|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  | Приложение к приказу министерства тарифной политики | | | | |
|  |  |  |  |  | Красноярского края от 27.12.2018 № 535-п | | | | |
|  |  |  |  |  | Приложение № 4.1 к приказу Региональной энергетической | | | | |
|  |  |  |  |  | комиссии Красноярского края от 19.12.2013 № 430-п | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии | | | | | | | | | |  |
| по сетям на территории Красноярского края, поставляемой прочим потребителям на 2019-2022 годы   |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № п/п | Тарифные группы  потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения | | | | | | Всего | ВН | СН-I | СН-II | HH | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | | 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | 1 полугодие | | | | | | 1.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | | 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | х | 534 099,45 | 541 835,37 | 962 012,52 | 2 031 779,84 | | 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | х | 58,70 | 136,13 | 405,53 | 879,40 | | 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | х | 0,99004 | 1,13249 | 2,21195 | 4,36819 | | 1.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. |  | 592 363,36 | 49 215,16 | 619 458,91 | 929 766,14 | | 1.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт·ч |  | 240,51 | 253,62 | 430,21 | 2 461,72 | | 2 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | 2 полугодие | | | | | | 2.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | | 2.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | х | 550 122,43 | 558 090,43 | 990 872,89 | 2 092 733,23 | | 2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | х | 65,15 | 151,11 | 450,14 | 976,14 | | 2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | х | 1,01974 | 1,16646 | 2,27831 | 4,49923 | | 2.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. |  | 530 736,74 | 60 494,13 | 892 407,53 | 932 499,75 | | 2.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт·ч |  | 215,49 | 311,74 | 619,77 | 2 468,96 | | | | | | | | | | |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Примечание: | | | |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. При расчете тарифов учтены объемы полезного отпуска электрической энергии в размере 9 431,81183 млн. кВт.ч, величина мощности в размере 1 270,67400 МВт, в том числе: | | | | | | | | | |  |
| 1 полугодие 2019 года – 4 950,79408 млн. кВт.ч и 1 280,42086 МВт, в том числе по уровням напряжения: ВН – 2 640,00001 млн. кВт.ч и 747,38531 МВт, СН1 – 231,73845 млн. кВт.ч и 51,07894 МВт; СН2 – 1 637,70529 млн. кВт.ч и 415,36833 МВт; НН – 441,35033 млн. кВт.ч и 66,58828 МВт; | | | | | | | | | |  |
| 2 полугодие 2019 года – 4 481,01775 млн. кВт.ч и 1 260,92713 МВт, в том числе по уровням напряжения: ВН – 2 502,08304 млн. кВт.ч и 728,42345 МВт, СН1 – 193,23436 млн. кВт.ч и 51,40771 МВт; СН2 – 1 417,94824 млн. кВт.ч и 417,96406 МВт; НН – 367,75211 млн. кВт.ч и 63,13191 МВт. | | | | | | | | | |  |