# **Протокол № 50/1**

# **заседания Правления**

### **комитета по тарифам и ценовой политике**

### **Ленинградской области**

27 декабря 2018 года Санкт-Петербург

**Председательствовал:** Кийски Артур Валтерович.

**Присутствовали члены правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области:** Чащихина Светлана Георгиевна, Синюкова Ирина Васильевна, Зороян Сурен Георгиевич, Кремнева Наталья Николаевна, Курылко Светлана Анатольевна.

Представитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Ленинградской области Орловская Елена Владимировна с правом совещательного голоса.

**Повестка заседания Правления ЛенРТК**.

1. О внесении изменений в приказ комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2015 года № 535-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области».
2. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2019 год.

**1.1. По вопросу повестки дня «Об установлении долгосрочных параметров регулирования на 2019-2023 гг. и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая Компания» на территории Ленинградской области, на 2019 год»** выступиланачальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Маркелова И.Е. и изложила основные положения Экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая Компания», расположенным на территории Ленинградской области на 2019 год, в соответствии с заявлением общества с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая Компания» **(**исх. от 25.04.2018 г. № ИС-СЗ-369-04/18,вх. ЛенРТК от 26.04.2018 № КТ-1-2302/2018).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

Представители общества с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая Компания» участие в заседании правления не принимали, выразив согласие с предложениями ЛенРТК по размеру НВВ компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии, рассчитанному ЛенРТК на 2019 год прилагается письмо от 27.12.2018 исх. № 87/12 (вх. ЛенРТК от 27.12.2018 № КТ-1-8016/2018).

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая Компания» на территории Ленинградской области на 2019 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2019 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 25,5154 | 26,9154 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 1,5820 | 1,6688 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 16,9900 | 16,9900 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2019 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****Общества** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
|  1. | **Подконтрольные расходы** | тыс. руб. | **20 276,69** | **8 192,29** |  |
| 1.1 | Материальные затраты | тыс. руб. | 2 025,33  | 1 657,74 | Анализ представленных обосновывающих документов |
| 1.2 | Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 13 174,43  | 5 054,69 | Расчет затрат на оплату труда произведен в соответствии с Приказом Госстроя №68 от 03.04.2000 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» |
| 1.3 | Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 2 679,27 | 465,35 | Расходы определены исходя из среднеобластного уровня расходов по статье на 1 у.е., учтенных при регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии по компаниям, осуществляющим регулируемую деятельность на территории Ленинградской области на 2018 год и ИПЦ на 2019 год |
| 1.4 | Работы и услугу непроизводственного характера | тыс. руб. | 2 084,63 | 864,82 |  Анализ обосновывающих документов и расходы определённые исходя из среднеобластного уровня расходов по статье на 1 у.е., учтенных при регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии по компаниям, осуществляющим регулируемую деятельность на территории Ленинградской области на 2018 год и ИПЦ на 2019 год  |
| 1.5 | Расходы на услуги банков | тыс. руб. | 80,23 | 49,49 | Расходы определены исходя из среднеобластного уровня расходов по статье на 1 у.е., учтенных при регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии по компаниям, осуществляющим регулируемую деятельность на территории Ленинградской области на 2018 год и ИПЦ на 2019 год |
| 1.6 | Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) | тыс. руб. | 232,80 | 100,20 | Анализ обосновывающих документов |
| 2. | **Неподконтрольные расходы** | тыс. руб. | **11 073,23**  | **5 233,21** |  |
| 2.1 | Аренда имущества и лизинг в т. ч. | тыс. руб. | 4 505,73 | 3 099,81 | Анализ представленных обосновывающих документов |
| 2.1.1 | аренда электросетевого оборудования | тыс. руб. | 3 387,84  | 1 981,92 | Анализ представленных обосновывающих документов |
| 2.1.2 | Аренда зданий и сооружений | тыс. руб. | 1 117,89 | 1 117,89 | Анализ представленных обосновывающих документов |
| 2.2 | Налог | тыс. руб. | 1 306,29 | 11,14 | Анализ представленных обосновывающих документов и фактических данных |
| 2.3 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 3 708,19  | 1 531,57 | Расчет исходя из скорректированного ФОТ |
| 2.4 | Амортизация | тыс. руб. | 1 553,02 | 590,69 | Корректировка в соответствии с Основами ценообразования |
| 3. | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток | тыс. руб. | 699,92 | 0,00 | Анализ представленных обосновывающих документов |
| 4. | Корректировка Вi | тыс. руб. | 0,00 | -388,87 | Корректировка в соответствии с фактом 2017 года |
| 5. | Корректировка КНК | тыс. руб. | 0,00 | -168,89 | В соответствии с методикой 98-э |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс. руб.** | 32 049,84 | 12 867,74 |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс. руб.** | 7 903,91 | 9 662,09 | Корректировка по данным утвержденного Сводного прогнозного баланса электроэнергии и мощности по Ленинградской области на 2019 год  |
| **ИТОГО НВВ** |  | **39 953,75** | **22 529,83** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая Компания» на долгосрочный период регулирования (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| Общество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая Компания» | 2019 |  12867,74 |
| 2020 | 13704,04 |
| 2021 | 14042,87 |
| 2022 | 14395,26 |
| 2023 | 14761,74 |

4. Установить долгосрочные [параметры](../../2016%20%D0%B3%D0%BE%D0%B4/%D0%92%D1%8B%D0%BF%D0%B8%D1%81%D0%BA%D0%B8%202016/2%D0%92%D1%8B%D0%BF%D0%B8%D1%81%D0%BA%D0%B0%20%D0%BF%D0%BE%20%D0%B8%D0%BD%D0%B4%D0%B8%D0%B2%D0%B8%D0%B4.%20%D1%82%D0%B0%D1%80%D0%B8%D1%84%D0%B0%D0%BC%20%D0%9A%D0%A1%D0%9A%202016.doc#Par39) регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая Компания», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | Базовый уровень подконтрольныхрасходов | Индекс эффективно-стиподконт-рольныхрасходов | Коэффициент эластичности подконт-рольныхрасходов по количествуактивов | Величина технологиче-ского расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi),час | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi) | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединенияреализуемых товаров (услуг) |
| млн. руб. | % | % | % |  |  |  |
| 1 | общество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая Компания» | 2019 | 8,19229 | 4,0 | 75,0 | 6,20 | 0,16804 | 0,16238 | 1,0 |
| 2020 | X | 4,0 | 75,0 | 6,20 | 0,16654 | 0,16161 | 1,0 |
| 2021 | X | 4,0 | 75,0 | 6,20 | 0,16504 | 0,16085 | 1,0 |
| 2022 | X | 4,0 | 75,0 | 6,20 | 0,16354 | 0,16009 | 1,0 |
| 2023 | X | 4,0 | 75,0 | 6,20 |  0,16204 |  0,15932 | 1,0 |

5. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между обществом с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая Компания» и публичным акционерным обществом «Ленэнерго» в следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | 1 полугодие 2019 года | 2 полугодие 2019 года |
| Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф  | Односта-вочный тариф |
| ставка на содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | ставка на содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
|   | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес.  | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч |
| Общество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая Компания» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 61 852,00 | 176,95 | 0,42406 | 64 376,57 | 191,24 | 0,43506 |

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**1.2. По вопросу повестки дня об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые акционерным обществом «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Ленинградской области, на 2019 год** выступилаглавный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Конощенкова Е.Н. - изложила основные положения Экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям
АО «Оборонэнерго», на территории Ленинградской области на 2019 год, в соответствии с заявлением АО «Оборонэнерго» от 27 апреля 2018 года исх. № СЗФ/030/1810 (вх. ЛенРТК от 27 апреля 2018
№ КТ-1-2334/2018).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

Представитель АО «Оборонэнерго», заместитель директора по экономике и финансам
АО «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» Соловьева Надежда Викторовна (действующая по доверенности от 22.12.2017 № 1) выразила согласие с предложениями ЛенРТК по размеру НВВ компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2019 год.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Ленинградской области на 2019 г. следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2019 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 174,5332 | 145,9283 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на потери | млн. кВт. ч | 17,1916 | 14,3739 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 44,3218 | 37,0577 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2019 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
|  |
|  1. | **Подконтрольные расходы** | тыс. руб. | **110 030,59** | **110 470,48** | Исходя из величины подконтрольных расходов на 2018 год и коэф. индексации,1,025413 |
|  |  |
| 2. | **Неподконтрольные расходы** | тыс. руб. | **105 346,87** | **83 476,50** |  |
| 2.1 | Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | 911,57 | 923,02 | Корректировка стоимости потерь |
| 2.2 | Теплоэнергия | тыс. руб. | 129,99 | 129,99 | В соответствии с расчетными и обосновывающими материалами |
| 2.3 | Налоги и сборы | тыс. руб. | 6 820,80 | 5 116,68 | Корректировка в соответствии с изменениями, внесенными в Налоговый кодекс Российской Федерации по налогу на имущество |
| 2.4 | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс. руб. | 20 828,93 | 19 811,56 | Корректировка ФОТ  |
| 2.5 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 28 859,98 | 0,00 | На основании анализа аудиторского заключения за 2017 год |
| 2.6 | Амортизация | тыс. руб. | 36 599,20 | 28 148,21 | Корректировка на основании данных за последний отчетный период  |
| 2.7 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 1 240,00 | 0,00 | Корректировка на основании отчетных данных о фактических расходах за 2016-2018 годы |
| 2.8 | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс. руб. | 9 956,40 | 29 347,04 | Согласно распоряжению ЛенРТК от 14.12.2018 № 93-р |
| 3 | **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный убыток** | тыс. руб. | **59 746,61** | **24 760,73** | Корректировка в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс. руб.** | **275 124,07** | **218 707,71** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс. руб.** | **80 653,43** | **88 209,47** | Корректировка стоимости потерь |
| **ИТОГО НВВ** | **тыс. руб.** | **355 777,00** | **306 917,18** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки открытого акционерного общества АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») (без учета потерь) по Ленинградской области на 2019 год в следующем размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Открытое акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») | 2019 | 218 707,71 |

4. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года для АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф |
| Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату тенологи-ческого расхода (потерь) | Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату тенологи-ческого расхода (потерь) |
|  | 1 полугодие 2019 года | 2 полугодие 2019 года |
|  | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)- публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 435 775,97 | 263,72 | 0,92768 | 462 473,02 | 289,21 | 0,99384 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф |
| Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
|  | 1 полугодие 2019 года | 2 полугодие 2019 года |
|  | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)- общество с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение» | 379 929,94 | 0,00 | 0,66396 | 412 012,93 | 0,00 | 0,70463 |

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**1.3. По вопросу повестки дня ««Об установлении долгосрочных параметров регулирования на 2019-2023 гг. и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые акционерным обществом «Санкт-Петербургские электрические сети» доверительное управление, на территории Ленинградской области, на 2019 год»** выступилаконсультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Малерчук И.В. - изложила основные положения Заключение по определению долгосрочных параметров регулирования и величины необходимой валовой выручки на 2019-2023 годы территориальной сетевой организации - акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» в границах Ленинградской области, подготовленного по итогам рассмотрения с заявления АО «СПбЭС» исх. от 25.04.2018 г. № СПбЭС/14-20/961 вх. ЛенРТК от 28.04.2018
№ КТ-1-2477/2018) и дополнительных материалов (исх. от 25.10.2018 № СПб/ЭС/14-20\*1719 вх. ЛенРТК от 25.10.2018 КТ-1-5862/2018)

 Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

 Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представитель АО «СПбЭС» Панкстьянов Ю.Н. (действующий по доверенности № 74-18 от 05.11.2018), выразил согласие с выводами, изложенными в заключении и уровнем предлагаемых к установлению долгосрочных параметров регулирования на 2019-2023 гг. и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые АО «СПбЭС», на территории Ленинградской области, на 2019 год.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» доверительное управление на территории Ленинградской области на 2019 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2019 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 5,55 | 5,55 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,53 | 0,53 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 2,57 | 2,57 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2019 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****Общества** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
|  **1.** | **Подконтрольные расходы** | тыс. руб. | 6534,51 | 1 242,03 |  |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс. руб. | 6 192,25 | 989,00 | Расходы определены исходя из условий, действующих договоров |
| 1.2. | Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 301,05 | 208,76 | Расходы определены исходя из среднеобластного уровня расходов по статье на 1 у.е., учтенных при регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии по компаниям, осуществляющим регулируемую деятельность на территории Ленинградской области на 2018 год и ИПЦ на 2019 год |
| 1.3. | Работы и услугу непроизводственного характера | тыс. руб. | 41,21 | 41,21 |  |
| 1.4. | Расходы на услуги банков | тыс. руб. | 0,00 | 3,06 | Приняты в размере, предложенном компанией и учтены в составе подконтрольных расходов |
| 2. | **Неподконтрольные расходы** | тыс. руб. | **1007,81** | **83,2** |  |
| 2.1. | Налоги | тыс. руб. | 83,2 | 83,2 |  |
| 2.2. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 116,50 | 0,00 | Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Санкт-Петербургские электрические сети» на территории Ленинградской области на 2018-2022 гг.» не рассматривалась и не утверждалась в органах исполнительной власти Ленинградской области. |
| 2.3. | Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 808,11 | - | Отсутствие утвержденной инвестиционной программы  |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | **тыс. руб.** | **0,60** | **0,00** | На основании проверки обосновывающих документов |
| **Корректировка показателей надежности и качества** | **тыс. руб.** | **-27,89** | **-189,22** | В соответствии с методикой утверждённой приказом Минэнерго от 29.11.2018 № 1256 |
| **Корректировка Bi** | **тыс. руб.** | **6 481,80** | **3126,39** | Корректировка выполнена в соответствии с фактическими данными за 2017 год |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс. руб.** | **13 996,90** | **4 262,40** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс. руб.** | **4 084,33** | **2 467,94**  | Корректировка по данным утвержденного Сводного прогнозного баланса электроэнергии и мощности по Ленинградской области на 2019 г. |
| **ИТОГО НВВ** |  | **18 081,22** | **6 730,34** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» доверительное управление на долгосрочный период регулирования (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети» доверительное управление | 2019 | 4 262,40 |
| 2020 | 1 362,03 |
| 2021 | 1 399,91 |
| 2022 | 1 438,92 |
| 2023 | 1 479,09 |

4. Установить долгосрочные [параметры](file:///C%3A%5CUsers%5C2016%20%D0%B3%D0%BE%D0%B4%5C%D0%92%D1%8B%D0%BF%D0%B8%D1%81%D0%BA%D0%B8%202016%5C2%D0%92%D1%8B%D0%BF%D0%B8%D1%81%D0%BA%D0%B0%20%D0%BF%D0%BE%20%D0%B8%D0%BD%D0%B4%D0%B8%D0%B2%D0%B8%D0%B4.%20%D1%82%D0%B0%D1%80%D0%B8%D1%84%D0%B0%D0%BC%20%D0%9A%D0%A1%D0%9A%202016.doc#Par39) регулирования деятельности акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» доверительное управление, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | Базовый уровень подконтрольныхрасходов | Индекс эффективно-стиподконт-рольныхрасходов | Коэффициент эластичности подконт-рольныхрасходов по количествуактивов | Величина технологиче-ского расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi),час | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi) | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединенияреализуемых товаров (услуг) |
| млн. руб. | % | % | % |  |  |  |
|  | Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети» доверительное управление | 2019 | 1,24203 | 1,0 | 75,0 | 9,53 | 2,33098 | 0,78503 | 1,0 |
| 2020 | X | 1,0 | 75,0 | 9,53 | 2,29602 | 0,77325 | 1,0 |
| 2021 | X | 1,0 | 75,0 | 9,53 | 2,26158 | 0,76166 | 1,0 |
| 2022 | X | 1,0 | 75,0 | 9,53 | 2,22765 | 0,75023 | 1,0 |
| 2023 | X | 1,0 | 75,0 | 9,53 | 2,19424 | 0,73898 | 1,0 |

5. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между акционерным обществом «Санкт-Петербургские электрические сети» доверительное управление и публичным акционерным обществом «Ленэнерго» в следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| **Двухставочный тариф** | **Одноставочный тариф** | **Двухставочный тариф** | **Одноставочный тариф**  |
| **ставка за содержание электрических сетей**  | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** | **ставка за содержание электрических сетей**  | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** |
| руб./МВт.мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВт.мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5**  | **6** | **7** |
| Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети» доверительное управление - ПАО «Ленэнерго» | 138 371,64 | 215,50 | 0,59944 | 138 371,64 | 229,11 | 0,61304 |

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**1.4. По вопросу повестки дня ««Об установлении долгосрочных параметров регулирования на 2019-2023 гг. и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Энергоинвест», на территории Ленинградской области, на 2019 год»** выступиланачальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Маркелова И.Е. и изложила основные положения Экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергоинвест», расположенным на территории Ленинградской области на 2019 год в соответствии с заявлением общества с ограниченной ответственностью «Энергоинвест» и с корректировкой тарифной заявки (исх. от 26.04.2018 г. № 46 вх. ЛенРТК от 27.04.2018 № КТ-1-2387/2018, вх. от 03.12.2018 № КТ-1-7071/2018).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

Представители общества с ограниченной ответственностью «Энергоинвест» участие в заседании правления не принимали, выразив согласие с предложениями ЛенРТК по размеру НВВ компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии, рассчитанному ЛенРТК на 2019 год, прилагается письмо исх. от 26.12.2018 № 135 (вх. ЛенРТК от 26.12.2018
№ КТ-1-7894/2018).

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «Энергоинвест» на территории Ленинградской области на 2019 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2019 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 54,9291 | 45,5849 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,2309 | 0,2947 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 15,5916 | 15,5915 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2019 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****Общества** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
|  **1.** | **Подконтрольные расходы** | тыс. руб. | **18 873,69** | **13 908,15** |  |
| 1.1 | Материальные затраты | тыс. руб. | 8 949,63 | 7738,10 | Анализ представленных обосновывающих документов |
| 1.2 | Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 5 119,24 | 5 243,03 | Расчет затрат на оплату труда произведен в соответствии с Приказом Госстроя №68 от 03.04.2000 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» |
| 1.3 | Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 3 803,65 | 603,47 | Расходы определены исходя из среднеобластного уровня расходов по статье на 1 у.е., учтенных при регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии по компаниям, осуществляющим регулируемую деятельность на территории Ленинградской области на 2018 год и ИПЦ на 2019 год |
| 1.4 | Работы и услугу непроизводственного характера | тыс. руб. | 916,44 | 240,61 | Расходы определены исходя из среднеобластного уровня расходов по статье на 1 у.е., учтенных при регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии по компаниям, осуществляющим регулируемую деятельность на территории Ленинградской области на 2018 год и ИПЦ на 2019 год |
| 1.5 | Расходы на услуги банков | тыс. руб. | 84,73 | 82,94 | Анализ фактических расходов за 2017 год |
| 2. | **Неподконтрольные расходы** | тыс. руб. | **25 214,33** | **22 632,74** |  |
| 2.1. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 3 724,85 | 2 184,42 |  |
| 2.1.1. | Аренда электросетевого оборудования | тыс. руб. | 1 129,40  | 1 196,27 | Анализ представленных обосновывающих документов |
| 2.1.2 | Аренда помещений | тыс. руб. | 2 078,66 | 455,88 | Расчет в соответствии с СанПин и анализ документов |
| 2.1.4 | Аренда земельного участка | тыс. руб. | 516,79 | 532,27 | Рассмотрение договора аренды |
| 2.2 | Налоги | тыс. руб. | 1 963,71 | 1 666,36 | Рассмотрение обосновывающих документов, а именно налоговой декларации и оборотно-сальдовой ведомости  |
| 2.3 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 1 638,16 | 1 593,88 | Расчет исходя из ФОТ |
| 2.4 | Амортизация | тыс. руб. | 17 887,61 | 17 188,08  | Корректировка на основании анализа расчетных и обосновывающих материалов |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | **тыс. руб.** | 1 413,95 | 0,00 | Отсутствуют обосновывающие документы |
| **Корректировка показателей надежности и качества** | **тыс. руб.** | 0,00 | - 517,12 | В соответствии с методикой утверждённой приказом Минэнерго от 29.11.2018 № 1256  |
| **Корректировка Bi** | **тыс. руб.** | 0,00 | 560,66 | Корректировка выполнена в соответствии с фактическими данными за 2017 год |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс. руб.** | 45 501,97 | 36 584,43 |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс. руб.** | 1 237,21 | 1 481,90 | Корректировка по данным утвержденного Сводного прогнозного баланса электроэнергии и мощности по Ленинградской области на 2019 г. |
| **ИТОГО НВВ** |  | 46 739,18 | 38 066,33 |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Энергоинвест» на долгосрочный период регулирования (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест» | 2019 |  36584,43 |
| 2020 | 37013,77 |
| 2021 | 37589,01 |
| 2022 | 38187,26 |
| 2023 | 38809,44 |

4. Установить долгосрочные [параметры](file:///U%3A%5C%D0%9F%D1%80%D0%B0%D0%B2%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5%5C2018%5C27.12%5C2016%20%D0%B3%D0%BE%D0%B4%5C%D0%92%D1%8B%D0%BF%D0%B8%D1%81%D0%BA%D0%B8%202016%5C2%D0%92%D1%8B%D0%BF%D0%B8%D1%81%D0%BA%D0%B0%20%D0%BF%D0%BE%20%D0%B8%D0%BD%D0%B4%D0%B8%D0%B2%D0%B8%D0%B4.%20%D1%82%D0%B0%D1%80%D0%B8%D1%84%D0%B0%D0%BC%20%D0%9A%D0%A1%D0%9A%202016.doc#Par39) регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Энергоинвест», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | Базовый уровень подконтрольныхрасходов | Индекс эффективно-стиподконт-рольныхрасходов | Коэффициент эластичности подконт-рольныхрасходов по количествуактивов | Величина технологиче-ского расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi),час | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi) | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединенияреализуемых товаров (услуг) |
| млн. руб. | % | % | % |  |  |  |
| 1 | общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест» | 2019 | 13,90815 | 5,0 | 75,0 | 0,52 | 1,70478 | 0,22410 | 1,30 |
| 2020 | X | 5,0 | 75,0 | 0,52 | 1,66064 | 0,22400 | 1,30 |
| 2021 | X | 5,0 | 75,0 | 0,52 | 1,62082 | 0,22390 | 1,28 |
| 2022 | X | 5,0 | 75,0 | 0,52 | 1,58020 | 0,22380 | 1,28 |
| 2023 | X | 5,0 | 75,0 | 0,52 | 1,54079 | 0,22370 | 1,26 |

5. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между обществом с ограниченной ответственностью «Энергоинвест» и публичным акционерным обществом «Ленэнерго» в следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| **Двухставочный тариф** | **Одноставочный тариф** | **Двухставочный тариф** | **Одноставочный тариф**  |
| **ставка за содержание электрических сетей**  | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** | **ставка за содержание электрических сетей**  | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** |
| руб./МВт.мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВт.мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5**  | **6** | **7** |
| общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 211 177,71 | 11,25 | 0,37090 | 179 893,32 | 18,96 | 0,38813 |

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**1.5. По вопросу повестки дня об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые открытым акционерным обществом «Российские железные дороги», на территории Ленинградской области на 2019 год** выступила главный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Конощенкова Е.Н. - изложила основные положения Экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД», на территории Ленинградской области на 2019 год в соответствии с заявлением ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала
ОАО «РЖД») от 28.04.2018 исх. № 4223/ОКТ НТЭ (вх. ЛенРТК от 28.04.2018 № КТ-1-2520/2018).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

Представитель ОАО «РЖД», ведущий юрисконсульт отдела покупки и распределения электрической энергии Октябрьской дирекции по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» Родименкина Виктория Валерьевна (действующая по доверенности от 09.06.2018
№ ТЭ-323/Д) выразила согласие с предложениями ЛенРТК по размеру НВВ компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2019 год.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ОАО «РЖД» по Ленинградской области на 2019 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2019 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 1130,1436 | 1168,8196 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 14,7613 | 15,3581 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 288,1660 | 288,0549 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2019 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** |
|  1. | **Подконтрольные расходы** | тыс. руб. | **101 497,19** | **102 082,75** | Исходя из величины подконтрольных расходов принятых на 2018 год и коэф. индексации 1,03554 |
|  |
| 2. | **Неподконтрольные расходы** | тыс. руб. | **221 761,95** | **125 839,89** |  |
| 2.1 | Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | 35 381,03 | 35 431,19 | Корректировка балансовых показателей электроэнергии, мощности и стоимости потерь |
| 2.2 | Налоги и сборы | тыс. руб. | 19 537,46 | 3 557,47 | Корректировка на основании анализа расчетных и обосновывающих материалов |
| 2.3 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 10 535,02 | 0,00 | В соответствии с п.20 Основ ценообразования |
| 2.4 | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс. руб. | 14 267,47 | 14 267,47 |  |
| 2.5 | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс. руб. | 1 698,97 | 2099,60 | Согласно распоряжению ЛенРТК от 14.12.2018 № 93-р |
| 2.6 | Амортизация | тыс. руб. | 95 254,32 | 70 484,16 | Корректировка на основании анализа расчетных и обосновывающих материалов |
| 2.7 | Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 40 000,00 | 0,00 | Отсутствие в установленном порядке инвестиционной программы |
| 2.8. | Затраты на техническое присоединение по агентскому договору | тыс. руб. | 5 087,68 | 0,00 | Корректировка на основании анализа расчетных и обосновывающих материалов |
| **3.** | **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | тыс. руб. | **55 496,29** | **7 661,60** | Корректировка в соответствии с Основами ценообразования и Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс. руб.** | **378 755,43** | **235 584,24** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс. руб.** | **66 808,62** | **89 831,43** | Корректировка основных балансовых показателей электрической энергии (мощности) и стоимости потерь |
| **ИТОГО НВВ** | **тыс. руб.** | **445 564,05** | **325 415,67** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на 2019 год (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (филиал «Трансэнерго») | 2019 | 235 584,24 |

4. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года для ОАО «РЖД» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф |
| Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату тенологи-ческого расхода (потерь) | Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
|  | 1 полугодие 2019 года | 2 полугодие 2019года |
|  | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (филиал «Трансэнерго») - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 65 694,99 | 37,65 | 0,13816 | 70 587,16 | 40,45 | 0,14482 |

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**1.6. По вопросу повестки дня «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые** **обществом с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго» на территории Ленинградской области, на 2019 год»** выступилглавный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Стрелец А.В., изложил основные положения, Экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго», расположенным на территории Ленинградской области на 2019 год, в соответствии с заявлением ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» от 28.04.2018
исх. № 185, (вх. от 28.04.2018 № КТ-1-2511/2018) и корректировку тарифной заявки исх. от 31.10.2018 № 444 (вх. от 31.10.2018 № КТ-1-6026/2018).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

Присутствующие на заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области представитель общества с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго» Багдасарова Ольга Александровна (действующая по доверенности б/н от 27.07.2018) письмом исх. от 26.12.2018 № 581 (вх. ЛенРТК от 27.12.2017 № КТ-1-7920/2018) выразила свое несогласие с предложениями ЛенРТК по размеру необходимой валовой выручки компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанному ЛенРТК на 2019 год в части:

1. расчета условных единиц на 2019 год;
2. учета электросетевого оборудования, через которое ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» планирует оказывать услуг по передаче электроэнергии потребителям Ленинградской области в 2019 году;
3. не включения расходов на обслуживания (материалы, оплата труда, ремонт, техническое обслуживание и т.д.) договоров аренды электросетевого оборудования;
4. предложения ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» по размеру условных единиц на 2019 год на (1086,59 у.е);
5. отсутствия схем соединений по договорам аренды электросетевого оборудования заключенным в 2018 году;
6. отсутствия обосновывающих документов по расчету арендной платы;
7. стоимости арендной платы по договору с ДНТ «Верховский»;
8. расходов на арендную плату автотранспорта;
9. корректировки подконтрольных расходов по итогам 2017 года.

ЛенРТК сообщено следующее:

 **1**. По вопросу расчета условных единиц на 2019 год.

 Расчет условных единиц произведен на основании Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных постановлением ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2 и Методических указаний по учету степени загрузки объектов электросетевого хозяйства при формировании тарифов и (или) их предельных минимальных и (или) максимальных уровней на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных приказом ФСТ России от 24.12.2014
№ 2390-э и с учетом имеющихся документов (договоры аренды электросетевого оборудования, схемы соединений электрической сети).

**2.** По вопросу учета электросетевого оборудования, через которое ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» планирует оказывать услуг по передаче электроэнергии потребителям Ленинградской области в 2019 году.

**2.1.** В части учета договоров аренды электросетевого оборудования с ЗАО «Норд Инвест».

Во исполнение п.6 решений протокола от 19.10.2018г. № 52 совещания в комитете по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области (далее комитет по ТЭК Ленинградской области) по вопросу восстановления надежного электроснабжения г.Кириши по результатам аварийных отключений, в части на ПС 303, 30.11.2018 г. ЗАО «Норд Инвест» направило уведомление в адрес ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» об одностороннем внесудебном расторжении договора аренды № 634/А от 24.10.2017 по ПС 110 кВ. № 303 «ОКБ Кириши» с 31.12.2018.

 В соответствии с протоколом совещания в комитете по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 20.12.2018 г. № 60 по вопросу обеспечения надежности электроснабжения г. Кириши, принято решение:

 - ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» во исполнение договорных обязательств передать комплекс ПС 303 110 кВ ЗАО «Норд Инвест» до 30.12.2018.

 В адрес ЛенРТК поступили письма от ЗАО «Норд Инвест» (исх. от 05.12.2018 №67, вх. ЛенРТК от 05.12.2018; исх. от 10.12.2018 г. № 70, вх. ЛенРТК от 10.12.2018 № КТ-1-7325/2018; исх. от 11.12.2018 г. № 72, вх. ЛенРТК от 11.12.2018 № КТ-1-7344/2018; исх. от 12.12.2018 № 76, вх. ЛенРТК от 12.12.2018 № КТ-1-7414/2018) о расторжении вышеуказанных договоров аренды имущества с ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго».

 ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» письмом от 13.12.2018 № 535 (вх. ЛенРТК от 13.12.2018 № КТ-1-7467/2018) сообщило о том, что в его адрес не поступало уведомление о расторжении договора аренды имущества от 24.10.2017 № 634/А.

 ООО «Линк Электро» письмом от 21.12.2018 №296 (вх. ЛенРТК от 21.12.2018 № КТ-1-779/2018) направило в ЛенРТК копию договора аренды с ЗАО «Норд Инвест» с отметкой о государственной регистрации прав Управлением Росреестра по Ленинградской области по ПС 303. Рассмотрев договор аренды электросетевого оборудования между ООО «Линк Электро» и
ЗАО «Норд Инвест», обращаем внимание на то, что перечень электросетевого оборудования идентичен оборудованию, указанному в договоре от 24.10.2017 № 634/А.

 С учетом вышеизложенного, эксперты ЛенРТК не учитывали договоры аренды имущества от 24.10.2017 № 634/А и от 24.10.2017 № 636/А в составе электросетевого оборудования ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» на 2019 год и не учитывают заявленные расходы по ним.

**2.2.** В части учета договора субаренды от 25.12.2018 № 2 и договора купли-продажи от 27.04.2018 №6/КП-2018.

 ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» не предоставил сведения о государственной регистрации прав по вышеуказанным договорам.

Копия договора субаренды от 25.12.2018 № 2 заключенного между ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» и АО «Тепловые сети», была представлена в составе обосновывающих документов ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» письмом вх. ЛенРТК от 26.12.2018 года № КТ-1-7886/2018, то есть за 1 день до заседания Правления ЛенРТК.

Копия договора купли-продажи от 27.04.2018 №6/КП-2018 электросетевого оборудования у НП Помощь собственникам земли «Землепользователь», была представлена в составе обосновывающих документов ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» письмом вх. ЛенРТК от 21.12.2018 г. № КТ-1-7800/2018 и дополнительные материалы к договору письмом вх. ЛенРТК от 27.12.2018 г. № КТ-1-7921/2018, то есть за 5 дней и в день заседания Правления ЛенРТК. Отмечаем тот факт, что договор был представлен в ЛенРТК через 8 месяцев после подписания его НП Помощь собственникам земли «Землепользователь» и ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго».

 Таким образом, срок представления документов не позволил ЛенРТК провести их анализ, экспертизу и проверку.

 Кроме того, в соответствии с подпунктом «г» пункта 9Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 (далее – Стандарты), регулируемой организацией подлежит раскрытие информации, в том числе, предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178.

В связи с направлением в ЛенРТК дополнительных документов и материалов предложение о корректировке тарифов ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» не изменялось; взамен ранее опубликованных, не размещалось. Следовательно, у ЛенРТК не имелось правовых оснований оценивать полученные дополнительные материалы от ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» как уточненное предложение о корректировке тарифов.

 Обращаем внимание, что в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, 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.

**3**. В части не включения расходов на обслуживания (материалы, оплата труда, ремонт, техническое обслуживание и т.д.) договоров аренды электросетевого оборудования.

 Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на 2-й год долгосрочного периода регулирования определяется в соответствии с пунктом 11 Методических указаний утверждённых приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

 Расчет подконтрольных расходов произведен экспертами ЛенРТК исходя из величины базового уровня подконтрольных расходов ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго», принятых при регулировании на 2018 год – 21662,44 тыс. руб. и коэффициента индексации – 0,8478.

 **4.** По вопросу предложения ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» по размеру условных единиц на 2019 год.

 ООО «Сетевое предприятия «Росэнерго» не предоставило в ЛенРТК официальным письмом информацию по расчету условных единиц на 2019 год. При направлении предложения на 1086,59 у.е. ООО «Сетевое предприятия «Росэнерго» не предоставило договоры аренды электросетевого оборудования в соответствии, с которыми Общество просило увеличить количество условных единиц. Письмом от 04.12.2018 № 509 (вх. ЛенРТК от 04.12.2018 № КТ-1-7139/2018) ООО «Сетевое предприятия «Росэнерго» направило в адрес ЛенРТК новый договор от 01.12.2018 № 664/А/ЛО с ООО «Рентал Юнитс» без перерасчета условных единиц на 2019 год.

 В своем письме с возражениями к экспертному заключению от 26.12.2018 № 581(вх. ЛенРТК от 27.12.2018 № КТ-1-7920/2018) ООО «Сетевое предприятия «Росэнерго» просит учесть вышеуказанный договор, а так же договор купли-продажи от 27.04.2018 № 6/КП-2018, договор аренды от 25.12.2018 № 2, договора аренды от 24.10.2017 № 634/А, договор аренды от 24.10.2017 № 636/А. Общее количество условных единиц по всем объектам электросетевого хозяйства ООО «Сетевое предприятия «Росэнерго» указывает в размере 880,57 у.е.

 Так как в предоставленных ООО «Сетевое предприятия «Росэнерго» материалах наблюдается разночтение в количестве условных единиц на 2019 год, то не предоставляется возможным определить точное количество условных единиц заявленных ООО «Сетевое предприятия «Росэнерго» на 2019 год.

 **5.** По вопросу отсутствия схем соединений по договорам аренды электросетевого оборудования заключенным в 2018 году.

 Перечень обосновывающих материалов, прилагаемых к заявлению об установлении тарифов, определен п.17 Правил регулирования, к числу которых, в том числе относятся  утвержденные руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенные печатью заявителя (при наличии печати) схемы соединений электрической сети заявителя с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»

 **6.** По вопросу отсутствия обосновывающих документов по расчету арендной платы.

ЛенРТК направил запрос в ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» о предоставлении (исх. от 12.11.2018 № КТ-3-4163/2018) расчета арендной платы по договорам аренды электросетевого оборудования с приложением обосновывающих документов к ним. ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» в ответ направило письмо от 15.11.2018 № 467 (вх. ЛенРТК от 15.11.2018 № КТ-1-6484/2018) с расчётом арендной платы и **без предоставления** обосновывающих документов по данному расчету, а именно не были направлены  инвентарные карточки основных средств, ведомости основных средств по арендуемым объектам.

В соответствии со ст. 421, 614 ГК РФ регулируемая организация вправе предусмотреть в оферте договора аренды условия о предоставлении арендодателем калькуляции расчета арендной платы.

 **7.** По вопросу стоимости арендной платы по договору с ДНТ «Верховский».

ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» не предоставило в ЛенРТК расчет арендной платы и обосновывающие документы к нему по договору от 12.02.2018 № 646/А с ДНТ «Верховский». Таким образом, эксперты ЛенРТК по данному договору произвели расчет методом экспертной оценки.

 **8.** По вопросу расходов на арендную плату автотранспорта.

ООО «Сетевое предприятия «Росэнерго» предоставило:

1. договор аренды автомобиля без экипажа с правом выкупа от 18.11.2016 г № АА-01/16 c ООО «ГаЛоГрамма» (автомобиль Toyota Hilux) с приложенным графиком лизинговых платежей;

2) договор аренды автогидроподъемника без экипажа с правом выкупа от 24.05.2017 года № ЛА-16-22(363)/17 ООО «ГаЛоГрамма» (автогидроподъемник 732801 КАМАЗ-43118).

 Эксперты ЛенРТК не учитывают расходы по заявленным автотранспортным средства, так как соответствии с пунктом 38 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике при регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ.

 Кроме того, в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования ООО «Сетевое предприятия «Росэнерго» не предоставило сведения по заключенным лизинговым договорам автотранспортных средств.

 В соответствии с информацией, размещенной на официальном сайте компании ООО «Тойота Мотор»  (https://www.toyota.ru) автотранспортное средство Toyota Hilux относится к внедорожникам премиум класса.

**9.**По вопросу корректировки подконтрольных расходов по итогам 2017 год.

ООО «Сетевое предприятия «Росэнерго» предлагает учесть при корректировке подконтрольных расходов за 2017 год объем условных единиц в размере 144,74 у.е., по следующим договорам аренды:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Договор** | **Контрагент, местоположение** | **Срок действия договора** |
| Договор аренды имущества от 24.10.2017 № 634/А | ЗАО «Норд Инвест»,Ленинградская область, Киришский р-н, г. Кириши,северо-восточная промзона, пр.Победы, д.40, лит.А.Б. | С 24.10.2017 до 31.12.2022 г. |
| Договор аренды имущества от 24.10.2017 № 636/А | ЗАО «Норд Инвест»,Ленинградская область, Киришский р-н, г. Кириши,северо-восточная промзона, пр.Победы, д.40, лит.А.Б. | С 24.10.2017 до 31.12.2022 г. |
| Договор аренды имущества от 01.11.2017 №635/А  | ООО «Ладожский транспортный завод», Ленинградская область, г.Шлиссельбург, Красный тракт,д.25  | С 01.11.2017 до31.12.2022 г. |
| Договор аренды имущества от 01.07.2017 № 623/А | СЗ МОО «ФПС», Ленинградская область, Всеволожский р-н, д. Касимово, массив «Касимово» | С 01.07.2017 до 31.12.2021 г. |
| Договор аренды имущества от 01.07.2017 № 626/А | СЗ МОО «ФПС», Ленинградская область, Всеволожский р-н, д. Касимово, массив «Касимово» | С 01.07.2017 до 31.12.2021 г. |

Указанные договоры аренды были заключены ООО «Сетевое предприятия «Росэнерго» в конце 2017 года.

Заключение договоров аренды в течение периода регулирования, на который уже установлены долгосрочные параметры регулирования и исполнение арендатором обязательств по договорам, не обеспеченным компенсацией включенных в НВВ расходов в составе тарифа, относится к рискам, связанным с осуществлением организацией предпринимательской деятельности, определение понятия которой содержится в пункте 2 статьи 2 ГК РФ.

Законодательство, действующее в области ценообразования в электроэнергетике, не предусматривает возможности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, превышать установленный органом регулирования размер подконтрольных расходов.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Ленинградской области на 2019 г. следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2019 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 38,9515 | 39,1016 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 2,1524 | 2,1608 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 21,6013 | 21,6013 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№/ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2019 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **1**. | **Подконтрольные расходы** | тыс. руб. | 45 224,68 | 18 365,63 | Индексация подконтрольных расходов 2018 года на коэффициент 0,8478 |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы** | тыс. руб. | 28 001,45 | 9 716,31 |  |
| 2.1. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 20 203,57 | 7 288,86 |  |
| 2.1.1 | аренда электросетевого оборудования | тыс. руб. | - | 6 186,18 | Анализ и расчёт по обосновывающим документам |
| 2.1.2 | аренда зданий и помещений | тыс. руб. | - | 1 102,68 | Анализ и расчёт обосновывающих документов |
| 2.1.3. | аренда автотранспортных средств (лизинг) | тыс. руб. | - | 0,00 | Лизинговые договоры принимаются только через инвестиционную программу, приобретение автотранспорта премиум класса |
| 2.2 | Налоги | тыс. руб. | 0,20 | 0,20 |  |
| 2.3. | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 5 845,21 | 2 389,34 | Корректировка c учетом ФОТ и уведомления о размере страховых взносов |
| 2.4. | Энергосбережение | тыс. руб. | 1 914,56 | 0,00 | Программа Энергосбережения не соответствует требованиям приказа комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30.06.2014 № 91-п; мероприятия относятся к капитальному строительству; решение ФАС России |
| 2.5 | Амортизация | тыс. руб. | 37,91 | 37,91 |  |
| **3.** | **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка** | тыс. руб. | 6 660,54 | 0,00 | Расчет произведен в пункте «корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с МУ 98-э» |
| **4.** | **КНК** | тыс. руб. | 0,00 | 126,19 | В соответствии с методикой утверждённой приказом Минэнерго от 29.11.2018 № 1256 и фактическими данными |
| **5.** | **Корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с МУ 98-э** | тыс. руб. | 0,00 | 2 221,48 | Расчет в соответствии с МУ 98-э |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс. руб.** | 79 886,67 | 30 429,61 |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс. руб.** | 14 292,89 | 12 100,92 | Корректировка по стоимости потерь электрической энергии |
| **ИТОГО НВВ** |  | 94 179,57 | 42 530,53 |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» на второй год второго долгосрочного периода регулирования (2019 год) (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго» | 2019 | 30 429,61 |

4. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование сетевых организаций** | **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| **Двухставочный тариф** | **Одноставочный тариф** | **Двухставочный тариф** | **Одноставочный тариф**  |
| **ставка за содержание электрических сетей**  | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** | **ставка за содержание электрических сетей**  | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** |
| руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес.  | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5**  | **6** | **7** |
| общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 115 043,31 | 147,89 | 0,53069 | 119 738,94 | 162,15 | 0,55904 |

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**1.7. По вопросу повестки дня** «**Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение», расположенным на территории Ленинградской области, на 2019 год»** выступила начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Маркелова И.Е., изложила основные положения экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение», расположенным на территории Ленинградской области, на 2019 год в соответствии с заявлением общества с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение» от 27 апреля 2018 года исх. № 161 (вх. № КТ-1-2512/2018 от 28 апреля 2018 года), и с учетом откорректированного заявления общества с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение» от 31 октября 2018 года исх. № 512 (вх. №.КТ-1-6027/2018 от 31 октября 2018 года).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

Присутствующий на заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области представитель общества с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение» Макаров Василий Николаевич (действующий по доверенности № б/н от 01.12.2018), выразил устное несогласие с предложенной ЛенРТК величиной расходов по статье «Амортизационные отчисления» на 2019 год, без учета переоценки основных средств, являющейся источником инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение».

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

Учитывая отсутствие утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение» на 2019 год, ЛенРТК не учел результаты переоценки основных средств и нематериальных активов в составе необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение» на 2019 год.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии обществу с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение» по Ленинградской области на 2019 г. следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2019 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 49,0811 | 49,8793 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 2,6192 | 2,6617 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 39,0670 | 39,0670 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2019 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** |
| **1.** | **Подконтрольные расходы, всего** | **тыс. руб.** | **35 058,95** | **35 322,01** | **Индексация подконтрольных расходов 2018 года на коэффициент 1,0373253** |
| **Неподконтрольные расходы** |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы, всего** | **тыс. руб.** | **89 622,62** | **24 230,88** |  |
| 2.1. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 4 140,71 | 3 592,43 | Анализ заключенных договоров, фактических расходов, применение ИПЦ на 2019 год |
| 2.2. | Налоги | тыс. руб. | 1 022,28 | 647,38 | Расчет в соответствии с Налоговым кодексом РФ, анализ фактически уплаченных налогов |
| 2.3. | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс. руб. | 8 105,72 | 8 243,40 | Корректировка ФОТ |
| 2.4. | Другие прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 68,77 | 57,02 | Расчет расходов на оплату услуг смежной сетевой организации в соответствии с заключенным договором |
| 2.5. | Выпадающие доходы от технологического присоединения | тыс. руб. | 8 315,70 | 9 082,59 | Утверждено распоряжением ЛенРТК от 14.12.2018 № 93-р |
| 2.6. | Амортизация | тыс. руб. | 9 191,47 | 2 608,06 | Расчет исходя из стоимости ОПФ на балансе компании по состоянию на 01.10.2018. В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования на 2019 год не учитываются результаты переоценки основных средств и нематериальных активов |
| 2.7. | Погашение заемных средств | тыс. руб. | 58 777,97 | 0,00 | Заемные средства не предусмотрены в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования  |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | **тыс. руб.** | **1 618,44** | **-999,19** | Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2017 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2017 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98 |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс. руб.** | **126 300,01** | **58 553,70** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс. руб.** | 13 713,72 | 14 812,44 | **Корректировка объема и стоимости потерь** |
| **ИТОГО необходимая валовая выручка** | **тыс. руб.** | **140 013,73** | **73 366,14** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение» на 2019 год (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение» | 2019 | 58 553,70 |

4. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года для общества с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф |
| Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| Общество с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 1 полугодие 2019 года | 2 полугодие 2019 года |
| руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| 123 466,95 | 142,90 | 0,73287 | 125 386,08 | 156,60 | 0,74616 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф |
| Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный»- общество с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение»  | 1 полугодие 2019 года | 2 полугодие 2019 года |
| руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| 379 929,94 | 0,00 | 0,66396 | 412 012,93 | 0,00 | 0,70463 |

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**1.8. По вопросу повестки дня по определению обоснованного уровня необходимой валовой выручки для осуществления регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Восток», устанавливаемого с применением метода экономически обоснованных расходов, на 2019 год,** выступиланачальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Маркелова И.Е. - изложила основные положения Экспертного заключения по определению обоснованного уровня необходимой валовой выручки (НВВ) для осуществления регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Восток» (ООО «Восток»), устанавливаемого с применением метода экономически обоснованных расходов, на 2019 год, в соответствии с заявлением Предприятия от 16.10.2018 исх. № 105-312 (вх. от 16.10.2018 № КТ-1-5582/2018).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

Представители ООО «Восток» в заседании правления участия не принимали, выразив письмом от 26.12.2018 исх. № б/н (вх. ЛенРТК от 26.12.2018 № КТ-1-7910/2018) согласие с предложениями ЛенРТК по размеру НВВ компании на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год.

**Правление приняло решение:**

1. Принять на 2019 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2019 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 3,7107 | 3,7107 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,0000 | 0,0000 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 1,4500 | 1,4500 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2019 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| 1. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 14 844,00 | 8 854,21 | Расчет затрат на оплату труда произведен в соответствии расчетной численностью персонала в соответствии с Приказом Госстроя № 68 от 03.04.2000 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» |
| 2. | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 4 482,89 | 2 673,97 | Корректировка ФОТ |
| 3. | Амортизация | тыс.руб. | 37 293,15 | 39 155,52 | Корректировка в соответствии с расчетными и обосновывающими материалами от 16.10.2018 № 105-316 |
| 4. | Прочие расходы, всего | тыс.руб. | 5 310,71 | 1 269,28 |  |
| 4.1. | Оплата за услуги АО «ФСК ЕЭС» | тыс.руб. | 3 832,31 | 0,00 | Отсутствует договор на оказание услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС |
| 4.2. | Арендная плата | тыс.руб. | 1 308,00 | 1 114,56 | Расчет произведен исходя из средней цены квадратного метра офисных помещений |
| 4.3. | Другие затраты | тыс.руб. | 170,40 | 154,72 | Расчет произведен на основании фактических данных с учетом ИПЦ |
| 5. | Налоги | тыс.руб. | 5 167,67 | 10 343,12 | Корректировка в соответствии с расчетными и обосновывающими материалами от 28.11.2018 № 105-330 |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.****руб.** | **67 098,42** | **62 296,10** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.****руб.** | **1 605,85** | **0,00** | Потери не учтены в Сводном прогнозном балансе электрической энергии (мощности) (Приказ ФАС России от 27.11.2018 № 1649а/18-ДСП) |
| **ИТОГО необходимая валовая выручка** | **тыс.****руб.** | **68 704,27** | **62 296,10** |  |

3. Установить величину НВВ ООО «Восток» на 2019 год по Ленинградской области (без учета потерь) в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «Восток» | 2019 | 62 296,10 |

В соответствии с актом об осуществлении технологического присоединения от 31.05.2017
№ 384/АТП-М7 энергопринимающие устройства ООО «Восток» присоединены к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС», которое является организацией по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сетью (ЕНЭС).

Таким образом, индивидуальный тариф для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями для ООО «Восток» не может быть установлен.

Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенным с ООО «Восток», производит с ООО «Восток» расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к сетям ООО «Восток», по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области, установленным ЛенРТК на 2019 год.

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**1.9. По вопросу повестки дня об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Российский научный центр «Прикладная Химия», расположенным на территории Ленинградской области, на 2019 год,** выступиланачальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Маркелова И.Е. - изложила основные положения Экспертного заключения по определению величины необходимой валовой выручки и установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Российский научный центр «Прикладная Химия» (далее - Предприятие) на территории Ленинградской области на 2019 год в соответствии с заявлением Предприятия от 14.09.2018 исх. № 262-1563 (вх. от 27.09.2018
№ КТ-3-3493/2018).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

Представители Предприятия в заседании правления участия не принимали, выразив письмом от 26.12.2018 исх. № 262-2425 (вх. от 26.12.2018 № КТ-1-7895/18) согласие с предложениями ЛенРТК по размеру НВВ компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2019 год.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии Предприятия по Ленинградской области на 2019 г. следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2019 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 10,5792 | 10,5792 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,8317 | 0,8317 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 5,6207 | 5,6207 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2019 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| 1. | Вспомогательные материалы | тыс.руб. | 208,51 | 133,34 | Принято на уровне заявки Предприятия с учетом доли объема электрической энергии, относимой на деятельность по передаче электрической энергии 63,95% |
| 2. | Работы и услуги производственного характера | тыс.руб. | 55,36 | 35,40 | Принято на уровне заявки Предприятия с учетом доли объема электрической энергии, относимой на деятельность по передаче электрической энергии 63,95% |
| 3. | Энергия | тыс.руб. | 902,64 | 577,24 | Затраты на электрическую и тепловую энергию определены исходя из планируемых Предприятием объемов, цен (тарифов) и доли расходов, относимой на деятельность по передаче электрической энергии 63,95%  |
| 4. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 8 043,41 | 5 143,76 | Принято на уровне заявки Предприятия с учетом доли объема электрической энергии, относимой на деятельность по передаче электрической энергии 63,95% |
| 5. | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 2 429,11 | 1 553,42 | Корректировка ФОТ |
| 6. | Амортизация | тыс.руб. | 7 081,52 | 217,31 | Затраты определены исходя из среднегодовой стоимости электросетевого оборудования и линий электропередач, участвующих в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области |
| 7. | Прочие расходы, всего | тыс.руб. | 129,47 | 82,80 | Принято на уровне заявки Предприятия с учетом доли объема электрической энергии, относимой на деятельность по передаче электрической энергии 63,95% |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | **18 850,02** | **7 743,27** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | **4 074,68** | **4 663,97** | Корректировка стоимости потерь |
| **ИТОГО необходимая валовая выручка** | **тыс.руб.** | **22 924,70** | **12 407,24** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки Предприятия на 2019 год по Ленинградской области (без учета потерь) в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Федеральное государственное унитарное предприятие «Российский научный центр «Прикладная Химия» | 2019 | 7 743,27 |

4. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года для Предприятия индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф |
| Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| Федеральное государственное унитарное предприятие «Российский научный центр «Прикладная Химия» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 1 полугодие 2019 года | 2 полугодие 2019 года |
| руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| 114 802,86 | 210,35 | 0,57631 | 114 802,86 | 230,52 | 0,59649 |

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**1.10. По вопросу повестки дня «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Коммунарские электрические сети», расположенным на территории Ленинградской области, на 2019 год»** выступила начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Маркелова И.Е., изложила основные положения экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Коммунарские электрические сети», расположенным на территории Ленинградской области, на 2019 год в соответствии с заявлением АО «Коммунарские электрические сети»
от 27 апреля 2018 года № 171 (вх. № КТ-1-2389/2018 от 27 апреля 2018 года).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представитель АО «Коммунарские электрические сети» Нефедов О.П. (действующий по доверенности № 27 от 26.12.2018), в устной форме изложил согласие организации, но выразили возражение с тем, что в расчет активов на 2019 год не включена приобретенная в собственность АО «КЭС» КЛЭП 0,4 кВ длиной 0,28 км., расположенная по адресу: Ленинградская обл., Гатчинский р-н, г. Коммунар, ЖК «Ново-Антропшино».

Начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию ЛенРТК Маркелова И.Е. разъяснила, что данный объект не был включен в утвержденную в установленном порядке инвестиционную программу АО «КЭС», в связи с чем, не принят ЛенРТК в расчет индекса изменения активов АО «КЭС» на 2019 год.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии АО «Коммунарские электрические сети» по Ленинградской области на 2019 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2019 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 28,3069 | 29,3890 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,1812 | 0,1881 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 20,3048 | 20,3048 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2019 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** |
| **1.** | **Подконтрольные расходы, всего** | **тыс.руб.** | **17 600,34** | **16 141,48** | **Индексация подконтрольных расходов 2018 года на коэффициент 1,051899** |
| **Неподконтрольные расходы** |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы, всего** | **тыс.руб.** | **55 837,69** | **27 879,75** |  |
| 2.1. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 31 783,87 | 13 590,70 | В соответствии с заключенными договорами аренды |
| 2.2. | Налоги и сборы | тыс.руб. | 1 014,25 | 704,34 | Расчет в соответствии с Налоговым кодексом РФ, анализ фактически уплаченных налогов. В части расчета налога на имущество на 2019 год учтены изменения, внесенные в Налоговый кодекс РФ Федеральным законом от 03.08.2018 N 302-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации»: с 1 января 2019 года движимое имущество организаций освобождено от налогообложения. |
| 2.3. | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс.руб. | 2 812,05 | 2 613,36 | Корректировка ФОТ |
| 2.4. | Другие прочие неподконтрольные расходы  | тыс.руб. | 3 121,25 | 0,00 | Корректировка в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования |
| 2.5. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 1 700,45 | 2 064,20 | Корректировка в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования |
| 2.6. | Выпадающие доходы от технологического присоединения | тыс.руб. | 44,18 | 88,36 | Утверждено распоряжением ЛенРТК от 14.12.2018 № 93-р |
| 2.7. | Амортизация | тыс.руб. | 6 859,39 | 5 463,79 | Расчет исходя из стоимости ОПФ на балансе компании по состоянию на 01.10.2018, в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования |
| 2.8. | Капитальные вложения | тыс.руб. | 8 502,25 | 3 355,00 | Расчет в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98 и согласно утвержденной инвестиционной программы компании |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | **тыс.руб.** | **7 616,73** | **979,72** | Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2017 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2017 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98 |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | **81 054,76** | **45 000,95** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | 953,507 | 1036,36 | **Корректировка объема и стоимости потерь электроэнергии** |
| **ИТОГО НВВ** |  | **82 008,27** | **46 037,31** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки акционерного общества «Коммунарские электрические сети» на 2019 год (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Акционерное общество «Коммунарские электрические сети» | 2019 | 45 000,95 |

4. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года для АО «Коммунарские электрические сети» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф |
| Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
|  | 1 полугодие 2019 года | 2 полугодие 2019 года |
| Акционерное общество «Коммунарские электрические сети» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| 181 225,38 | 17,13 | 0,79710 | 188 153,21 | 18,77 | 0,79873 |

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**1.11. По вопросу повестки дня об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Киришская сервисная компания» на территории Ленинградской области, на 2019 год** выступиланачальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Маркелова И.Е. - изложила основные положения Экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Киришская сервисная компания» (далее - ООО «КСК») на территории Ленинградской области на 2019 год в соответствии с заявлением ООО «КСК» от 26.04.2018 исх. № 77 (вх. от 27.04.2018 № КТ-1-2388/2018).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

Представители ООО «КСК» в заседании правления участия не принимали, выразив письмом от 21.12.2018 № 174 (вх. ЛенРТК от 25.12.2018 № КТ-1-7857/18) согласие с предложениями ЛенРТК по размеру НВВ компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2019 год.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «КСК» по Ленинградской области на 2019 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2019 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 32,5110 | 32,5120 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 1,6191 | 1,6192 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 7,93 | 7,93 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2019 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** |
|  1. | **Подконтрольные расходы** | тыс.руб. | **24 897,18** | **15 924,25** | Исходя из величины подконтрольных расходов принятых на 2018 год и коэф. индексации 1,13306 |
|  |
| 2. | **Неподконтрольные расходы** | тыс.руб. | **10 143,65** | **6 016,97** |  |
| 2.1 | Аренда | тыс.руб. | 72,33 | 71,26 | Корректировка на основании анализа расчетных и обосновывающих материалов |
| 2.2 | Налоги и сборы | тыс.руб. | 1 341,31 | 612,00 | Корректировка на основании анализа расчетных и обосновывающих материалов |
| 2.3 | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс.руб. | 3 315,75 | 2 442,71 | Корректировка ФОТ |
| 2.4 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 470,03 | 469,81 | Корректировка в соответствии с Основами ценообразования |
| 2.5 | Амортизация | тыс.руб. | 2 569,15 | 875,21 | Корректировка на основании анализа расчетных и обосновывающих материалов |
| 2.6 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 2 375,08 | 1 545,98 | Корректировка на основании анализа расчетных и обосновывающих материалов |
| 3. | **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | тыс.руб. | 0,00 | 73,16 | Корректировка в соответствии с п.7 Основ ценообразования и Методическими указаниями № 98-э |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | **35 040,83** | **22 014,38** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | **6 254,66** | **9 079,80** | Корректировка основных балансовых показателей электрической энергии (мощности) и стоимости потерь |
| **Итого тарифная выручка** | **тыс.руб.** | **41 295,49** | **31 094,18** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки ООО «КСК» на 2019 год (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью "Киришская сервисная компания | 2019 | 22 014,38 |

4. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года для ООО «КСК» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф |
| Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату тенологи-ческого расхода (потерь) | Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату тенологи-ческого расхода (потерь) |
|  | 1 полугодие 2019 года | 2 полугодие 2019 года |
|  | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| Общество с ограниченной ответственностью "Киришская сервисная компания»- публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 231 340,64 | 133,25 | 0,47182 | 231 340,64 | 146,03 | 0,48459 |

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**1.12. По вопросу повестки дня «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые** **муниципальным предприятием «Всеволожское предприятие электрических сетей» на территории Ленинградской области на 2019 год»,** выступила начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Маркелова И.Е. – изложила основные положения Экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям муниципального предприятия «Всеволожское предприятие электрических сетей», расположенным на территории Ленинградской области на 2019 год в соответствии с заявлением муниципального предприятия «Всеволожское предприятие электрических сетей» от 28.04.2018 исх. № ИС/384 (вх. ЛенРТК от 28.04.2018 № КТ-1-2490/2018).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

Представители муниципального предприятия «Всеволожское предприятие электрических сетей» участите в заседании правления не принимали, выразив согласие с предложениями ЛенРТК по размеру НВВ компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии рассчитанному ЛенРТК на 2019 год, прилагается письмо (вх. от 26.12.2018 № КТ-1-7904/2018.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Ленинградской области на 2019 г. следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2019 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 173,2880 | 162,9820 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 25,9680 | 24,4730 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 44,2967 | 45,0033 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2019 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** |
| 1. | **Подконтрольные расходы, всего** | тыс.руб. | 97 349,92 | 93 374,36 | Расчет по коэффициенту индексации на 2019 год  |
| **2** | **Неподконтрольные расходы** | тыс.руб. | 235 062,82 | 177 413,95 |  |
| 2.1. | Теплоэнергия | тыс.руб | 424,76 | 424,76 |  |
| 2.2. | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям ССО | тыс.руб | 1 311,54 | 0,00 | Учтено в корректировке за 2017 год |
| 2.3. | Аренда | тыс.руб. | 11 884,49 | 7 996,38 | Корректировка в соответствии обосновывающих документов |
| 2.4. | Налоги  | тыс.руб. | 3 100,84 | 2 709,77 | Рассмотрение обосновывающих документов, в том числе налоговые декларации. |
| 2.5.  | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 20 296,30 | 19 192,55 | Корректировка в соответствии с ФОТ |
| 2.6. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 2 990,36 | 1513,89 | Оплата услуг смежных ТСО в соответствии с договором  |
| 2.7. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 9 562,50 | 9 562,50 |  |
| 2.8. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 73 133,63 | 39 916,75  | В соответствии с распоряжением ЛенРТК от от 14.12.2018 г. № 93-р |
| 2.9 | Амортизация ОС | тыс.руб. | 77 358,40 | 73 487,35 | Корректировка в соответствии с Основами ценообразования |
| 2.10 | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. | 35 000,00 | 22 610,00 | В соответствии с утвержденной Инвестиционной программой и п.38 Основ ценообразования |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток** | **тыс.руб.** | 75 281,00 | 0,00 | Корректировка в соответствии с Основами ценообразования |
| **Корректировка Bi** | **тыс. руб.** | 0,00 | 46 222,15 | Корректировка в соответствии с Методическими указаниями  |
| **Корректировка показателей уровня надежности и качества** | **тыс. руб.** | 0,00 | 3 633,10 |  Корректировка в соответствии с методикой утверждённой приказом Минэнерго от 29.11.2018 № 1256 |
| **Корректировка подконтрольных расходов за 2017 год, необусловленная изменением состава оборудования и индексом потребительских цен** | **тыс. руб.** | 0,00 | -48 238,36 | Корректировка в соответствии с Основами ценообразования |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс. руб.** | 407 693,74 | 272 405,20 |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс. руб.** | 122 861,040 | 151 848,05 | Корректировка по стоимости покупки потерь ээ |
| **ИТОГО НВВ** | **тыс. руб.** | 530 554,780 | 424 253,25 |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки на 2019 год (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | МП «Всеволожское предприятие электрических сетей» | 2019 | 272 405,20 |

4. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года для муниципального предприятия «Всеволожское предприятие электрических сетей» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | 1 полугодие 2019 года | 2 полугодие 2019 года |
| Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф  | Односта-вочный тариф |
| ставка на содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | ставка на содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
|   | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес.  | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч |
| муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 530 471,57  | 423,88 | 1,22398 | 501 264,60  | 499,40 | 1,31839 |

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**1.13. По вопросу повестки дня «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения», расположенным на территории Ленинградской области, на 2019 год»,** выступила начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Маркелова И.Е., изложила основные положения экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения», расположенным на территории Ленинградской области, на 2019 год в соответствии с заявлением АО «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения» от 25 апреля 2018 года исх. № И-821/ОГЭ (вх. № КТ-1-2275/2018 от 26 апреля 2018 года).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

Представители акционерного общества «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения» в заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области участия не принимали, выразив письмом от 21.12.2018 исх. № ПД-2491/ОГЭ (вх. № КТ-1-7783/2018 от 21 декабря 2018 года) согласие с предложениями по уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанными ЛенРТК на 2019 год.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии АО «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения» по Ленинградской области на 2019 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2019 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 15,0417 | 15,0151 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,6827 | 0,6817 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 4,4140 | 4,3300 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2019 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** |
| **1.** | **Подконтрольные расходы, всего** | **тыс.руб.** | **1 922,91** | **1 900,38** | **Индексация подконтрольных расходов 2018 года на коэффициент 1,035540** |
| **Неподконтрольные расходы** |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы, всего:** | тыс.руб. | **347,51** | **341,97** |  |
| 2.1. | Налоги и сборы | тыс.руб. | 9,76 | 9,76 |  |
| 2.2. | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс.руб. | 337,75 | 332,21 | Корректировка ФОТ  |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | **тыс.руб.** | **0,0** | **156,94** | Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2017 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2017 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98 |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | **2270,42** | **2399,29** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | 3 468,18 | 3 825,48 | **Корректировка объема и стоимости потерь** |
| **ИТОГО НВВ** |  | **5 738,60** | **6 224,77** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки акционерного общества «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения» на 2019 год (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Акционерное общество «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения» | 2019 | 2399,29 |

4. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года для АО «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф |
| Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| Акционерное общество «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 1 полугодие 2019 года | 2 полугодие 2019 года |
| руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| 45 337,18 | 121,44 | 0,20126 | 46 134,40 | 133,12 | 0,21295 |

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**1.14. По вопросу повестки дня «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания», расположенным на территории Ленинградской области, на 2019 год»,** выступила начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Маркелова И.Е., изложила основные положения экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания», расположенным на территории Ленинградской области, на 2019 год в соответствии с заявлением ООО «Никольская электросетевая компания» от 28 апреля 2018 года исх. № 32
(вх. № КТ-1-2498/2018 от 28 апреля 2018).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

 Присутствующий на заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области генеральный директор ООО «Никольская электросетевая компания» Шедей А.А. представил письмом № 129 от 26.12.2018 (вх. № КТ-1-7912/2018 от 27.12.2018) разногласия к проекту решения по установлению индивидуальных тарифов и необходимой валовой выручки ООО «Никольская электросетевая компания» на 2019 год, в том числе:

*1. По размеру количества активов ООО «Никольская электросетевая компания» на 2019 год.*

 В составе тарифной заявки на 2019 год ООО «Никольская электросетевая компания» направлены документы, подтверждающие право собственности и иные законные основания владения на электросетевое оборудование ООО «Никольская электросетевая компания», но при расчете количества активов на 2019 год ЛенРТК не учтены условные единицы в размере 581,77 у.е.

 К письму компанией приложены решения ФАС России: от 27.03.2017 № 44036/17
«О частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении ООО «Энергия-Транзит» о досудебном рассмотрении спора, связанного с установлением и применением цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, с Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов», от 21.03.2018 № 41640/18 «О частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении АО «Коммунарские электрические сети» о рассмотрении досудебного спора в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, с Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области».

 Расчет индекса изменения активов ООО «Никольская электросетевая компания» на 2019 год осуществлен ЛенРТК в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования: при установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства.

Инвестиционная программа на долгосрочный период 2015-2019 г.г. у ООО «Никольская электросетевая компания» отсутствует. При расчете индекса изменения количества активов
ООО «Никольская электросетевая компания» на 2019 год ЛенРТК принято количество активов на уровне величины 2018 года.

В соответствии с разъяснениями Минэнерго России № 09-5754 от 16.11.2018, направленными в Управление регулирования электроэнергетики ФАС России, размер активов, необходимых для учета при установлении цен (тарифов) должен быть определен регулирующим органом на основании фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства.

*2. Подконтрольные расходы ООО «Никольская электросетевая компания» на 2019 год учтены не в полном объеме.*

 В связи с исключением нового электросетевого оборудования из условных единиц на 2019 год, ЛенРТК не учтены затраты на обслуживание данного оборудования в составе подконтрольных расходов на 2019 год в размере 8622,69 тыс. руб.

 Данная статья разногласий является производной от статьи «Количество активов на 2019 год» пункта 1.

 Расчет подконтрольных расходов ООО «Никольская электросетевая компания» на 2019 год осуществлен ЛенРТК в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012
№ 98-э. Количество условных единиц для расчета подконтрольных расходов ООО «Никольская электросетевая компания» на 2019 год принято ЛенРТК исходя из положений, изложенных в
пункте 1.

Кроме того, расходы на арендные платежи и на амортизационные отчисления по электросетевому оборудованию ООО «Никольская электросетевая компания» не принятому в расчет индекса изменения активов на 2019 год включены в полном объеме в составе неподконтрольных расходов.

*3. Отчисления на социальные нужды учтены не в полном объеме.*

 В связи с исключением нового электросетевого оборудования из условных единиц на 2019 год, ЛенРТК не учтены затраты на отчисления на социальные нужды в составе неподконтрольных расходов на 2019 год в размере 1974,84 тыс. руб.

 Данная статья разногласий является производной от статьи «Количество активов на 2019 год» пункта 1.

 Расчет величины расходов на уплату страховых взносов во внебюджетные фонды произведен ЛенРТК исходя из величины фонда оплаты труда, определенной в составе подконтрольных расходов и величины отчислений во внебюджетные фонды 30,4%.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания» по Ленинградской области на 2019 г. следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2019 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 41,6328 | 39,7912 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,3931 | 0,3756 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 26,9439 | 26,9439 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2019 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** |
| **1.** | **Подконтрольные расходы, всего** | **тыс.руб.** | **14 252,15** | **5 914,63** | **Индексация подконтрольных расходов 2018 года на коэффициент 1,03554** |
| **Неподконтрольные расходы** |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы, всего** | **тыс.руб.** | **16 954,76** | **11 935,61** |  |
| 2.1. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 12 914,11 | 9 903,33 | Корректировка в соответствии с заключенными договорами аренды, анализ фактических расходов |
| 2.2. | Налог на имущество | тыс.руб. | 98,85 | 0,00 | Корректировка в соответствии с изменениями, внесенными в Налоговый кодекс РФ по налогу на движимое имущество |
| 2.3. | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс.руб. | 3 264,14 | 1 354,62 | Корректировка ФОТ |
| 2.4. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 486,78 | 486,78 | В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, принято на уровне расходов заявленных компанией |
| 2.5. | Амортизация | тыс.руб. | 190,88 | 190,88 | Анализ обосновывающих материалов. Принято на уровне расходов заявленных компанией |
| **3.** | **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | **тыс.руб.** | 3 595,41 | -6 649,71 | Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2017 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2017 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98 |
| **4.** | **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | **34 802,32** | **11 200,53** |  |
| **5.** | **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | 1 929,59 | 2 153,09 | **Корректировка объема и стоимости потерь** |
| **6.** | **ИТОГО НВВ** | **тыс.руб.** | **36 731,91** | **13 353,62** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания» на 2019 год (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания» | 2019 | 11 200,53 |

4. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года для общества с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф |
| Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| Общество с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 1 полугодие 2019 года | 2 полугодие 2019 года |
| руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| 35 424,90 | 25,26 | 0,16282 | 33 858,13 | 27,68 | 0,16524 |

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**1.15. По вопросу повестки дня «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям федерального государственного унитарного предприятия «Научно-исследовательский технологический институт имени
А.П. Александрова», расположенным на территории Ленинградской области, на 2019 год»,** выступила начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Маркелова И.Е., изложила основные положения экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям федерального государственного унитарного предприятия «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова», расположенным на территории Ленинградской области, на 2019 год в соответствии с заявлением ФГУП «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова» от 26 апреля 2018 года исх. № 18/54-14/3700 (вх. № КТ-1-2355/2018
от 27 апреля 2018 года).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

ФГУП «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова» в заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области участия не принимало, выразив письмом от 24.12.2018 исх. № 18/54-14/8647ф (вх. № КТ-1-7808/2018
от 24 декабря 2018 года), согласие с величиной необходимой валовой выручки предприятия и уровнем индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии, рассчитанных ЛенРТК на 2019 год.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии федерального государственного унитарного предприятия «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова» по Ленинградской области на 2019 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2019 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 11,3604 | 9,8608 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,2614 | 0,2268 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 2,9733 | 2,9400 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2019 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** |
| **1.** | **Подконтрольные расходы, всего** | **тыс.руб.** | **2 857,86** | **2 846,94** | **Индексация подконтрольных расходов 2018 года на коэффициент 0,9955** |
| **Неподконтрольные расходы** |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы, всего** | **тыс.руб.** | **960,24** | **972,68** |  |
| 2.1. | Налоги | тыс.руб. | 25,80 | 42,96 | Расчет в соответствии с Налоговым кодексом РФ и в соответствии с представленным расчетом и обосновывающими материалами предприятия |
| 2.2. | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс.руб. | 603,92 | 601,62 | Корректировка ФОТ |
| 2.3. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 17,44 | 15,02 | Корректировка в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования |
| 2.4. | Амортизация | тыс.руб. | 313,08 | 313,08 |  |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | **тыс.руб.** | **0,0** | **664,16** | Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности организации за 2017 год, корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2017 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98 |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | **3 818,10** | **4 483,78** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | 1 330,94 | 1 138,65 | **Корректировка объема и стоимости потерь** |
| **ИТОГО НВВ** |  | **5 149,04** | **5 622,43** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки федерального государственного унитарного предприятия «Научно-исследовательский технологический институт имени
А.П. Александрова» на 2019 год (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова» | 2019 | 4 483,78 |

4. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года для федерального государственного унитарного предприятия «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф |
| Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 1 полугодие 2019 года | 2 полугодие 2019 года |
| руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| 133 207,77 | 51,38 | 0,26056 | 119 465,99 | 56,28 | 0,26999 |

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**1.16. По вопросу повестки дня «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Пикалёвский глинозёмный завод» на территории Ленинградской области, на 2019 год»,** выступила начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Маркелова И.Е. – изложила основные положения Экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Пикалёвский глинозёмный завод», расположенным на территории Ленинградской области на 2019 год в соответствии с заявлением общества с ограниченной ответственностью «Пикалёвский глинозёмный завод» от 27.04.2018 исх. № 2713 (вх. от 28.04.2018
№ КТ-1-2521/2018).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

Представители общества с ограниченной ответственностью «Пикалёвский глинозёмный завод» в заседании правления участие не принимали, выразив согласие с предложениями ЛенРТК по размеру НВВ компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии, рассчитанному ЛенРТК на 2019 год (прилагается письмо исх. № 2713/348 от 20.12.2018 вх. от 20.12.2018 № КТ-1-7723/2018).

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Ленинградской области на 2019 г. следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2019 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 17,3029 | 16,5470 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,47890 | 0,45780 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 5,3235 | 5,1615 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2019 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **1**. | **Подконтрольные расходы** | тыс.руб. | 4 632,23 | 4 856,99 | Расчет по коэффициенту индексации на 2019 год |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы** |
| 2.1 | Водоснабжение и водоотведение | тыс.руб. | 29,30 | 0,00 | Отсутствие обосновывающих документов |
| 2.2. | Теплоэнергия | тыс.руб. | 124,97 | 48,87 | Расчет исходя из фактических данных за 2017 год |
| 2.3. | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс.руб. | 855,08 | 839,66 | Расчет исходя из скорректированного ФОТ |
| 2.4. | Налоги (без учета налога на прибыль) и сборы | тыс. руб. | 489,19 | 7,43 | Расчет исходя из фактических данных за 2017 год |
| 2.5. | Амортизация | тыс. руб. | 1 678,12  | 826,03 | Расчет произведен исходя из амортизационной ведомости основных средств |
| 2.6. | Налог на прибыль | тыс. руб. | 71,34 | 59,60 | Фактические данные за 2017 год |
| 3. | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс. руб. | 0,00 | -1 013,65 | Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2017 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2017 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98 |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | **7 880,23** | **5 624,93** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | 1 469,02 | 1 468,37 |  |
| **ИТОГО НВВ** | **тыс.руб.** | **9 349,250** | **7 093,30** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Пикалёвский глинозёмный завод» на пятый год второго долгосрочного периода регулирования (2019 год) (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «Пикалёвский глинозёмный завод» | 2019 | 5 624,93 |

4. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года для общества с ограниченной ответственностью «Пикалёвский глинозёмный завод» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование сетевых организаций** | **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| **Двухставочный тариф** | **Одноставочный тариф** | **Двухставочный тариф** | **Одноставочный тариф**  |
| **ставка за содержание электрических сетей**  | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** | **ставка за содержание электрических сетей**  | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** |
| руб./МВт.мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВт.мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5**  | **6** | **7** |
| Общество с ограниченной ответственностью «Пикалёвский глинозёмный завод»- публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 89 813,09 | 40,71 | 0,20651 | 88 999,00 | 46,17 | 0,21274 |

**Результаты голосования: за - 6 человек, против - нет, воздержались - нет.**

**1.17. По вопросу повестки дня «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети», расположенным на территории Ленинградской области, на 2019 год»,** выступила начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Маркелова И.Е. и изложила основные положения экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети», расположенным на территории Ленинградской области, на 2019 год в соответствии с заявлением ООО «Подпорожские электрические сети» от 25 апреля 2018 года исх. № 43 (вх. № КТ-1-2328/2018 от 27 апреля 2018).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

Представители общества с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети» в заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области участия не принимали, выразив письмом от 21.12.2018 исх. № 121 (вх. № КТ-1-7855/2018 от 25 декабря 2018) согласие с предложениями по уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанными ЛенРТК на 2019 год.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Подпорожские электрические сети» по Ленинградской области на 2019 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2019 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 8,2002 | 8,4719 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,2949 | 0,3435 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 5,3989 | 5,1677 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2019 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** |
| **1.** | **Подконтрольные расходы, всего** | **тыс.руб.** | **121 001,07** | **13 716,72** | **Индексация подконтрольных расходов 2018 года на коэффициент 1,035540** |
| **Неподконтрольные расходы** |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы, всего:** | тыс.руб. | **39 513,77** | **8 939,74** |  |
| 2.1. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 10 909,18 | 2 280,04 | Анализ заключенных договоров, фактических расходов, применение ИПЦ за 2018 год - 1,027 и на 2019 год - 1,046  |
| 2.2. | Налоги | тыс.руб. | 663,13 | 296,19 | Корректировка в соответствии с изменениями, внесенными в Налоговый кодекс РФ по налогу на движимое имущество, анализ фактически уплаченных налогов |
| 2.3. | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс.руб. | 14 096,79 | 3 713,87 | Корректировка ФОТ |
| 2.4. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 2 102,96 | 0,00 | Корректировка в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования |
| 2.5. | Амортизация | тыс.руб. | 3 329,89 | 2 649,64 | Расчет исходя из стоимости ОПФ на балансе компании по состоянию на 01.10.2018 |
| 2.6. | Капитальные вложения | тыс.руб. | 8 411,82 | 0,00 | Корректировка в связи с отсутствием утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | **тыс.руб.** | **8616,70** | **3404,10** | Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2017 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2017 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98 |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | **169131,54** | **26060,56** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | 3027,61 | 1796,23 | **Корректировка объема и стоимости потерь** |
| **ИТОГО НВВ** |  | **172159,15** | **27856,79** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети» на 2019 год (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети» | 2019 | 26060,56 |

4. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года для ООО «Подпорожские электрические сети» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф |
| Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети» - открытое акционерное общество «Ленэнерго» | 1 полугодие 2019 года | 2 полугодие 2019 года |
| руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| 395 695,73 | 96,22 | 1,65934 | 427 096,19 | 118,89 | 1,68201 |

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**1.18. По вопросу повестки дня** «О**б установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети», расположенным на территории Ленинградской области, на 2019 год»,** выступила начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Маркелова И.Е. и изложила основные положения экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети», расположенным на территории Ленинградской области, на 2019 год в соответствии с заявлением ООО «Региональные электрические сети» от 27апреля 2018 года № 248-18 (вх. № КТ-1-2342/2018 от 27.04.2018).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

Представители ООО «Региональные электрические сети» в заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области участия не принимали, выразив письмом от 25.12.2018 исх. № 855-18 (вх. № КТ-1-7877/2018 от 25.12.2018) согласие с предложениями по размеру необходимой валовой выручки компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанными ЛенРТК на 2019 год.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Региональные электрические сети» по Ленинградской области на 2019 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2019 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 7,1728 | 7,3268 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,5459 | 0,5577 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 3,3777 | 3,3771 |

1. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2019год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** |
| **1.** | **Подконтрольные расходы, всего** | **тыс.руб.** | **5 287,11** | **5 137,17** | **Индексация подконтрольных расходов 2018 года на коэффициент 1,00040** |
| **Неподконтрольные расходы** |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы, всего** | **тыс.руб.** | **2 225,73** | **2 209,35** |  |
| 2.1. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 1 602,39 | 1 602,39 |  |
| 2.2. | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс.руб. | 577,59 | 561,21 | Корректировка ФОТ |
| 2.3. | Амортизация | тыс.руб. | 45,75 | 45,75 | Принято на уровне расходов, заявленных компанией |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | **тыс.руб.** | **1 360,16** | **72,78** | Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2017 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2017 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98 |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | **8 873,00** | **7 419,30** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | 2 849,39 | 3 095,87 | **Корректировка объема и стоимости потерь** |
| **ИТОГО НВВ** |  | **11 722,39** | **10 515,17** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки ООО «Региональные электрические сети» на 2019 год (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети» | 2019 | 7 419,30 |

4. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года для ООО «Региональные электрические сети» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф |
| Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату тенологи-ческого расхода (потерь) | Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату тенологи-ческого расхода (потерь) |
|  | 1 полугодие 2019 года | 2 полугодие 2019 года |
|  | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| Общество с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети»- публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 181 102,03 | 203,63 | 0,71532 | 185 024,79 | 223,19 | 0,73488 |

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**1.19. По вопросу повестки дня «Об установлении долгосрочных параметров регулирования на 2019-2023 гг. и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети» на территории Ленинградской области на 2019 год»** выступила начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Маркелова И.В. - изложила основные положения Экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети», расположенным на территории Ленинградской области на 2019 год в соответствии с заявлением общества с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети» вх. от 27.04.2018 № КТ-1-2325/2018.

 Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

Представители общества с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети» участите в заседании правления не принимали, выразив согласие с предложениями ЛенРТК по размеру НВВ компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии, рассчитанному ЛенРТК на 2019 год (прилагается письмо исх. от 25.12.2018 № 2/25-12/18 (вх. ЛенРТК от 26.12.2018 № КТ-1-7887/2018).

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети» на территории Ленинградской области на 2019 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2019 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 15,3540 | 15,3540 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,2004 | 0,2004 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 5,0835 | 5,0835 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2019 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **1**. | **Подконтрольные расходы** | тыс.руб. |  6 649,97 |  3 000,24 |  |
| 1.1 | Материальные затраты | тыс.руб. | 1 841,55 | 1 052,45 | По предоставленным обосновывающим документам |
| 1.2 | Затраты на оплату труда | тыс.руб | 2 218,51 | 1 612,46 | Расчет затрат на оплату труда произведен в соответствии с Приказом Госстроя №68 от 03.04.2000 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» |
| 1.3 | Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 1 827,02 | 214,07 | Анализ обосновывающих материалов, расходы определены исходя из среднеобластного уровня расходов по статье на 1 у.е., учтенных при регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии по компаниям, осуществляющим регулируемую деятельность на территории Ленинградской области на 2018 год и ИПЦ на 2019 год |
| 1.4 | Работы и услугу непроизводственного характера | тыс. руб. | 697,46 | 89,10 | Анализ обосновывающих материалов, расходы определены исходя из среднеобластного уровня расходов по статье на 1 у.е., учтенных при регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии по компаниям, осуществляющим регулируемую деятельность на территории Ленинградской области на 2018 год и ИПЦ на 2019 год |
| 1.5 | Внереализационные расходы | тыс. руб. | 65,43 | 32,16 | По фактическим данным |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы** | тыс. руб. | **6 385,53** | **2 295,44** |  |
| 2.1. | Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС | тыс. руб. | 1 912,46 | 0,00 | Отсутствуют обосновывающие документы |
| 2.2. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 2 721,30 | 1 415,47 | Рассмотрение обосновывающих документов, а именно договоров аренды и актов выполненных работ. |
| 2.3. | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 716,58 | 483,74 | Расчет исходя из скорректированного ФОТ |
| 2.4. | Налоги | тыс. руб. | 307,88 | 93,50 | Рассмотрение обосновывающих документов, а именно налоговых деклараций |
| 2.5. | Амортизация | тыс. руб. | 630,38 | 302,73 | Рассмотрение обосновывающих документов |
| 2.6. | Другие прочие не подконтрольные расходы | тыс. руб. | 96,93 | 0,00 | Отсутствие обосновывающих документов |
| **3.** | **Корректировка КНК** | тыс. руб. | 0,00 | + 62,03 | В соответствии с методикой утверждённой приказом Минэнерго от 29.11.2018 № 1256 |
| **4.** | **Корректировка Вi** | тыс. руб. | 0,00 | + 559,41 | Расчет в соответствии с методикой 98-э |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | 13 035,50 | 5 917,12 |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | 1 406,58 | 1 123,80 | Корректировка по данным утвержденного Сводного прогнозного баланса электроэнергии и мощности по Ленинградской области на 2019 год |
| **ИТОГО НВВ** | **тыс.руб.** | 14 442,08 | 7 040,92 |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети» на долгосрочный период регулирования (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| Общество с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети» | 2019 | 5917,12 |
| 2020 | 5397,69 |
| 2021 | 5521,78 |
| 2022 | 5650,83 |
| 2023 | 5785,05 |

4. Установить долгосрочные [параметры](file:///U%3A%5C%D0%9F%D1%80%D0%B0%D0%B2%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5%5C2018%5C27.12%5C2016%20%D0%B3%D0%BE%D0%B4%5C%D0%92%D1%8B%D0%BF%D0%B8%D1%81%D0%BA%D0%B8%202016%5C2%D0%92%D1%8B%D0%BF%D0%B8%D1%81%D0%BA%D0%B0%20%D0%BF%D0%BE%20%D0%B8%D0%BD%D0%B4%D0%B8%D0%B2%D0%B8%D0%B4.%20%D1%82%D0%B0%D1%80%D0%B8%D1%84%D0%B0%D0%BC%20%D0%9A%D0%A1%D0%9A%202016.doc#Par39) регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | Базовый уровень подконтрольныхрасходов | Индекс эффективно-стиподконт-рольныхрасходов | Коэффи-циент эластич-ности подконт-рольныхрасходов по количествуактивов | Величина технологиче-ского расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi),час | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi) | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединенияреализуемых товаров (услуг) |
| млн. руб. | % | % | % |  |  |  |
| 1 | общество с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети» | 2019 | 3,00024 | 3,0 | 75,0 | 1,31 | 2,33098 | 0,03850 | 1,0 |
| 2020 | X | 3,0 | 75,0 | 1,31 | 2,11130 | 0,03790 | 1,0 |
| 2021 | X | 3,0 | 75,0 | 1,31 | 1,89162 | 0,03730 | 1,0 |
| 2022 | X | 3,0 | 75,0 | 1,31 | 1,67194 | 0,03680 | 1,0 |
| 2023 | X | 3,0 | 75,0 | 1,31 | 1,45226 | 0,03620 | 1,0 |

5. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между обществом с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети» и муниципальным предприятием «Всеволожское предприятие электрических сетей» в следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование сетевых организаций** | **1 полугодие 2019 года** | **2 полугодие 2019 года** |
| **Двухставочный тариф** | **Одноставочный тариф** | **Двухставочный тариф** | **Одноставочный тариф**  |
| **ставка за содержание электрических сетей**  | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** | **ставка за содержание электрических сетей**  | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** |
| руб./МВт.мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВт.мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5**  | **6** | **7** |
| общество с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети» - муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» | 69 369,88 | 35,05 | 0,22774 | 69 157,58 | 38,45 | 0,23114 |

6. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года для индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между обществом с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети» и публичным акционерным обществом «Ленэнерго» в следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование сетевых организаций** | **1 полугодие 2019 года** | **2 полугодие 2019 года** |
| **Двухставочный тариф** | **Одноставочный тариф** | **Двухставочный тариф** | **Одноставочный тариф**  |
| **ставка за содержание электрических сетей**  | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** | **ставка за содержание электрических сетей**  | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** |
| руб./МВт.мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВт.мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5**  | **6** | **7** |
| общество с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 109 496,60 | 34,89 | 0,22757 | 108 397,56 | 38,22 | 0,23091 |

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**1.20. По вопросу повестки дня «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые закрытым акционерным обществом «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания» на территории Ленинградской области, на 2019 год»,** выступила начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Маркелова И.В. – изложила основные положения Экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям закрытого акционерного общества «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания», расположенным на территории Ленинградской области на 2019 год в соответствии с заявлением закрытого акционерного общества «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания» от 24.04.2018 исх. № 971-Т (вх. от 25.04.2018 № КТ-1-2204/2018).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

Представители закрытого акционерного общества «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания» в заседании правления участие не принимали, выразив согласие с предложениями ЛенРТК по размеру НВВ компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии, рассчитанному ЛенРТК на 2019 год (прилагается письмо исх.
 № 3537-Т от 19.12.2017 вх. № КТ-1-7675/2018).

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 г. следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2019 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 2,2964 | 2,2294 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,0578 | 0,0550 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 1,5500 | 1,5500 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2019 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| 1. | **Подконтрольные расходы** | тыс. руб | 2 628,88 | 2 656,85 | Расчет по коэффициенту индексации на 2019 год  |
| 2. | **Неподконтрольные расходы, в т.ч.:** | тыс. руб | 540,05 | 545,38 |  |
| 3. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб | 0,26 | 0,26 |  |
| 4. | Налоги и сборы | тыс.руб. | 4,85 | 4,85 |  |
| 5. | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс.руб. | 500,64 | 505,97 | Корректировка ФОТ |
| 6. | Амортизация | тыс.руб. | 34,30 | 34,30 |  |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | **тыс.руб.** | **0** | **- 430,28** | Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2017 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2017 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98 |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | 3 168,930 | 2 771,95 |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | 301,170 | 315,92 | Корректировка объема и стоимости потерь |
| **ИТОГО НВВ** | **тыс.руб.** | **3 470,100** | **3 087,87** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки закрытого акционерного общества «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания» на третий год второго долгосрочного периода регулирования (2019 год) (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Закрытое акционерное общество «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания»  | 2019 | **2 771,95** |

4. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года для закрытого акционерного общества «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование сетевых организаций** | **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| **Двухставочный тариф** | **Одноставочный тариф** | **Двухставочный тариф** | **Одноставочный тариф**  |
| **ставка за содержание электрических сетей**  | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** | **ставка за содержание электрических сетей**  | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** |
| руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес.  | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5**  | **6** | **7** |
| Закрытое акционерное общество «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 152 009,68 | 67,34 | 0,68296 | 146 049,46 | 72,34 | 0,68159 |

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**1.21. По вопросу повестки дня «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Линк Электро», расположенным на территории Ленинградской области, на 2019 год и определению долгосрочных параметров регулирования на 2019-2023 гг.»,** выступила начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Маркелова И.Е., изложила основные положения экспертного заключения по определению долгосрочных параметров регулирования и величины необходимой валовой выручки на 2019-2023 годы территориальной сетевой организации - общество с ограниченной ответственностью «Линк Электро» на территории Ленинградской области в соответствии с заявлением общества с ограниченной ответственностью «Линк Электро» от 26 апреля 2018 года исх. № 101 (вх. № КТ-1-2391/2018 от 27 апреля 2018 года).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

На заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области присутствовал ответственный представитель общества с ограниченной ответственностью «Линк Электро» Мазин П.А. (действующий по доверенности № Дов-31 № б/д), Андреев А.А. (действующий по доверенности № Дов-30 № б/д) и выразили в устной форме несогласие организации с предложенной ЛенРТК величиной необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей, в том числе по статьям:

*Расходы на оплату труда*

Представитель ООО «Линк Электро» выразил несогласие в части определения нормативной численности промышленно-производственного персонала по ПС «Губская» и ПС-303, заявив, что не учтена территориальная удаленность подстанций друг от друга, и ограничение продолжительности рабочей смены персонала в течение суток, и предложил дополнительно учесть 12 человек ППП, необходимых для эксплуатации ПС «Губская» и ПС 110кВ № 303 «Кириши».

Начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Маркелова И.Е., пояснила, что расчет численности промышленно-производственного персонала компании произведен ЛенРТК в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства (часть 3), утвержденными приказом Госстроя России от 3 апреля 2000 года № 68, и в соответствии с нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанных
ОАО «ЦОТэнерго» и утвержденных заместителем Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 03.12.2004.

*Расходы на ремонт основных фондов*

Представитель ООО «Линк Электро» выразил несогласие с размером расходов на проведение ремонтных работ на 2019 год, в связи с изменением эксплуатируемого оборудования, а также с учетом представленных в ЛенРТК графиков текущего и капитального ремонта электрооборудования ПС 110 кВ № 303 «Кириши» на 2019 год.

Председатель Правления ЛенРТК уточнил у представителя ООО «Линк Электро» законтрактованы ли ремонтные работы и представлены ли в ЛенРТК документы, подтверждающие заключение соответствующих договоров, а также их сметную стоимость.

Представитель ООО «Линк Электро» сообщил, что документы находятся в стадии подготовки к заключению, в связи с поздним заключением договора аренды ПС 110 кВ № 303 «Кириши».

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «Линк Электро» по Ленинградской области на 2019 г. следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2019 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 22,1867 | 21,9363 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 2,2392 | 2,2139 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 9,1752 | 8,8340 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2019 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** |
| **1.** | **Подконтрольные расходы, всего** | **тыс.руб.** | **135 370,48** | **30 489,25** |  |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 15 500,72 | 4 567,76 |  |
| 1.1.1. | Вспомогательные материалы | тыс.руб. | 8 378,96 | 3 145,05 | Расчет в соответствии с обосновывающими материалами, анализ фактических расходов, применение ИПЦ на 2019 год  |
| 1.1.2. | Работы и услуги производственного характера | тыс.руб. | 7 121,76 | 1 422,71 | Расчет в соответствии с обосновывающими материалами, заключенными договорами, анализ фактических расходов, применение ИПЦ за 2018 год и на 2019 год |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 98 781,01 | 21 374,92 | Расчет затрат на оплату труда произведен в соответствии расчетной численностью персонала в соответствии с Приказом Госстроя № 68 от 03.04.2000 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» и в соответствии с нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанных ОАО "ЦОТэнерго", утвержденных заместителем Председателя Правления ОАО РАО "ЕЭС России" от 3.12.2004 (в части расчета численности ПС 35 кВ, ПС 110 кВ и применяемых коэффициентов) |
| 1.3. | Прочие расходы, всего | тыс.руб. | 20 012,28 | 4 273,24 |  |
| 1.3.1. | Ремонт основных средств | тыс.руб. | 12 524,50 | 2 929,68 | Корректировка на основании анализа обосновывающих материалов, фактических расходов, применение ИПЦ на 2019 год |
| 1.3.2. | Работы и услуги непроизводственного характера | тыс.руб. | 7 487,78 | 1 343,56 | Анализ фактических расходов, заключенных договоров, обосновывающих материалов, применение ИПЦ на 2019 год |
| 1.4. | Электроэнергия на хозяйственные нужды | тыс.руб. | 157,08 | 74,38 | Корректировка с учетом принятой площади арендуемого помещения компании на 2019 год |
| 1.5. | Внереализационные расходы | тыс.руб. | 919,39 | 198,95 | Анализ обосновывающих материалов |
| **Неподконтрольные расходы** |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы, всего:** | **тыс.руб.** | **82 968,75** | **33 096,53** |  |
| 2.1. | Тепловая энергия | тыс.руб. | 0,0 | 300,47 | Расчет с учетом принятой площади арендуемого помещения компании на 2019 год |
| 2.2. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 27 550,48 | 8 261,08 | Анализ фактических расходов, анализ заключенных договоров аренды |
| 2.3. | Налоги и сборы | тыс.руб. | 2 436,94 | 1 776,88 | Корректировка на основании фактических данных, расчет произведен в соответствии с Налоговым кодексом РФ |
| 2.4. | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс.руб. | 31 906,26 | 6 497,98 | Корректировка ФОТ |
| 2.5. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 1 075,07 | 0,0 | Корректировка в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования |
| 2.6. | Амортизация | тыс.руб. | 15 699,73 | 16 260,12 | Расчет исходя из стоимости ОПФ на балансе компании по состоянию на 01.10.2018 |
| 2.7. | Капитальные вложения | тыс.руб. | 4 300,27 | 0,0 | Отсутствие утверждённой в установленном порядке инвестиционной программы |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | **тыс.руб.** | 4 245,23 | 1 352,32 | Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2017 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2017 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98 |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | **222 584,46** | **64 938,10** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | 33 969,74 | 12 482,69 | **Корректировка объема и стоимости потерь** |
| **ИТОГО НВВ** | **тыс.руб.** | **256 554,20** | **77 420,79** |  |

3. Установить долгосрочные [параметры](file:///U%3A%5C%D0%9F%D1%80%D0%B0%D0%B2%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5%5C2018%5C27.12%5C%D0%AD%D0%9B%D0%95%D0%9A%D0%A2%D0%A0%D0%9E%5C%D0%92%D1%8B%D0%BF%D0%B8%D1%81%D0%BA%D0%B8%5C%D0%92%D1%8B%D0%BF%D0%B8%D1%81%D0%BA%D0%B0%20%D0%BF%D0%BE%20%D1%82%D0%B0%D1%80%D0%B8%D1%84%D0%B0%D0%BC%20%D0%9B%D0%B8%D0%BD%D0%BA%20%D0%AD%D0%BB%D0%B5%D0%BA%D1%82%D1%80%D0%BE%202019.doc#Par39) регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Линк Электро», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, с 1 января 2019 года
по 31 декабря 2023 года:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | Базовый уровень подконтрольныхрасходов | Индекс эффективно-стиподконт-рольныхрасходов | Коэффи-циент эластич-ности подконт-рольныхрасходов по количествуактивов | Величина технологиче-ского расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi) | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi) | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединенияреализуемых товаров (услуг) |
| млн. руб. | % | % | % | час. | шт. |  |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «Линк Электро» | 2019 | 30,48925 | 2,0 | 75,0 | 10,09 | 0,76800 | 1,12166 | 1,31 |
| 2020 |  | 2,0 | 75,0 | 10,09 | 0,76031 | 0,12044 | 1,30 |
| 2021 |  | 2,0 | 75,0 | 10,09 | 0,75270 | 0,11924 | 1,29 |
| 2022 |  | 2,0 | 75,0 | 10,09 | 0,74517 | 0,11805 | 1,27 |
| 2023 |  | 2,0 | 75,0 | 10,09 | 0,73770 | 0,11687 | 1,26 |

4. Установить величину необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Линк Электро» на долгосрочный период регулирования (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «Линк Электро» | 2019 | 64 938,10 |
| 2020 | 67 145,99 |
| 2021 | 69 831,84 |
| 2022 | 72 625,11 |
| 2023 | 75 530,11 |

5. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года для общества с ограниченной ответственностью «Линк Электро» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф |
| Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| Общество с ограниченной ответственностью «Линк Электро» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 1 полугодие 2019 года | 2 полугодие 2019 года |
| руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| 593 144,56 | 270,03 | 1,74179 | 609 100,82 | 295,93 | 1,76768 |

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**1.22. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области ПАО «Ленэнерго на 2019 год», и «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Ленинградская областная электросетевая компания», расположенным на территории Ленинградской области, на 2019 год»:**

Присутствующие на заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области представители Организаций:

ПАО «Ленэнерго» - Судакова Татьяна Геннадьевна (действующая по доверенности от 26.01.2018 № 11-18), Панкстьянов Юрий Николаевич (действующий по доверенности от 12.09.2018 № 249-18);

АО «ЛОЭСК» - Айгильдина Жанна Валерьевна (действующая по доверенности от 21.12.2017
№ 421/2017),

**Правление приняло решение:**

Перенести рассмотрение указанного вопроса на 29.12.2018 в 9:00, в связи с Представлением ФАС России от 26.12.2018.

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**2. По вопросу повестки «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2019 год»** выступил начальник отдела перспективного развития регулируемых организаций комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области А.Е. Марков и изложил основные положения заключения по технико-экономическому обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2019 год.

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

Присутствующие на заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области Организаций:

- АО «Оборонэнерго» - ведущий экономист финансово-экономического Полушин А.В. (действующий по доверенности № 102 от 30.12.2018);

- Ленсеть – Макаров В.Н. (действующий по доверенности № б/н от 01.12.2018);

- АО «ЛОЭСК» - заместитель генерального директора по экономике и финансам Айгилтдина Ж.В. (действующая по доверенности № 421/2017 от 21.12.2017);

- ПАО «Ленэнерго» - директор по тарифообразованию Панкстьянов Юрий Николаевич (действующий по доверенности от 12.12.2018 № 249-18).

Выступил представитель ПАО «Ленэнерго» и выразил свое несогласие с предложенными ЛенРТК величинами стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2019 год, и представил ходатайство о переносе заседания правления ЛенРТК от 27.12.2018 исх.
№ ЛЭ/14-20/1993 (вх. от 27.12.2018 г. № кт-1-7931/2018).

**Правление приняло решение:**

Руководствуясь пунктом 23 Порядка деятельности правления ЛенРТК, утвержденного приказом ЛенРТК от 09.10.2017 г. № 122-п, на основании обращения ПАО «Ленэнерго» от 27.12.2018 г. № ЛЭ/14-20/1993 (вх. ЛенРТК от 27.12.2018 г. № кт-1-7931/2018) перенести рассмотрение вопроса «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2019 год».

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержались – нет.**

Председатель правления:

Председатель ЛенРТК А.В. Кийски

Члены правления:

Заместитель председателя ЛенРТК -

начальник департамента контроля и регулирования

тарифов газоснабжения и социально значимых товаров С.Г. Чащихина

Заместитель начальника департамента контроля

и регулирования тарифов газоснабжения

и социально значимых товаров ЛенРТК –

начальник отдела регулирования социально

значимых товаров и тарифов газоснабжения И.В. Синюкова

Начальник отдела административно-правового

обеспечения и делопроизводства департамента контроля

и регулирования тарифов газоснабжения

и социально значимых товаров ЛенРТК С.Г. Зороян

Начальник отдела контроля за ценами и

тарифами департамента контроля

и регулирования тарифов газоснабжения

и социально значимых товаров ЛенРТК Н.Н. Кремнева

Начальник отдела регулирования тарифов (цен)

в сфере теплоснабжения департамента регулирования

тарифов организаций коммунального комплекса

и электрической энергии ЛенРТК С.А. Курылко

Секретарь правления А.И. Тулупова