Форма 1.1. Информация о тарифах на услуги по передаче

электрической энергии и размерах платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям на текущий период

регулирования [<\*>](#P67)

Таблица 1

Информация о единых (котловых) тарифах на услуги по передаче

электрической энергии на текущий период регулирования

(в ред. Приказа Министерства тарифного регулирования

Калужской области от 26.02.2016 N 54)

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии**

**по сетям на территории Калужской области, поставляемой прочим потребителям**

**на 2019 год**

|  |
| --- |
| Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области, поставляемой прочим потребителям, на 2019 год |
| Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов | Министерство конкурентной политики Калужской области |
| Реквизиты решения | дата | номер |
| 26.12.2018г. | №575-РК |
| Источник официального опубликования | Сайт <http://admoblkaluga.ru/sub/mintarif_reg/main/> |
| Величина тарифов |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения |
| Всего | BH | CH-I | CH-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. | x | 987 211,72 | 1 321 629,81 | 1 424 442,43 | 1 764 318,55 |
| 1.1.2. | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | x | 140,57 | 328,37 | 419,14 | 783,22 |
| 1.2. | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | x | 1,81083 | 2,55631 | 2,82309 | 3,61675 |
| 1.3. | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | Тыс.руб. | 864426,66 | 239 201,12 | 46 697,89 | 384 776,28 | 193 751,38 |
| 1.4. | Ставка перекрестного субсидирования  | руб./МВт·ч | 498,19 | 328,72 | 533,87 | 574,37 | 774,71 |
| 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. | x | 1 016 828,07 | 1 361 278,71 | 1 467 175,71 | 1 817 248,11 |
| 2.1.2. | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | x | 150,41 | 351,36 | 448,48 | 838,05 |
| 2.2. | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | x | 1,87421 | 2, 64578 | 2, 92190 | 3, 74333 |
| 2.3. | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 975539,27 | 286 703,87 | 59 869,57 | 435 469,11 | 193 496,73 |
| 2.4. | Ставка перекрестного субсидирования  | руб./МВт·ч | 561,67 | 390,15 | 645,11 | 640,98 | 841,90 |

Таблица 1.1

**Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов**

**на услуги по передаче электрической энергии по сетям**

**на территории Калужской области на 2019 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения |  |
| BH | CH-I | CH-II | HH |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Калужской области в соответствии с Приложением №1к настоящему приказу  |
| 1.1. | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)  | 1 полугодие |
| 1.1.1. | Двухставочный тариф: |
| 1.1.1.1. | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | 792 918,43 | 1 004 931,90 | 1 084 103,19 | 1 281 937,15 |
| 1.1.1.2. | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 140,57 | 328,37 | 419,14 | 783,22 |
| 1.1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 1 483,05 | 2 026,75 | 2 288,89 | 3 176,72 |
| 1.2. | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)  | 2 полугодие |
| 1.2.1. | Двухставочный тариф |
| 1.2.1.1. | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | 786 685,51 | 978 537,82 | 1 086 962,45 | 1 290 643,63 |
| 1.2.1.2. | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 150,41 | 351,36 | 448,48 | 838,05 |
| 1.2.2. | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 1 484,94 | 2 004,57 | 2 319,35 | 3 250,09 |
| № п/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), HBB которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации | HBB сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации  | Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение |
|  | тыс. руб. | тыс. руб. |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ» | 1280,2923 | - |

Таблица 1.2

**Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов**

**на услуги по передаче электрической энергии по сетям**

**на территории Калужской области на 2018 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 |
|  | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Калужской области в соответствии с приложением № 1 к настоящему приказу  |
| 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 | 730,4846 | 88,6797 | 760,0615 | 741,3812 | 737,5672 | 93,9955 | 765,5182 | 703,3175 |
| 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 | 0,2500 | 0,5000 | 18,6137 | 264,0637 | 0,2400 | 0,4900 | 17,1463 | 254,1162 |
| 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 | 1,0500 | 0,3900 | 6,9400 | 34,1800 | 1,0100 | 0,3800 | 6,7000 | 33,0000 |
| 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 | 1,4800 | 0,1400 | 9,9100 | 186,5700 | 1,4300 | 0,1400 | 9,5700 | 180,1300 |
| 1.1.4. | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования: |
| 1.1.4.1. | Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт·ч | 0,0000 | 0,18000 | 45,1600 | 1,2900 | 0,0000 | 0,1800 | 43,5100 | 1,2400 |
| 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 | 0,0000 | 0,0000 | 1,8500 | 1,5600 | 0,0000 | 0,0000 | 1,7900 | 1,5000 |
| 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 | 0,0000 | 0,0000 | 3,5200 | 1,6800 | 0,0000 | 0,0000 | 3,4000 | 1,6200 |
| 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 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0600 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,000 |
| 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 | 0,0400 | 0,0000 | 4,1600 | 1,9429 | 0,0400 | 0,0000 | 4,0200 | 1,8771 |
| 1.2. | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | млн. кВт·ч | 727,6646 | 87,4697 | 669,9078 | 250,0946 | 734,8472 | 92,8055 | 679,3819 | 229,8342 |
| 2. | Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической. энергии, в т.ч.: | МВт | 206,1290 | 24,9787 | 218,4790 | 230,7048 | 208,5344 | 26,4672 | 219,6002 | 219,0682 |
| 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 | 0,9400 | 0,4033 | 30,0512 | 163,7622 | 0,9067 | 0,3967 | 28,7121 | 157,8278 |
| 2.2. | Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | МВт | 205,1890 | 24,5754 | 188,4278 | 66,9427 | 207,6277 | 26,0705 | 190,8881 | 61,2404 |

Таблица 1.3

Приложение № 2

к приказу министерства

конкурентной политики

Калужской области

от 27.12.2016 № 393-РК

**Единые (котловые) тарифы**

**на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области,**

**поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2018 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)  |
| 1.1. | Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в [пунктах 1.2](#Par20) и [1.3](#Par28):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.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#Par128). |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 2,23718 | 2,00607 |
| 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.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#Par128). |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 1,06218 | 0,93732 |
| 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.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#Par128). |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 1,06218 | 0,93732 |
| 1.4 | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования: |
| 1.4.1 | Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#Par128). |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 2,23718 | 2,00607 |
| 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.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#Par128). |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 2,23718 | 2,00607 |
| 1.4.3 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#Par128). |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 1,06218 | 0,93732 |
| 1.4.4 | 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.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#Par128). |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 2,23718 | 2,00607 |

Примечание:

<1> 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.

Таблица 2

Информация об индивидуальных тарифах на услуги по передаче

электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми

организациями на текущий период регулирования

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | ООО «ЭЛМАТ» |
| ИНН | **4027118977** |
| Местонахождение (фактический адрес) | Г.Калуга, 2-й Академический проезд, 13 |
| Информация об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на текущий период регулирования, 20 19 год |
| Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов | Министерство тарифного регулирования Калужской области |
| Реквизиты решения | дата | номер |
| 26.12.2018г. | №576-РК |
| Источник официального опубликования | Сайт <http://admoblkaluga.ru/sub/mintarif_reg/main/> |
| Наименование сетевой организации - котлодержателя | ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» |
| Величина тарифов (указать: с НДС или без НДС) | Без НДС |
| I полугодие 2019 года | II полугодие 2019года |
| Двухставочный тариф | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | Одноставочный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб./кВт мес. | руб./кВт.ч | руб./кВт.ч | руб./кВт.мес. | руб./кВт.ч | руб./кВт.ч |
| 67029,6 | 152,1 | 0,2729 | 86396,5 | 160,7 | 0,3935 |
| Примечание | Система налогообложения |
| общая |

Таблица 3

Информация о размерах платы за технологическое присоединение

к электрическим сетям на текущий период регулирования

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | ООО «ЭЛМАТ» |
| ИНН | **4027118977** |
| Местонахождение (фактический адрес) | 248033. Г.Калуга, 2-й Академический проезд, 13 |
| Информация о размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, 20 19год |
| Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов | Министерство тарифного регулирования Калужской области |
| Реквизиты решения | дата | номер |
| 26.12.2018г. | №582-РК |
| Источник официального опубликования | Сайт <http://admoblkaluga.ru/sub/mintarif_reg/main/>  |
| Величина тарифных ставок - руб./кВт (указать: с НДС или без НДС) | Без НДС  |

**Стандартизированные тарифные ставки**

**для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области,** **без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства <1>**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, руб. за одно присоединение  |
| 1. | С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, в том числе | 21 678,19 |
| 1.1. | С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 6 545,08 |
| 1.2. | С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий  | 15 133,11 |

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной схемах электроснабжения в том числе для обеспечения электроэнергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150кВт включительно (с учетом мощности раннее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и по постоянной схеме.

Таблица 3.1

Приложение № 2

к приказу министерства

конкурентной политики

 Калужской области

 от 26.12.2018 № 582-РК

**Стандартизированные тарифные ставки, для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства**

 (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов  | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов  | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов  |
|  |  | **Уровень напряжения 0,4 кВ** | **Уровень напряжения 6-10 кВ** | **Уровень напряжения 35 -110 кВ** |
| 2. | С2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км |
| 2.1 | Строительство ВЛ на железобетонных опорах |  |  |
| 2.1.1 | сечение жилы до 50 мм2 (включительно) | 1 692 400,00 | 1 587 700,00 | 2 062 800,00 | 2 087 600,00 | - | - |
| 2.1.2 | сечение жилы более 50 мм2 | 1 508 900,00 | 1 556 300,00 | 2 125 400,00 | 2 078 000,00 | - | - |
| 3. | С3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км |
| 3.1 | Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АВБШВ |  |  |
| 3.1.1 | сечение жилы до 95 мм2 | 3 781 200,00 | 3 965 500,00 | - | - | - | - |
| 3.1.2 | сечение жилы до 120 мм2 | 3 984 000,00 | 4 237 000,00 | - | - | - | - |
| 3.1.3 | сечение жилы до 240 мм2 | 4 833 700,00 | 5 800 400,00 | - | - | - | - |
| 3.2 | Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АПВП |  |  |
| 3.2.1 | сечение жилы до 500 мм2 | - | - | 5 005 000,00 | 6 427 500,00 | - | - |
| 3.3 | Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АСБ |
| 3.3.1 | сечение жилы до 95 мм2 | - | - | 4 033 600,00 | 3 847 100,00 | - | - |
| 3.3.2 | сечение жилы до 120 мм2 | - | - | 4 144 100,00 | 4 144 100,00 | - | - |
| 3.3.3 | сечение жилы до 240 мм2 | - | - | 4 804 200,00 | 4 633 000,00 | - | - |
| 3.4 | Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения трубами ПНД диаметром 110 мм кабелем АСБ |
| 3.4.1 | сечение жилы до 95 мм2 | 15 769 000,00 | 17 469 200,00 | 15 769 000,00 | 17 469 200,00 | - | - |
| 3.4.2 | сечение жилы до 120 мм2 | 17 124 800,00 | 17 641 700,00 | 17 124 800,00 | 17 641 700,00 | - | - |
| 3.5 | Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения трубами ПНД диаметром 160 мм |
| 3.5.1 | сечение жилы до 240 мм2 (АСБ) | 24 091 300,00 | 18 845 000,00 | 24 091 300,00 | 18 845 000,00 | -  | -  |
| 3.5.2 | сечение жилы до 500 мм2 (АПвП) | 23 285 200,00 | 32 906 200,00 | 23 285 200,00 | 32 906 200,00 | - |  |
| 4. | С4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб/шт. |
| 4.1 | Строительство реклоузеров | 1 504 800,00 | 1 529 800,00 | 1 504 800,00 | 1 529 800,00 | - | - |
| 5. | С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ руб./кВт |
| 5.1 | Комплектная трансформаторная подстанция с одним трансформатором (КТПп)  |
| 5.1.1 | мощностью до 160 кВА | 9 879,00 | 8 808,00 | 9 879,00 | 8 808,00 | - | - |
| 5.1.2 | мощностью до 250 кВА  | 4 341,00 | 5 949,00 | 4 341,00 | 5 949,00 | - | - |
| 5.1.3 | мощностью до 400 кВА |  4 617,00 |  4 651,00 |  4 617,00 | 4 651,00 | - | - |
| 5.1.4 | мощностью до 630 кВА  | 4 366,00 | 4 366,00 | 4 366,00 | 4 366,00 | - | - |
| 5.1.5 | мощностью до 1000 кВА | 3 111,00 | 3 111,00 | 3 111,00 | 3 111,00 | - | - |
| 5.2 | Комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (КТПп)  |
| 5.2.1 | мощностью до 250 кВА  | 10 865,00 | 10 865,00 | 10 865,00 | 10 865,00 | - | - |
| 5.2.2 | мощностью до 400 кВА | 7 977,00 | 7 977,00 | 7 977,00 | 7 977,00 | - | - |
| 5.2.3 | мощностью 2 х 630 кВА | 5 995,00 | 5 995,00 | 5 995,00 | 5 995,00 |  |  |
| 5.3 | Блочная комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (БКТП) |
| 5.3.1 | мощностью 2 х 630 кВА  | 19 908,00 | 19 908,00 | 19 908,00 | 19 908,00 | - | - |
| 5.3.2 | мощностью 2 х 1000 кВА | 12 948,00 | 14 461,00 | 12 948,00 | 14 461,00 | - | - |
| 5.3.3 | мощностью 2 х 1600 кВА | 9 877,00 | 9 877,00 | 9 877,00 | 9 877,00 | - | - |
| 6. | С6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ), (руб./кВт) |
| 7. | С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт) | - | - |

 Примечание:

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, равны нулю.

Размер тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

Приложение № 3

к приказу министерства

конкурентной политики

 Калужской области

 от 26.12.2018 № 582-РК

**Ставки за единицу максимальной мощности, для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области**

**мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ<1>**

 (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов   | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов   |
|  |  | **Уровень напряжения 0,4 кВ** | **Уровень напряжения 6-10 кВ** |
| 1. | Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт  |
| 1.1 | С maxN1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | 275,68 | 275,68 | 275,68 | 275,68 |
| 1.2 | С maxN1.2  - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 637,41 | 637,41 | 637,41 | 637,41 |
| 2. | С maxN2  – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи, руб./кВт |
| 2.1 | Строительство ВЛ на железобетонных опорах |
| 2.1.1 | сечение жилы до 50 мм2 (включительно) | 9 094,00 | 10 963,00 | 10 182,00 | 10 203,00 |
| 2.1.2 | сечение жилы более 50 мм2 | 13 032,00 | 13 525,00 | 14 502,00 | 11 640,00 |
| 3. | С maxN3 – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи, руб./кВт |
| 3.1 | Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АВБШВ |
| 3.1.1 | сечение жилы до 95 мм2 | 9 668,00 | 11 184,00 | - | - |
| 3.1.2 | сечение жилы до 120 мм2 | 6 284,00  | 11 529,00 | - | - |
| 3.1.3 | сечение жилы до 240 мм2 | 13 695,00 | 18 307,00 | - | - |
| 3.2 | Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АПВП |
| 3.2.1 | сечение жилы до 500 мм2 | - | - | 16 185,00 | 16 877,00 |
| 3.3 | Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АСБ |
| 3.3.1 | сечение жилы до 95 мм2 | - | - | 14 259,00 | 8 719,00 |
| 3.3.2 | сечение жилы до 120 мм2 | - | - | 5 503,00 | 9 013,00 |
| 3.3.3 | сечение жилы до 240 мм2 | - | - | 10 667,00 | 10 966,00 |
| 3.4 | Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения трубами ПНД диаметром 110 мм кабелем АСБ |
| 3.4.1 | сечение жилы до 95 мм2 | 13 614,00 | 14 558,00 | 13 614,00 | 14 558,00 |
| 3.4.2 | сечение жилы до 120 мм2 | 33 086,00 | 13 980,00 | 33 086,00 | 13 980,00 |
| 3.5 | Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения трубами ПНД диаметром 160 мм |
| 3.5.1 | сечение жилы до 240 мм2 (АСБ) | 26 262,00 | 13 969,00 | 26 262,00 | 13 969,00 |
| 3.5.2 | сечение жилы до 500 мм2 (АПвП) | 22 607,00 | 14 696,00 | 22 607,00 | 14 696,00 |
| 4. | С maxN4  – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./кВт |
| 4.1 | Строительство реклоузеров | 7 524,00 | 7 932,00 | 7 524,00 | 7 932,00 |
| 5. | СmaxN5 - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ руб./кВт |
| 5.1 | Комплектная трансформаторная подстанция с одним трансформатором (КТПп)  |
| 5.1.1 | мощностью до 160 кВА | 9 879,00 | 8 808,00 | 9 879,00 | 8 808,00 |
| 5.1.2 | мощностью до 250 кВА  | 4 341,00 | 5 949,00 | 4 341,00 | 5 949,00 |
| 5.1.3 | мощностью до 400 кВА | 4 617,00 |  4 651,00 | 4 617,00 |  4 651,00 |
| 5.1.4 | мощностью до 630 кВА  | 4 366,00 | 4 366,00 | 4 366,00 | 4 366,00 |
| 5.1.5 | мощностью до 1000 кВА | 3 111,00 | 3 111,00 | 3 111,00 | 3 111,00 |
| 5.2 | Комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (КТПп)  |
| 5.2.1 | мощностью до 250 кВА  | 10 865,00 | 10 865,00 | 10 865,00 | 10 865,00 |
| 5.2.2 | мощностью до 400 кВА | 7 977,00 | 7 977,00 | 7 977,00 | 7 977,00 |
| 5.2.3 | мощностью до 630 кВА | 5 995,00 | 5 995,00 | 5 995,00 | 5 995,00 |
| 5.3 | Блочная комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (БКТП) |
| 5.3.1 | мощностью до 630 кВА  | 19 908,00 | 19 908,00 | 19 908,00 | 19 908,00 |
| 5.3.2 | мощностью до 1000 кВА | 12 948,00 | 14 461,00 | 12 948,00 | 14 461,00 |
| 5.3.3 | мощностью до 1600 кВА | 9 877,00 | 9 877,00 | 9 877,00 | 9 877,00 |
| 6. | СmaxN6 – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ), (руб./кВт) |
| 7. | С maxN7  – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт) |

 <1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и постоянной схеме электроснабжения.

 Примечание.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, равны нулю.

Размер тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

Приложение № 4

к приказу министерства

конкурентной политики

Калужской области

от 26.12.2018 № 582-РК

**Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**

**территориальных сетевых организаций Калужской области**

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

С1 = C1.1 + C1.2 (руб.),

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, (руб./1 присоединение);

C1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

C1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.

2. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных линий электропередач:

П2 = C1 + ∑(C2i,t x L2i,t) (руб.),

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб. /1 присоединение);

C2i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2i,t - протяженность воздушных линий электропередач электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

3. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке кабельных линий электропередач:

П3 = C1+ ∑ (C3it x L3it) (руб.),

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

C3i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L3i,t - протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

4. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и кабельных линий электропередач:

П2, 3 = C1 +∑ (C2it x L2it) +∑ (C3it x L3it) (руб.),

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

C2i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

C3i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2i,t - протяженность воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

L3i,t - протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

5. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

П4 = C1 + ∑ (C4i,t x L4i,t) (руб.),

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

C4i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./шт.);

 L4i,t – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (шт.);

6. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

П5;6;7 = C1 +∑ (C2i,t x L2i,t) +∑ (C3i,t x L3i,t) +∑ (C4i,t x L4i,t) + ∑ (C5i,t;6i,t;7i,t x Ni,t) (руб.),

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

C2i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2i,t - протяженность воздушных линий электропередач электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

C3i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L3i,t - протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

C4i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./шт.);

 L4i,t – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (шт.);

C5i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

C6i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

C7i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб/кВт);

Ni – объем максимальной мощности,указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на i-том уровне напряжения (кВт).

Примечание.

1. Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается территориальными сетевыми организациями согласно выданным техническим условиям в соответствии с утвержденными формулами.

2. В соответствии с подпунктом «г» пункта 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции), публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

3. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 45 Методических указаний.