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

ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ

ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 14 января 2021 г. N 1/11

О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЯ В ПРИКАЗ ДГРТ ВО ОТ 29.12.2020 N 62/3

"ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ЕДИНЫХ (КОТЛОВЫХ) ТАРИФОВ НА УСЛУГИ

ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ

ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2021 ГОД"

В целях устранения технической ошибки, руководствуясь постановлением правительства Воронежской области от 31 марта 2020 года N 283 "Об утверждении Положения о департаменте государственного регулирования тарифов Воронежской области", и на основании решения Правления ДГРТ ВО от 14 января 2021 года N 1/11 приказываю:

1. Внести в приказ ДГРТ ВО от 29.12.2020 N 62/3 "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Воронежской области на 2021 год" изменение, изложив приложение 1 к приказу в следующей редакции:

"Приложение N 1

к приказу ДГРТ ВО

от 29.12.2020 N 62/3

ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ

НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ

ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ, ПОСТАВЛЯЕМОЙ ПРОЧИМ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

НА 2021 ГОД

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения |
| Всего | ВН-1 | ВН | СН-I | СН-II | НН | Всего | ВН-1 | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | I полугодие | II полугодие |
| 1.1 | Двухставочный тариф |
| 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | рублей/МВт·мес. | x |  | 764 603,19 | 1 245 829,35 | 1 495 471,10 | 1 393 160,01 | x |  | 768 426,20 | 1 292 547,95 | 1 555 289,94 | 1 462 818,01 |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | рублей/МВт·ч | x |  | 105,86 | 186,07 | 363,55 | 1 001,55 | x |  | 111,77 | 196,47 | 383,83 | 1 057,64 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | рублей/кВт·ч | x | x | 1,50172 | 2,20747 | 2,78572 | 4,23617 | x | x | 1,50918 | 2,29016 | 2,89707 | 4,44770 |
| 1.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. рублей | 2 474 990,24 |  | 1 254 145,80 | 211 854,88 | 883 034,06 | 125 955,51 | 2 572 026,07 |  | 1 285 228,68 | 240 822,33 | 943 996,80 | 101 978,26 |
| 1.4 | Ставка перекрестного субсидирования | рублей/МВт·ч | 913,62 |  | 907,05 | 1 233,42 | 1 098,31 | 359,30 | 929,37 |  | 907,95 | 1 288,93 | 1 149,33 | 296,62 |

Таблица 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов

на услуги по передаче электрической энергии по сетям

Воронежской области на 2021 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны 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 по Воронежской области |
| 1.1 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указаны без учета НДС) | 1 полугодие |
| 1.1.1 | Двухставочный тариф |
| 1.1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | рублей/МВт·мес | 281 439,91 | 485 648,51 | 817 362,66 | 1 238 409,62 |
| 1.1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | рублей/МВт·ч | 105,86 | 186,07 | 363,55 | 1 001,55 |
| 1.1.2 | Одноставочный тариф | рублей/кВт·ч | 0,63414 | 0,97541 | 1,70200 | 3,42311 |
| 1.2 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указаны без учета НДС) | 2 полугодие |
| 1.2.1 | Двухставочный тариф |
| 1.2.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | рублей/МВт·мес | 282 641,00 | 496 822,97 | 844 042,33 | 1 334 823,75 |
| 1.2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | рублей/МВт·ч | 111,77 | 196,47 | 383,83 | 1 057,64 |
| 1.2.2 | Одноставочный тариф | рублей/кВт·ч | 0,63999 | 1,00260 | 1,76279 | 3,66841 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 по Воронежской области | НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Воронежской области | 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. рублей | тыс. рублей | млн. кВт·ч |
| 1 | Филиал ПАО "МРСК - Центра" - "Воронежэнерго" | 9 652 828,18 | 216 447,70 | 878,3498 |
| 2 | АО "Воронежская горэлектросеть" | 904 228,53 | 50 637,55 | 279,0885 |
| 3 | Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД" | 154 357,77 | 410,24 | 24,8901 |
| 4 | МУП "Бобровская горэлектросеть" | 111 997,04 | 9 119,57 | 14,6241 |
| 5 | МУП "Борисоглебская горэлектросеть" | 96 872,24 | 6 733,28 | 21,2589 |
| 6 | МУП "Лискинская горэлектросеть" | 85 668,02 | 7 767,50 | 17,5619 |
| 7 | МУП "Острогожская горэлектросеть" | 76 706,12 | 7 471,53 | 12,0748 |
| 8 | МУП г. Россошь "ГЭС" | 76 234,51 | 2 719,77 | 20,1039 |
| 9 | МУП "Горэлектросети" | 71 774,72 | 4 462,30 | 8,6945 |
| 10 | ООО "РСК" | 56 159,13 | 2 959,13 | 5,6384 |
| 11 | АО "Оборонэнерго" филиал "Волго-Вятский" | 55 246,85 | 70,56 | 5,8446 |
| 12 | АО "БЭСК" | 50 075,02 | 1 233,05 | 8,9023 |
| 13 | ООО "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ-ВОРОНЕЖ" | 46 946,57 | 1 173,75 | 8,9355 |
| 14 | Саратовский филиал ООО "Газпром энерго" | 37 107,33 | - | 1,0242 |
| 15 | ООО "Квартал" | 36 998,85 | - | 2,7134 |
| 16 | ООО "КЭС" | 32 046,80 | - | 3,6200 |
| 17 | Павловское МУПП "Энергетик" | 31 318,22 | - | 11,1688 |
| 18 | ООО "ЭСК Воронеж" | 29 526,04 | - | 5,2743 |
| 19 | ООО "СК Подгорное-2" | 20 042,22 | - | 1,1984 |
| 20 | ООО "ВЭСК" | 18 295,77 | - | 4,0875 |
| 21 | АО "ВИнКо" | 14 762,06 | - | 2,6796 |
| 22 | ЗАО "ВКЗ" | 12 869,01 | - | 0,8751 |
| 23 | ООО "ЭнергоПромСистемы" | 8 310,03 | - | 1,2513 |
| 24 | ООО "ЭСК" | 7 972,48 | - | 1,2296 |
| 25 | ООО "Энерговид" | 6 471,64 | - | 0,5627 |
| 26 | АО "КБХА" | 4 451,75 | - | 0,7165 |
| 27 | АО "Воронежсинтезкаучук" | 3 810,64 | - | 2,4703 |
| 28 | ООО "Актив-Менеджмент" | 3 395,78 | - | 0,1794 |
| 29 | ООО Специализированный застройщик "ВМУ-2" | 3 358,36 | - | 1,0416 |
| 30 | МКП МТК "Воронежпассажиртранс" | 3 351,14 | - | 0,7584 |
| 31 | ООО "РЭК" | 2 942,66 | - | 0,5170 |
| 32 | ООО "ДЭК" | 2 866,66 | - | 1,1948 |
| 33 | АО "Минудобрения" | 2 650,95 | - | 0,6539 |
| 34 | ООО ПКФ "ЭКВАТОР" | 1 892,84 | - | 0,1650 |
| 35 | АО "Электросигнал" | 1 826,42 | - | 0,4333 |
| 36 | ООО "Талар" | 1 207,81 | - | 0,2302 |
| 37 | АО "Павловск Неруд" | 366,54 | - | 0,0950 |
| ВСЕГО | 11 726 936,70 | 311 205,93 | 1350,11 |

Таблица 2

Показатели

для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги

по передаче электрической энергии по сетям

Воронежской области на 2021 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Ед. изм. | 1 полугодие | 2 полугодие |
| Диапазоны напряжения | Диапазоны напряжения |
| ВН-1 | ВН | СН-I | СН-II | НН | ВН-1 | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
|  | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Воронежской области |
| 1. | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.: | млн. кВт·ч | x | 1 444,64 | 173,93 | 872,79 | 1 526,54 | x | 1 479,12 | 189,14 | 890,29 | 1 476,59 |
| 1.1. | Население и приравненные к нему категории потребителей |
| 1.1.1. | Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3:исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт·ч | x | 4,93 | 1,01 | 32,40 | 552,54 | х | 5,14 | 1,10 | 33,03 | 543,20 |
| 1.1.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт·ч | x | 1,48 | 0,20 | 5,23 | 93,50 | x | 1,70 | 0,12 | 4,73 | 87,84 |
| 1.1.3 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт·ч | x | 3,43 | 0,83 | 27,63 | 466,37 | x | 3,26 | 0,95 | 27,58 | 441,63 |
| 1.1.4 | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования: |
| 1.1.4.1 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт·ч | x | 0,54 | 0,08 | 2,09 | 37,66 | x | 0,58 | 0,09 | 2,13 | 36,51 |
| 1.1.4.2 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт·ч | x | 0,14 | 0,02 | 0,48 | 8,67 | x | 0,14 | 0,02 | 0,49 | 7,30 |
| 1.1.4.3 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт·ч | 3,00 | 2,85 |
| 1.1.4.4 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт·ч | 0,97 | 0,93 |
| 1.1.4.5 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт·ч | 14,47 | 13,81 |
| 1.2 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | млн. кВт·ч | x | 1 433,91 | 171,76 | 803,99 | 350,56 | x | 1 468,02 | 186,84 | 821,35 | 343,80 |
| 2. | Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.: | МВт | x | 435,92 | 47,12 | 238,20 | 497,49 | x | 444,36 | 51,15 | 242,42 | 481,34 |
| 2.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей |
| Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | МВт | x | 3,30 | 0,67 | 21,17 | 361,84 | x | 3,42 | 0,71 | 21,21 | 348,55 |
| 2.2 | Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | МВт | x | 432,62 | 46,45 | 217,03 | 135,65 | x | 440,95 | 50,44 | 221,21 | 132,79 |

".

3. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней со дня его официального опубликования.

Руководитель департамента

Е.В.БАЖАНОВ