**Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО "НЭСК-электросети" на 2014 г.**

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | Одноставочный тариф | Номер и дата приказа РЭК-ДЦТ КК  | Публикация |
| Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) | Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| Руб./МВА\* Мес. | Руб./МВт\*ч | Руб./МВт\*ч | Руб./МВА\* Мес. | Руб./МВт\*ч | Руб./МВт\*ч | № 91/2013-э от 20.12.2013 | Официальный сайт РЭК -ДЦТ КК |
| с 01.01.2014 | с 01.07.2014 |
| ОАО «Кубаньэнерго» – ООО «НЭСК-электросети» | 116 549,04 | 444,24 | 1 162,64 | 116 549,04 | 444,24 | 1 162,64 |

**Необходимая валовая выручка  территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации | Год | НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь  | Номер и дата приказа РЭК-ДЦТ КК  | Публикация |
| тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | Официальный сайт РЭК -ДЦТ КК |
| 75. | ОАО "НЭСК-электросети" | 2012 | 4 557 522,00 | № 1/2013-э от 16.01.2013г., № 102/2013-э от 27.12.2013г. |
| 2013 | 4 530 576,79 |
| 2014 | 3 995 767,28 |

**Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов, млн. руб. | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Максимальная  возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг | Номер и дата приказа РЭК-ДЦТ КК  | Публикация |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | Официальный сайт Администрации Краснодарского края |
| 1. | ОАО "НЭСК-электросети" | 2012 | 1 455,94 | 1,00 | 0,75 | 1,00 | № 90/2013-э от 20.12.2013г. |
| 2013 | - | 1,25 | 0,75 | 2,00 |
| 2014 | - | 1,50 | 0,75 | - |

**Плановые значения показателей надежности и качества услуг для территориальных сетевых организаций на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации | Наименование показателя | Значение показателя | Номер и дата приказа РЭК-ДЦТ КК  | Публикация |
| 2012 | 2013 | 2014 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 8 | 9 |
| 1. | ОАО "НЭСК-электросети" | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп) | 0,00460 | 0,00465 | 0,00446 | № 90/2013-э от 20.12.2013г. | Официальный сайт Администрации Краснодарского края |
| Показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг территориальной сетевой организаций (ПТСО) | 1,0102 | 1,0102 | 0,8975 | № 90/2013-э от 20.12.2013г. |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (Птпр) | - | - | 1,1990 | № 90/2013-э от 20.12.2013г. |