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

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 25 февраля 2021 г. N 19-ЭЭ

О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРИКАЗЫ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ

НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ОТ 29.12.2015 N 481-ЭЭ, ОТ 29.12.2020

N 663-ЭЭ, ОТ 29.12.2020 N 665-ЭЭ И О ПРИЗНАНИИ УТРАТИВШИМ

СИЛУ ПРИКАЗА ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ

ОБЛАСТИ ОТ 30.06.2020 N 132-ЭЭ

Во исполнение предписания Федеральной антимонопольной службы от 22.05.2020 N СП/43033/20 и решения Федеральной антимонопольной службы от 26.01.2021 N СП/4565/21, в соответствии с пунктами 7, 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и пунктом 7 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления от 25.02.2021 N 5)

департамент по тарифам Новосибирской области приказывает:

1. Признать утратившим силу со дня его издания приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 30.06.2020 N 132-ЭЭ "О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 29.12.2015 N 481-ЭЭ".

2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 29.12.2015 N 481-ЭЭ "Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки Акционерного общества "Региональные электрические сети", в отношении которого применяется метод индексации необходимой валовой выручки, на 2016 - 2020 годы" (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 30.12.2016 N 561-ЭЭ, от 29.12.2017 N 707-ЭЭ, от 27.12.2018 N 788-ЭЭ, от 30.12.2019 N 767-ЭЭ) следующие изменения:

1) в таблице приложения N 1 к приказу цифры "3 116,215" заменить цифрами "2 815,666";

2) таблицу приложения N 2 к приказу изложить в следующей редакции:

"

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование сетевой организации в Новосибирской области | Год | НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| Акционерное общество "Региональные электрические сети"(ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470) | 2016 | 7 451 745,7 |
| 2017 | 8 292 388,3 |
| 2018 | 10 047 908,4 |
| 2019 | 8 886 443,2 |
| 2020 | 8 285 814,9 |

".

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 29.12.2020 N 663-ЭЭ "Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки Акционерного общества "Региональные электрические сети", в отношении которого применяется метод индексации необходимой валовой выручки, на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 годов" следующие изменения:

в таблице приложения N 2 к приказу:

1) цифры "11 188 976,9" заменить цифрами "11 154 957,0";

2) цифры "14 693 266,3" заменить цифрами "14 571 564,8".

4. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 29.12.2020 N 665-ЭЭ "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой прочим потребителям на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 годов" следующие изменения:

в приложении к приказу:

1) единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой прочим потребителям, установленные на 2024 и 2025 годы, изложить в редакции согласно [приложению N 1](#P54) к настоящему приказу;

2) размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области на 2024 и 2025 годы, НВВ Акционерного общества "Региональные электрические сети" и суммы НВВ сетевых организаций, учтенных при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области на 2024 и 2025 годы (таблица 1 приложения), изложить в редакции согласно [приложению N 2](#P264) к настоящему приказу.

Руководитель департамента

Г.Р.АСМОДЬЯРОВ

Приложение N 1

к приказу

департамента по тарифам

Новосибирской области

от 25.02.2021 N 19-ЭЭ

"

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения |
| Всего | ВН | СН-I | СН-II | НН | Всего | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | I полугодие 2024 года | II полугодие 2024 года |
| 1.1 | Двухставочный тариф |
| 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | x | 732 193,15 | 993 436,55 | 957 274,35 | 938 620,10 | x | 942 431,52 | 1 278 687,08 | 1 232 141,44 | 1 208 130,90 |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | x | 155,69 | 225,10 | 359,85 | 574,74 | x | 171,83 | 248,44 | 397,16 | 634,33 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | x | 1,25818 | 1,73651 | 1,81889 | 2,06773 | x | 1,59089 | 2,19382 | 2,27514 | 2,55601 |
| 1.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 2 584 252,59 | 1 459 774,16 | 10 561,16 | 943 873,91 | 170 043,36 | 3 231 031,89 | 1 908 279,38 | 13 312,89 | 1 143 470,65 | 165 968,98 |
| 1.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт·ч | 668,99 | 825,32 | 815,79 | 623,91 | 299,16 | 836,42 | 1078,89 | 1028,34 | 755,85 | 291,99 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения |
| Всего | ВН | СН-I | СН-II | НН | Всего | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | I полугодие 2025 года | II полугодие 2025 года |
| 1.1 | Двухставочный тариф |
| 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | x | 942 431,52 | 1 278 687,08 | 1 232 141,44 | 1 208 130,90 | x | 1 213 036,71 | 1 645 843,05 | 1 585 932,53 | 1 555 027,71 |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | x | 171,83 | 248,44 | 397,16 | 634,33 | x | 165,89 | 239,85 | 383,43 | 612,40 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | x | 1,59089 | 2,19382 | 2,27514 | 2,55601 | x | 1,99241 | 2,74382 | 2,80064 | 3,08587 |
| 1.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 3 324 392,91 | 1 953 526,87 | 13 484,10 | 1 174 978,50 | 182 403,44 | 4 359 498,97 | 2 563 622,41 | 17 784,85 | 1 540 126,62 | 237 965,08 |
| 1.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт·ч | 861,45 | 1105,57 | 1042,61 | 777,45 | 321,22 | 1129,68 | 1450,85 | 1375,15 | 1019,06 | 419,07 |

".

Приложение N 2

к приказу

департамента по тарифам

Новосибирской области

от 25.02.2021 N 19-ЭЭ

"

|  |
| --- |
| КонсультантПлюс: примечание.Нумерация граф в таблице дана в соответствии с официальным текстом документа. |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Уровни напряжения |
| ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области: |
| 1.1 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) | I полугодие 2024 года |
| 1.1.1 | Двухставочный тариф |
| 1.1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | 203 397,23 | 457 225,76 | 547 926,05 | 750 544,98 |
| 1.1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 155,69 | 225,10 | 359,85 | 574,74 |
| 1.1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 0,47314 | 0,92072 | 1,19497 | 2,00603 |
| 1.2 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) | II полугодие 2024 года |
| 1.2.1 | Двухставочный тариф |
| 1.2.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | 251 166,83 | 602 765,49 | 736 230,11 | 1 024 562,21 |
| 1.2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 171,83 | 248,44 | 397,16 | 634,33 |
| 1.2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 0,56384 | 1, 16548 | 1, 51929 | 2, 58439 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 Новосибирской области | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области на 2024 год | Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение | Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов) |
| тыс. руб. | тыс. руб. | млн. кВт·ч |
| 1. | Акционерное общество "Региональные электрические сети"(ОГРН 1045402509437,ИНН 5406291470) | 11 154 957,0 | 547 783,1 | 1 734,851 |
| ВСЕГО | 12 511 296 | 547 783,1 | 1 941,0487 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Уровни напряжения |
| ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области: |
| 1.1 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) | I полугодие 2025 года |
| 1.1.1 | Двухставочный тариф |
| 1.1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | 234 067,78 | 593 387,35 | 722 055,39 | 1 006 183,06 |
| 1.1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 171,83 | 248,44 | 397,16 | 634,33 |
| 1.1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 0,53715 | 1, 15121 | 1, 49768 | 2, 55312 |
| 1.2 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) | II полугодие 2025 года |
| 1.2.1 | Двухставочный тариф |
| 1.2.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | 283 447,68 | 741 967,09 | 917 327,02 | 1 291 564,84 |
| 1.2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 165,89 | 239,85 | 383,43 | 612,40 |
| 1.2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 0,60828 | 1, 36868 | 1, 78158 | 3, 07066 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 Новосибирской области | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области на 2025 год | Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение | Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов) |
| тыс. руб. | тыс. руб. | млн. кВт·ч |
| 1. | Акционерное общество "Региональные электрические сети"(ОГРН 1045402509437,ИНН 5406291470) | 14 571 564,8 | 570 780,0 | 1 733,116 |
| ВСЕГО | 15 936 503,8 | 570 780,0 | 1 939,1077 |

".