма подконтрольных (операционных) расходов, относимых на деятельность по передаче электрической энергии, составила  
3 465 249,00 тыс. руб., что на 1,8 % выше плановой (3 405 390,00 тыс. руб.). Общая сумма неподконтрольных расходов, относимых на деятельность по передаче электрической энергии, за данный период составила  
6 047 769,00 тыс. руб., что на 4,9 % ниже плановой величины (6 357 472,00 тыс. руб.).

С учетом фактически сложившегося за 2015 год финансового результата от деятельности по передаче электрической энергии, недостаток средств для финансирования общей суммы расходов (без учета оплаты технологического расхода (потерь) электроэнергии), предусмотренных тарифным решением на 2015 год, составляет 1 009 355 тыс. руб., или 8 %.

За 2016 год недостаток средств для финансирования общей суммы расходов (без учета оплаты технологического расхода (потерь) электроэнергии), предусмотренных тарифным решением, составляет 892 565 тыс. руб., или 6,7%.

Кроме того, в связи с недостаточной обеспеченностью филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» собственными оборотными средствами, Исполнитель отмечает риски деятельности филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» (например: увеличение дебиторской задолженности со стороны получателей услуг, привлечение новых кредитных ресурсов на операционную (в том числе на покрытие кассовых разрывов) и инвестиционную деятельности). Таким образом, для устойчивого функционирования филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» необходимо при тарифном регулировании филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» предусмотреть учет выпадающих доходов с учетом их индексации, в случае, если согласно законодательству орган регулирования производит их возмещение в течение нескольких лет.