**

ё

*2020*

**Отчет**

**по результатам подготовки рекомендаций и предложений по решению проблем, выявленных в результате экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующими органами на 2019 год в отношении   
филиала ПАО «Россети Юг» - «Nэнерго»**

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

**№ 10002001000039 от 28.01.2020 года**

**Этап № 1.2.1.**

***Оглавление***

[**1.** **Вводная часть** 4](#_Toc70411196)

[**1.1.** **Сведения о Заказчике** 4](#_Toc70411197)

[**1.2.** **Сведения об Исполнителе** 4](#_Toc70411198)

[**1.3.** **Основание для оказания услуг** 5](#_Toc70411199)

[**1.4.** **Цель оказания услуг** 5](#_Toc70411200)

[**1.5.** **Нормативно-правовая база** 7](#_Toc70411201)

Настоящий Отчет по результатам анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений за 2019 год 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 «МРСК Юга» - «Nэнерго» (далее – регулируемая организация, Филиал) при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2019 год на территории Nской области, экспертизы обосновывающих материалов, представленных филиалом   
ПАО «МРСК Юга» - «Nэнерго» в регулирующий орган – Комитет тарифного регулирования Nской области (далее – регулирующий орган, КТР Nской области, Комитет) в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, экспертизы обоснованности решений, принятых Комитетом тарифного регулирования Nской области при определении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) филиала ПАО «МРСК Юга» - «Nэнерго» при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Исполнителем рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для оценки обоснованности принятых Комитетом тарифного регулирования Nской 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» - «Nэнерго» |
| Юридический и почтовый адрес | 400 066, г. N, пр. Ленина, 15, а/я 126 |

### **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 Комитетом тарифного регулирования Nской области в отношении филиала ПАО «МРСК Юга» - «Nэнерго» при установлении регулируемых тарифов.

Экспертиза обосновывающих материалов, предоставляемых филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Nэнерго» в Комитет тарифного регулирования Nской области в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов.

Экспертиза обоснованности решений, принятых Комитетом тарифного регулирования Nской области при определении необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Nэнерго» при установлении тарифов.

Подготовка рекомендаций и предложений по решению проблем, выявленных в результате экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых Комитетом тарифного регулирования Nской области.

**Этап № 1.2.1.**

* + 1. Подготовка фрагментарных рекомендаций и предложений к формированию пакета обосновывающих документов, предоставляемых филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Nэнерго» в Комитет тарифного регулирования Nской области в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов по результатам экспертизы тарифно-балансовых решений на 2019 год.
    2. Подготовка фрагментарных рекомендаций и предложений к формированию балансов электрической энергии (мощности), принимаемых Комитетом тарифного регулирования Nской области в расчет тарифов филиала ПАО «МРСК Юга» - «Nэнерго» по результатам экспертизы тарифно-балансовых решений на 2019 год.
    3. Подготовка фрагментарных рекомендаций и предложений по формированию необходимой валовой выручки, принимаемой Комитетом тарифного регулирования Nской области в расчет тарифов филиала ПАО «МРСК Юга» - «Nэнерго» по результатам экспертизы тарифно-балансовых решений на 2019 год.

### **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 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.

### **Корректировка**

### **Корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы**

### **Расчетная величина собственных средств для финансирования ИП, учтенная при установлении тарифов**

### **Объем фактического финансирования ИП за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)**

### **Объем фактического финансирования ИП за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)**

### **Фактический объем финансирования мероприятий ИП, по которым выявлено неисполнение относительно планового финансирования, предусмотренного утвержденной (скорректированной)ИП, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)**

### **Фактический объем финансирования мероприятий ИП, отсутствующие в инвестиционной программе, предусмотренного утвержденной (скорректированной)ИП, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)**

### **Фактический объем финансирования мероприятий ИП, по которым выявлено неисполнение относительно планового финансирования, предусмотренного утвержденной (скорректированной)ИП, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)**

### **Фактический объем финансирования мероприятий ИП, по которым выявлено неисполнение относительно планового финансирования, предусмотренного утвержденной (скорректированной)ИП, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)**

### **Фактический объем финансирования мероприятий ИП, по которым выявлено превышение фактического финансирования над плановым финансированием, предусмотренного утвержденной (скорректированной)ИП, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)**

### **Плановый размер финансирования ИП за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)**

1

### **Корректировки необходимой валовой выручки с учетом достигнутого уровня надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)**

### **Расчет повышающего (понижающего) коэффициента**

### **Максимальный процент корректировки**

### **Обобщённый показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг**

### **Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию**

### **Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии**

### **Фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности)**

### **Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности), учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям**

### **Прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации**

### **Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации**

### **Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности**

### **Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии**

### **Ставка на оплату потерь электрической энергии**

### **" Объем полезного отпуска, по форме статистической отчетности (форма -46 ээ)"**

### **Корректировка неподконтрольных расходов**

### **Фактические неподконтрольные расходы**

### **Налог на прибыль**

### **Сумма налога на прибыль по регулируемым видам деятельности**

### **Доля выручки от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и от услуг по технологическому присоединению в общей выручке**

### **Сумма налога на прибыль к уплате в бюджет субъекта РФ**

### **Сумма налога на прибыль к уплате в федеральный бюджет**

### **Доля налоговой базы, отнесенная на филиал**

### **Налоговая база**

### **Услуги ТСО**

### **Выпадающие доходы по ТП**

### **Прочие неподконтрольные расходы**

### **Дивиденды**

### **Прибыль на развитие**

### **Амортизация**

### **Отчисления на социальные нужды (ЕСН)**

### **Налоги**

### **Тепловая энергия**

### **Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств (проценты к уплате)**

### **Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"**

### **Корректировка подконтрольных расходов**

### **Расчетные данные**

### **Индекс изменения количества активов**

### **Исходные данные**

### **Фактический объем условных единиц , относящихся к регулируемой организации в 2-ом году долгосрочного периода регулирования**

### **Фактический объем условных единиц , относящихся к регулируемой организации в 3-ем году долгосрочного периода регулирования**

### **Коэффициент эластичности**

### **Фактический индекс инфляции**

### **Индекс эффективности подконтрольных расходов**

### **Подконтрольные расходы, утвержденные на 2-ом году долгосрочного периода регулирования**

### **Подконтрольные расходы, утвержденные на 3-ем году долгосрочного периода регулирования**

### **Неподконтрольные расходы**

### **Выпадающие доходы по технологическму присоединению**

### **Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения**

### **Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий «последней мили»**

### **Строительство трансформаторных подстанций**

### **Строительство воздушных линий**

### **Суммарный размер платы за технологическое присоединение**

### **Количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций)**

### **Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)**

### **Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение**

### **Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения**

### **Прочие неподконтрольные расходы**

### **Прочие расходы (в т.ч. Членские взносы)**

### **штрафы за бездоговорное потребление**

### **доход от переоценки финансовых вложений,**

### **оприходование ТМЦ - стоимость ТМЦ, полученных в результате ликвидации основных средств**

### **Резерв по прочим условным обязательствам**

### **Резерв под обесценивание финансовых вложений**

### **Ритуальные расходы**

### **Материальная помощь ветеранам и пенсионерам ко дню Победы, Дню энергетика**

### **Расходы по проведению собрания акционеров**

### **Проведение землеустроительных работ и постановка на государственный кадастровый учет (в т. ч. межевание, установление охранных зон)**

### **Регистрация прав собственности на земельные участки, договоров аренды на земельные участки**

### **Государственная регистрация прав на недвижимое имущество, тех. инвентаризация**

### **Консультационные услуги, экспертиза**

### **Списание дебиторской задолженности**

### **Убыток прошлых лет, выявленный в отчетном периоде**

### **Расходы по списанию основных средств**

### **Убытки от реализации основных средств**

### **Невозмещаемый НДС**

### **Услуги банков и Расчетно-кассовое обслуживание**

### **Издержки по исполнительному производству**

### **Совещания, конкурсы по энергетической деятельности**

### **Возмещение морального и физического вреда**

### **Расходы на управление капиталом**

### **Госпошлина, судебные издержки**

### **Культурно-просветительские мероприятия**

### **Спортивно-массовые мероприятия**

### **Командировочные расходы**

### **Страховые взносы во внебюджетные фонды**

### **Отчисления в профком**

### **Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"**

### **Затраты на покупку потерь**

### **Ставка по оплате потерь**

### **Потери в сети ЕНЭС**

### **Плата за содержание сетей**

### **Ставка на содержание сетей**

### **Заявленная мощность**

### **Услуги ТСО**

### **Дивиденды**

### **Расходы по обслуживанию кредитных ресурсов**

### **Услуги по регулируемым видам деятельности**

### **Налог на прибыль**

### **Амортизация ОС и нематериальных активов**

### **Отчисления на социальные нужды**

### **Оплата налогов**

### **Аренда имущества**

### **Отчисления на социальные нужды**

### **Подконтрольные расходы**

Lorem Ipsum is simply dummy text of the printing and typesetting industry. Lorem Ipsum has been the industry's standard dummy text ever since the 1500s, when an unknown printer took a galley of type and scrambled it to make a type specimen book. It has survived not only five centuries, but also the leap into electronic typesetting, remaining essentially unchanged. It was popularised in the 1960s with the release of Letraset sheets containing Lorem Ipsum passages, and more recently with desktop publishing software like Aldus PageMaker including versions of Lorem Ipsum.

### **Прочие расходы**

Lorem Ipsum is simply dummy text of the printing and typesetting industry. Lorem Ipsum has been the industry's standard dummy text ever since the 1500s, when an unknown printer took a galley of type and scrambled it to make a type specimen book. It has survived not only five centuries, but also the leap into electronic typesetting, remaining essentially unchanged. It was popularised in the 1960s with the release of Letraset sheets containing Lorem Ipsum passages, and more recently with desktop publishing software like Aldus PageMaker including versions of Lorem Ipsum.

### **Оплата работ и услуг сторонних организаций**

### **Прочие услуги сторонних организаций**

### **Транспортные услуги**

### **Расходы на услуги ПАО "Россети"**

### **Расходы на аудиторские и консультационные услуги**

### **Расходы на юридические, информационные услуги**

### **Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства**

### **Расходы на услуги связи**

### **Ремонт основных фондов**

### **Услуги подрядных организаций по ремонту**

### **Материалы на ремонт**

### **Другие прочие расходы**

### **Расходы социального характера из прибыли**

### **Электроэнергия на хоз. нужды**

### **Расходы на страхование**

### **Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности**

### **Расходы на подготовку кадров**

### **Расходы на командировки и представительские**

Lorem Ipsum is simply dummy text of the printing and typesetting industry. Lorem Ipsum has been the industry's standard dummy text ever since the 1500s, when an unknown printer took a galley of type and scrambled it to make a type specimen book. It has survived not only five centuries, but also the leap into electronic typesetting, remaining essentially unchanged. It was popularised in the 1960s with the release of Letraset sheets containing Lorem Ipsum passages, and more recently with desktop publishing software like Aldus PageMaker including versions of Lorem Ipsum.

Lorem Ipsum is simply dummy text of the printing and typesetting industry. Lorem Ipsum has been the industry's standard dummy text ever since the 1500s, when an unknown printer took a galley of type and scrambled it to make a type specimen book. It has survived not only five centuries, but also the leap into electronic typesetting, remaining essentially unchanged. It was popularised in the 1960s with the release of Letraset sheets containing Lorem Ipsum passages, and more recently with desktop publishing software like Aldus PageMaker including versions of Lorem Ipsum.

Lorem Ipsum is simply dummy text of the printing and typesetting industry. Lorem Ipsum has been the industry's standard dummy text ever since the 1500s, when an unknown printer took a galley of type and scrambled it to make a type specimen book. It has survived not only five centuries, but also the leap into electronic typesetting, remaining essentially unchanged. It was popularised in the 1960s with the release of Letraset sheets containing Lorem Ipsum passages, and more recently with desktop publishing software like Aldus PageMaker including versions of Lorem Ipsum.

### **Материальные затраты**

### **Работы и услуги производственного характера**

### **Прочие услуги производственного характера**

### **Услуги технического надзора**

### **Услуги по предупреждению несчастных случаев**

### **Вывоз и утилизация промышленных отходов**

### **Экспертиза промышленной безопасности**

### **Услуги подрядчиков по техобслуживанию зданий и сооружений (тех. обследование)**

### **Техобслуживание средств РЗА**

### **Техобслуживание линий и средств связи**

### **Техобслуживание вычислительной техники и оргтехники**

### **Техобслуживание подъемных механизмов**

### **Техобслуживание автомобильной и тракторной техники**

### **Услуги подрядчиков по техобслуживанию ЛЭП и подстанций**

### **Диагностика**

### **Услуги по уничтожению древесно-кустарниковых растений в охранных зонах ВЛ и на территории ПС**

### **Услуги ж/д транспорта**

### **Услуги стороннего автотранспорта**

### **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо**

### **ГСМ**

### **Материалы на ремонт, выполняемый хозяйственным способом**

### **Материалы на ремонт**

### **Прочие материалы**

### **Материалы на содержание автотранспорта**

### **Материалы на содержание зданий, инвентарь**

### **Материалы для средств РЗА**

### **МТР для службы ГОиЧС**

### **МТР для службы надежности и техники безопасности**

### **Запасные части, комплектующие и жидкости для обслуживания автотранспорта**

### **Запасные части и материалы для обслуживания линий и средств связи**

### **Расходы на оплату труда**

[['between', 'inter-', 'epi-'], ['above, excess', 'super-, ultra-', 'hyper-'], ['inside', 'intra-', 'endo-'], ['outside', 'extra-, extro-', 'ecto-, exo-']]