Документ предоставлен [КонсультантПлюс](http://www.consultant.ru)

Включен в Реестр нормативных актов органов исполнительной власти Нижегородской области 25 декабря 2014 года N 06682-516-063/2

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ**

**НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

**РЕШЕНИЕ**

**от 25 декабря 2014 г. N 63/2**

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ЕДИНЫХ (КОТЛОВЫХ) ТАРИФОВ НА УСЛУГИ**

**ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИИ**

**НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

(в ред. решения РСТ Нижегородской области

от 14.01.2015 N 1/7)

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года N 20-э/2 "Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", приказом ФСТ России от 30 марта 2012 года N 228-э "Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала", приказом ФСТ РФ от 9 декабря 2014 года N 296-э/2 "Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2015 год" и на основании рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, представленных организациями Нижегородской области, экспертного заключения рег. N в-52 от 16 ноября 2014 года, дополнительного экспертного заключения рег. N в-97 от 18 декабря 2014 года:

1. Установить с 1 января по 31 декабря 2015 года включительно единые (котловые) [тарифы](#Par37) на услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области согласно Приложению 1.

(в ред. решения РСТ Нижегородской области от 14.01.2015 N 1/7)

2. Установить с 1 января по 31 декабря 2015 года включительно [тарифы](#Par389) на услуги по передаче электрической энергии по сетям Нижегородской области на уровне напряжения ВНI согласно Приложению 2.

(в ред. решения РСТ Нижегородской области от 14.01.2015 N 1/7)

3. Настоящее решение вступает в силу в установленном порядке и действует с 1 января по 31 декабря 2015 года включительно.

И.о. руководителя службы

А.В.СЕМЕННИКОВ

Приложение 1

к решению

региональной службы по тарифам

Нижегородской области

от 25 декабря 2014 г. N 63/2

ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ

НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

ПО СЕТЯМ НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

(в ред. решения РСТ Нижегородской области

от 14.01.2015 N 1/7)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
| Диапазоны напряжения | Диапазоны напряжения |
| BH | CH-I | CH-II | HH | BH | CH-I | CH-II | HH |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1. | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) |
| 1.1. | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 1,38801 | 1,78287 | 2,18752 | 2,81005 | 1,52681 | 1,96116 | 2,40627 | 3,09106 |
| 1.2. | Двухставочный тариф |  |  |  |  |
| 1.2.1. | - ставка за содержание электрических сетей | руб./кВт.мес. | 836,1572 | 905,07533 | 915,73764 | 1049,07475 | 919,77292 | 995,58286 | 1007,31140 | 1153,98223 |
| 1.2.2. | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./кВт.ч | 0,09931 | 0,23091 | 0,36705 | 0,74355 | 0,10874 | 0,25285 | 0,40192 | 0,81419 |
| 2.1. | Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются с учетом НДС) |
| 2.1.1. | Население, за исключением указанного в [пунктах 2.1.2](#Par120) и [2.1.3](#Par126) |
|  | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 0,72753 | 1,06866 |
| 2.1.2. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 0,71941 | 0,17874 |
| 2.1.3. | Население, проживающее в сельских населенных пунктах |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 0,71941 | 0,17874 |
| 2.1.4. | Приравненные к населению категории потребителей |
|  | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 0,72753 | 1,06866 |
| 2.2 | Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии) |
| 2.2.1. | Население, за исключением указанного в [пунктах 2.2.2](#Par147) и [2.2.3](#Par153) |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 0,75015 | 3,4882 |
| 2.2.2. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 0,73134 | 1,89866 |
| 2.2.3. | Население, проживающее в сельских населенных пунктах |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 0,73134 | 1,89866 |
| 2.2.4. | Приравненные к населению категории потребителей (в том числе при отсутствии решения уполномоченного органа государственной власти субъекта Российской Федерации о применении социальной нормы для категории потребителей, приравненных к населению) |
|  | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 0,75015 | 3,4882 |
| Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | Диапазоны напряжения | Диапазоны напряжения |
| BH | CH-I | CH-II | HH | BH | CH-I | CH-II | HH |
| 2344135,73 | 37634,01 | 706935,86 | 92815,18 | 1433586,64 | 33276,37 | 867444,89 | 190505,84 |
| N п/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации, тыс. руб. |
| 1. | ОАО "ВВЭК" | 433 951,86 |
| 2. | ООО "Специнвестпроект" | 451 106,17 |
| 3. | ЗАО "ПКТ" | 346 843,75 |
| 4. | ООО "Зефс-энерго" | 370 341,03 |
| 5. | ОАО "Саровская электросетевая компания" | 179 406,17 |
| 6. | ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" | 98 252,64 |
| 7. | ООО "Электросети" | 188 531,88 |
| 8. | ООО "Павлоэнерго" | 135 112,36 |
| 9. | ОАО "Оборонэнерго" | 73 019,02 |
| (п. 9 в ред. решения РСТ Нижегородской области от 14.01.2015 N 1/7) |
| 10. | ЗАО "Транссетьком-Волга" | 87 290,66 |
| 11. | ОАО "РЖД", г. Москва (Горьковская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение филиала "Трансэнерго") | 66 820,80 |
| (п. 11 в ред. решения РСТ Нижегородской области от 14.01.2015 N 1/7) |
| 12. | МУП "Выксаэнерго" | 33 543,10 |
| 13. | ООО "СТН-Энергосети" | 39 833,60 |
| 14. | ООО "ЭМКО" | 29 276,04 |
| 15. | ООО "Энергосервис", город Нижний Новгород | 46 481,70 |
| 16. | ООО "Стройэнергомонтаж" | 22 293,32 |
| 17. | ЗАО "Свет" | 27 666,98 |
| 18. | ООО "Синтез Сервис-1" | 22 759,50 |
| 19. | ООО "Этна" | 23 720,93 |
| 20. | ООО "ЭнергоИнвест" | 1 706,15 |
| 21. | ОАО "Эй Джи Си БСЗ" | 15 880,45 |
| 22. | ООО "ЭнергоСервис", г. Балахна Нижегородской области | 7 583,42 |
| 23. | ОАО "Теплоэнерго" | 4 104,76 |
| 24. | ООО "Профит" | 9 532,93 |
| 25. | ООО "Энерготранс" | 8 649,04 |
| 26. | ОАО "Сибур-Нефтехим" | 16 975,04 |
| 27. | ОАО "Нижегородский авиастроительный завод "Сокол" | 7 888,34 |
| 28. | ОАО "Нижегородский машиностроительный завод" | 8 717,12 |
| 29. | ОАО "Заволжский моторный завод" | 10 776,80 |
| 30. | ОАО "НИТЕЛ" | 4 409,63 |
| 31. | ФГУП "ФНПЦ НИИИС им. Ю.А. Седакова" | 7 094,99 |
| 32. | ОАО "Научно-производственное объединение "Правдинский радиозавод" | 4 313,46 |
| 33. | ФКП "Завод имени Я.М. Свердлова" | 4 476,81 |
| 34. | ЗАО "Энергогрупп" | 4 027,60 |
| 35. | ООО "Володарск-Энерго" | 11 335,20 |
| 36. | ООО "Экос" г. Нижний Новгород | 3 644,89 |
| 37. | ОАО "НПП "Салют" | 3 102,29 |
| 38. | ЗАО "Концерн Термаль" | 2 774,82 |
| 39. | ОАО "РУМО" | 2 168,30 |
| 40. | ОАО "Русполимет" | 523,07 |
| 41. | ОАО "Павловский автобус" | 2 214,28 |
| 42. | ОАО "Красный якорь" | 2 108,67 |
| 43. | ОАО "ОКБМ Африкантов" | 2 023,85 |
| 44. | ЗАО "Транс-сигнал" | 1 929,72 |
| 45. | ОАО "Завод "Красное Сормово" | 1 491,13 |
| 46. | ОАО "Нижегородский масло-жировой комбинат" | 1 743,92 |
| 47. | ООО НПО "Мехинструмент" | 1 395,23 |
| 48. | ОАО "Полиграфкартон" | 1 104,64 |
| 49. | НШ ЗАО "Восход" | 283,20 |
| 50. | ОАО "Верхневолгоэлектромонтаж-НН" | 1 153,57 |
| 51. | ООО "Надежда" | 731,80 |
| 52. | Филиал ФГУП "Всероссийская государственная телевизионная и радиовещательная компания" "Государственная телевизионная и радиовещательная компания" Нижний Новгород | 679,27 |
| 53. | ООО "ПСК "ТрансЭнерго" | 9 789,31 |
| 54. | ООО "Нижегородская электросервисная компания" | 27 462,72 |
| 55. | ОАО "Борская фабрика ПОШ" | 367,70 |
| 56. | ОАО "Металлоптторг" | 282,06 |
| (п. 56 в ред. решения РСТ Нижегородской области от 14.01.2015 N 1/7) |
| 57. | ООО "ЭнергоТранспорт" | 9 852,62 |
| 58. | ООО "Пост-Сервис" | 1 610,71 |
| 59. | ООО "Новая электрическая сеть" | 2 967,92 |
| 60. | ОАО "МРСК Центра и Приволжья" | 13 456 985,02 |
| (п. 60 в ред. решения РСТ Нижегородской области от 14.01.2015 N 1/7) |
| Всего | 16 342 113,92 |
| (в ред. решения РСТ Нижегородской области от 14.01.2015 N 1/7) |

Справочно: расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение и учтенные в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год в соответствии с абзацем 11 пункта 87 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", составляют 566,62 тыс. руб.

Приложение 2

к решению

региональной службы по тарифам

Нижегородской области

от 25 декабря 2014 г. N 63/2

ТАРИФЫ

НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ

НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ (БЕЗ УЧЕТА НДС)

НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ ВН1 [<\*>](#Par410)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Период действия | Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях |
| руб./МВт в месяц | (руб./МВт.ч) |
| 1. | С 1 января по 30 июня 2015 года |  |  |
| 2. | С 1 июля по 31 декабря 2015 года |  |  |

--------------------------------

<\*> ВН1 - уровень напряжения, на котором подключены электрические сети потребителя к объектам электросетевого хозяйства и (или) их части, переданные в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью территориальным сетевым организациям с учетом требований пунктов 7, 8 статьи 8 Федерального закона от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", за исключением таких объектов и (или) их частей, находящихся на территории Амурской области и Еврейской автономной области;

 - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на 2015 год, руб./МВт в месяц. На 2015 год ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, утверждена приказом ФСТ России от 09.12.2014 N 297-э/3;

 - ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети на 2015 год, руб./МВт.ч. На 2015 год ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети утверждена приказом ФСТ России от 09.12.2014 N 297-э/3;

 - объем полезного отпуска электрической энергии потребителя на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц 2015 года, МВт.ч;

 - объем мощности потребителя на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц 2015 года, МВт.;

НТПЭ - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети в соответствии с п. 81(2) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178. На 2015 год норматив технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ОАО "ФСК ЕЭС" с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ОАО "ФСК ЕЭС" на праве собственности или ином законном основании, утвержден приказом Минэнерго России от 26.09.2014 N 651.