Приложение 1

к решению

региональной службы по тарифам

Нижегородской области

от 25 декабря 2014 года № 63/2

ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ

НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

ПО СЕТЯМ НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | ВН | 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](#Par76) и [2.1.3](#Par82) |
|  | 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](#Par103) и [2.2.3](#Par109) |
| 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 | 1774811,76 | 33396,36 | 680731,86 | 49404,32 |
| 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. |
|  | ОАО "ВВЭК" | 433 951,86 |
|  | ООО "Специнвестпроект" | 451 106,17 |
|  | ЗАО "ПКТ" | 346 843,75 |
|  | ООО "Зефс-энерго" | 370 341,03 |
|  | ОАО "Саровская электросетевая компания" | 179 406,17 |
|  | ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" | 98 252,64 |
|  | ООО "Электросети" | 188 531,88 |
|  | ООО "Павлоэнерго" | 135 112,36 |
|  | Филиал "Волго-Вятский" ОАО "Оборонэнерго" | 73 019,02 |
|  | ЗАО "Транссетьком-Волга" | 87 290,66 |
|  | ОАО "РЖД" (Приволжская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала открытого акционерного общества "РЖД") | 66 820,80 |
|  | МУП "Выксаэнерго" | 33 543,10 |
|  | ООО "СТН-Энергосети" | 39 833,60 |
|  | ООО "ЭМКО" | 29 276,04 |
|  | ООО "Энергосервис", город Нижний Новгород | 46 481,70 |
|  | ООО "Стройэнергомонтаж" | 22 293,32 |
|  | ЗАО "Свет" | 27 666,98 |
|  | ООО "Синтез Сервис-1" | 22 759,50 |
|  | ООО "Этна" | 23 720,93 |
|  | ООО "ЭнергоИнвест" | 1 706,15 |
|  | ОАО "Эй Джи Си БСЗ" | 15 880,45 |
|  | ООО "ЭнергоСервис", г. Балахна Нижегородской области | 7 583,42 |
|  | ОАО "Теплоэнерго" | 4 104,76 |
|  | ООО "Профит" | 9 532,93 |
|  | ООО "Энерготранс" | 8 649,04 |
|  | ОАО "Сибур-Нефтехим" | 16 975,04 |
|  | ОАО "Нижегородский авиастроительный завод "Сокол" | 7 888,34 |
|  | ОАО "Нижегородский машиностроительный завод" | 8 717,12 |
|  | ОАО "Заволжский моторный завод" | 10 776,80 |
|  | ОАО "НИТЕЛ" | 4 409,63 |
|  | ФГУП "ФНПЦ НИИИС им. Ю.А. Седакова" | 7 094,99 |
|  | ОАО "Научно-производственное объединение "Правдинский радиозавод" | 4 313,46 |
|  | ФКП "Завод имени Я.М. Свердлова" | 4 476,81 |
|  | ЗАО "Энергогрупп" | 4 027,60 |
|  | ООО "Володарск-Энерго" | 11 335,20 |
|  | ООО "Экос" г. Нижний Новгород | 3 644,89 |
|  | ОАО "НПП "Салют" | 3 102,29 |
|  | ЗАО "Концерн Термаль" | 2 774,82 |
|  | ОАО "РУМО" | 2 168,30 |
|  | ОАО "Русполимет" | 523,07 |
|  | ОАО "Павловский автобус" | 2 214,28 |
|  | ОАО "Красный якорь" | 2 108,67 |
|  | ОАО "ОКБМ Африкантов" | 2 023,85 |
|  | ЗАО "Транс-сигнал" | 1 929,72 |
|  | ОАО "Завод "Красное Сормово" | 1 491,13 |
|  | ОАО "Нижегородский масложировой комбинат" | 1 743,92 |
|  | ООО НПО "Мехинструмент" | 1 395,23 |
|  | ОАО "Полиграфкартон" | 1 104,64 |
|  | НШ ЗАО "Восход" | 283,20 |
|  | ОАО "Верхневолгоэлектромонтаж-НН" | 1 153,57 |
|  | ООО "Надежда" | 731,80 |
|  | Филиал ФГУП "Всероссийская государственная телевизионная и радиовещательная компания" "Государственная телевизионная и радиовещательная компания" Нижний Новгород | 679,27 |
|  | ООО "ПСК "ТрансЭнерго" | 9 789,31 |
|  | ООО "Нижегородская электросервисная компания" | 27 462,72 |
|  | ОАО "Борская фабрика ПОШ" | 367,70 |
|  | ОАО "Металлооптторг" | 282,06 |
|  | ООО "ЭнергоТранспорт" | 9 852,62 |
|  | ООО "Пост-Сервис" | 1 610,71 |
|  | ООО "Новая электрическая сеть" | 2 967,92 |
|  | ОАО "МРСК Центра и Приволжья" | 13 602 327,67 |
| Всего | 16 487 456,61 |

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 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», составляют 566,62 тыс. руб.