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

(форма в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=083A40F14629A7AF1823817540C553D0F194C3B0960A6A9D7A53F7D8B30C348A14EEF4C6EA328D687FBDC5iE4BI) 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 2021 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области, поставляемой прочим потребителям, на 2021 год | | |
| Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов | Министерство конкурентной политики Калужской области | |
| Реквизиты решения | дата | номер |
| 30.12.2020г. | №537-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 | 1077837,76 | | 1442955,43 | | 1555206,25 | | 1926282,991 |
| 1.1.2. | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | | руб./МВт·ч | | x | 159,43 | | 372,44 | | 475,39 | | 888,33 |
| 1.2. | Одноставочный тариф | | руб./кВт·ч | | x | 1,98666 | | 2,80453 | | 3,09722 | | 3,96793 |
| 1.3. | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | | Тыс.руб. | | 937515,63 | 128277,47 | | 59298,83 | | 529574,78 | | 220364,55 |
| 1.4. | Ставка перекрестного субсидирования | | руб./МВт·ч | | 535,02 | 160,41 | | 633,20 | | 794,27 | | 1146,36 |
| 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 | 1108017,22 | | 1483358,18 | | 1598752,03 | | 1980218,91 |
| 2.1.2. | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | | руб./МВт·ч | | x | 168,36 | | 393,3 | | 502,01 | | 938,08 |
| 2.2. | Одноставочный тариф | | руб./кВт·ч | | x | 2,04229 | | 2,88306 | | 3,18394 | | 4,07903 |
| 2.3. | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | | тыс. руб. | | 902450,41 | 116534,24 | | 62972,11 | | 523742,79 | | 199201,27 |
| 2.4. | Ставка перекрестного субсидирования | | руб./МВт·ч | | 511,63 | 141,54 | | 610,66 | | 791,01 | | 1136,29 |

Таблица 1.1

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

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

**на территории Калужской области на 2021 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. | 983 216,59 | 1 067 280,08 | 1 084 062,08 | 1 209 219,68 |
| 1.1.1.2. | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 159,43 | 372,44 | 475,39 | 888,33 |
| 1.1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 1,82948 | 2,17498 | 2,34148 | 3,17044 |
| 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. | 1 024 327,97 | 1 119 534,24 | 1 127 212,56 | 1 263 844,58 |
| 1.2.1.2. | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 168,36 | 393,30 | 502,01 | 938,08 |
| 1.2.2. | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 1,90397 | 2,27586 | 2,43184 | 3,32135 |
| № 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» | | 1 973,2077 | | - | |

Таблица 1.2

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

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

**на территории Калужской области на 2021 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 | 808,41 | 94,68 | 751,80 | 684,19 | x | 831,81 | 104,12 | 741,49 |
| 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 | 3,09 | 0,94 | 13,12 | 260,80 | x | 3,03 | 0,94 | 11,06 |
| 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 | 2,41 | 0,00 | 8,57 | 38,41 | x | 1,88 | 0,00 | 7,95 |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 11,19 | 187,55 | x | 0,00 | 0,00 | 11,76 |
| 1.1.4. | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в [пункте 71(1)](consultantplus://offline/ref=45EEAE8EE336083D72F5D709D7531887DB9203CBC18934D3792637A6CAE9272F00E8219813P1b3O) 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 | 1,21 | 0,08 | 44,29 | 0,67 | x | 1,41 | 0,05 | 41,52 |
| 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 | 1,25 | 0,00 | 0,79 | 0,99 | x | 1,54 | 0,00 | 0,70 |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 3,49 | 1,91 | x | 0,00 | 0,00 | 3,25 |
| 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 | x | 0,000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | x | 0,00 | 0,00 |
| 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 | x | 0,77 | 0,01 | 3,60 | 1,63 | x | 0,62 | 0,00 |
| 1.2. | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | млн. кВт·ч | 799,69 | 93,65 | 666,74 | 192,23 | x | 823,34 | 103,12 | 662,12 |
| 2. | Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической. энергии, в т.ч.: | МВт | 228,85 | 26,65 | 215,69 | 215,21 | х | 234,90 | 29,18 | 211,58 |
| 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 | 2,90 | 0,34 | 28,35 | 163,99 | x | 2,83 | 0,33 |
| 2.2. | Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | МВт | x | 225,95 | 26,31 | 187,34 | 51,22 | x | 232,08 | 28,85 |

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 2020 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 | 2,06677 | 2,20631 |
| 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 | 0,97240 | 1,02102 |
| 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 | 0,97240 | 1,02102 |
| 1.4 | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в [пункте 71 (1)](consultantplus://offline/ref=EA6383381EA53210610AAE23E5A44097008745901418CA87CAE8DB713F507B5B177777603Bq4xFM) 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 | 2,06677 | 2,20631 |
| 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 | 2,06677 | 2,20631 |
| 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 | 0,97240 | 1,02102 |
| 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 | 2,06677 | 2,20631 |

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, 2020 год | | | | | | | |
| Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов | | | | Министерство тарифного регулирования Калужской области | | | |
| Реквизиты решения | | | | дата | | номер | |
| 30.12.2020г. | | №536-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 2021 года | | | II полугодие 2021года | | | | |
| 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 |
| 62 491,5 | 186,0 | 0,3757 | 64 532,0 | | 219,8 | | 0,4253 |
| 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, 2021год | | |
| Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов | Министерство тарифного регулирования Калужской области | |
| Реквизиты решения | дата | номер |
| 28.12.2020г. | №522-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**

**на покрытие расходов, не связанных со строительством**

**объектов электросетевого хозяйства** **<1>**

**(без НДС)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ 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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем** | **20 255,85** |
| **1.1.** | **С 1.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю** | **6 694,03** |
| **1.2.** | **С 1.2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем** | **13 561,82** |

**<****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.**

**Приложение № 2**

**к приказу министерства**

**конкурентной политики**

**Калужской области**

**от 28.12.2020 № 522-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 <1>**

**(без НДС)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Размер стандартизированной тарифной ставки** | | | |
| **Обозначение** | **Для территорий городских населенных пунктов** | **Обозначение** | **Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам** |
| **С2 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (руб./км)** | | | | |
| **воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением** | | | | |
| **до 50 мм² включительно** | **base_1_358577_33370** | **1 393 968** | **base_1_358577_34668** | **1 731 474** |
| **base_1_358577_33371** | **2 211 374** | **base_1_358577_34669** | **2 211 374** |
| **от 50 до 100 мм² включительно** | **base_1_358577_33374** | **1 463 461** | **base_1_358577_34672** | **1 423 750** |
| **base_1_358577_33375** | **794 870** | **base_1_358577_34673** | **1 634 239** |
|  | **12 065 292** |  | **12 065 292** |
| **от 100 до 200 мм² включительно** | **base_1_358577_33378** | **1 564 532** | **base_1_358577_34676** | **1 412 128** |
|  | **3 016 635** |  | **3 016 635** |
|  | **13 807 495** |  | **13 807 495** |
| **С3 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (руб./км)** | | | | |
| **кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода** | | | | |
| **от 50 до 100 мм2 включительно** |  | **3 096 914** |  | **3 096 914** |
| **кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода** | | | | |
| **до 50 мм² включительно** | **base_1_358577_33538** | **1 761 382** | **base_1_358577_34836** | **1 761 382** |
| **base_1_358577_33539** | **1 369 040** | **base_1_358577_34837** | **1 369 040** |
| **от 50 до 100 мм² включительно** | **base_1_358577_33542** | **3 090 654** | **base_1_358577_34840** | **2 111 895** |
| **base_1_358577_33543** | **1 792 011** | **base_1_358577_34841** | **1 792 011** |
| **от 100 до 200 мм² включительно** | **base_1_358577_33546** | **3 534 384** | **base_1_358577_34844** | **3 564 152** |
| **от 200 до 500 мм² включительно** | **base_1_358577_33550** | **3 812 023** | **base_1_358577_34848** | **3 812 023** |
|  | **4 052 018** |  | **4 052 018** |
| **от 500 до 800 мм2 включительно** |  | **38 224 747** |  | **38 224 747** |
| **кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода** | | | | |
| **до 50 мм2 включительно** | **base_1_358577_33563** | **2 107 192** | **base_1_358577_34861** | **1 898 876** |
| **от 50 до 100 мм2 включительно** | **base_1_358577_33567** | **4 389 890** | **base_1_358577_34865** | **4 389 890** |
| **от 100 до 200 мм2 включительно** | **base_1_358577_33571** | **2 957 058** | **base_1_358577_34869** | **3 208 084** |
| **от 200 до 500 мм2 включительно** | **base_1_358577_33575** | **4 168 192** | **base_1_358577_34873** | **2 866 170** |
| **кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода** | | | | |
| **от 50 до 100 мм2 включительно** | **base_1_358577_34022** | **12 051 241** | **base_1_358577_35320** | **12 051 241** |
| **от 100 до 200 мм2 включительно** | **base_1_358577_34026** | **11 258 907** | **base_1_358577_35324** | **11 258 907** |
| **200 до 500 мм2 включительно** | **base_1_358577_34030** | **12 403 381** | **base_1_358577_35328** | **12 403 381** |
| **base_1_358577_34031** | **15 422 416** | **base_1_358577_35329** | **15 422 416** |
| **кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода** | | | | |
| **до 50 мм² включительно** | **base_1_358577_34043** | **10 477 594** | **base_1_358577_35341** | **10 477 594** |
| **от 50 до 100 мм2 включительно** | **base_1_358577_34047** | **12 756 305** | **base_1_358577_35345** | **12 756 305** |
| **от 100 до 200 мм2 включительно** | **base_1_358577_34051** | **16 015 586** | **base_1_358577_35349** | **16 015 586** |
| **от 200 до 500 мм2 включительно** | **base_1_358577_34055** | **20 951 583** | **base_1_358577_35353** | **15 056 211** |
| **С4 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./шт.)** | | | | |
| **Реклоузеры, рублей/шт.** | | | | |
| **номинальным током от 500 до 1000 А включительно** |  | **1 759 727** |  | **1 759 727** |
|  |
| **Переключательные пункты, рублей/шт.** | | | | |  |
| **номинальным током от 500 до 1000 А включительно** |  | **3 415 356** |  | **3 415 356** |  |
| **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);** | | | | |  |
| **однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью** | | | | |  |
| **до 25 кВА включительно** | **base_1_358577_34126** | **17 039** | **base_1_358577_35424** | **15 535** |  |
| **от 25 до 100 кВА включительно** | **base_1_358577_34128** | **13 573** | **base_1_358577_35426** | **7 188** |  |
| **от 100 до 250 кВА включительно** | **base_1_358577_34130** | **7 113** | **base_1_358577_35428** | **5 913** |  |
| **от 250 до 400 кВА включительно** | **base_1_358577_34132** | **5 723** | **base_1_358577_35430** | **5 701** |  |
| **от 420 до 1000 кВА включительно** | **base_1_358577_34134** | **4 473** | **base_1_358577_35432** | **3 842** |  |
| **двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью** | | | | |  |
| **от 100 до 250 кВА включительно** | **base_1_358577_34142** | **10 083** | **base_1_358577_35440** | **10 083** |  |
| **от 250 до 400 кВА включительно** | **base_1_358577_34144** | **10 812** | **base_1_358577_35442** | **10 812** |  |
| **от 420 до 1000 кВА включительно** | **base_1_358577_34146** | **11 537** | **base_1_358577_35444** | **11 537** |  |
| **свыше 1000 кВА** | **base_1_358577_34148** | **9 813** | **base_1_358577_35446** | **9 813** |  |
| **С7 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);** | | | | |  |
| **однотрансформаторные подстанции** | **base_1_358577_34174** | **29 402** |  | **29 402** |  |
| **двухтрансформаторные подстанции** |  | **39 472** |  | **39 472** |  |
| **С8 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб. за точку учета)** | | | | |  |
| **средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные** | | | | |  |
| **прямого включения** |  | **17 010,80** |  | **17 010,80** |  |
| **средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные** | | | | |  |
| **прямого включения** |  | **29 161,37** |  | **29 161,37** |  |
| **base_1_358577_34199** | **373 756,07** | **base_1_358577_35497** | **373 756,07** |  |
| **полукосвенного включения** |  | **36 451,72** |  | **36 451,72** |  |
| **косвенного включения** | **base_1_358577_34209** | **289 900,51** | **base_1_358577_35507** | **289 900,51** |  |

**<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), 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).**

**Ставки за единицу максимальной мощности, для расчета платы**

**за технологическое присоединение энергопринимающих устройств**

**к электрическим сетям территориальных сетевых организаций**

**Калужской области мощностью менее 670 кВт**

**и на уровне напряжения 20 кВ и менее** **<1>**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Размер ставки за единицу максимальной мощности | | | |
| Обозначение | Для территорий городских населенных пунктов | Обозначение | Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам |
| СmaxN1 ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем (руб./кВт) | | | | |
|  | base_1_358577_35510 | 1 284,12 | base_1_358577_35510 | 1 284,12 |
| ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю | | | | |
|  | base_1_358577_35511 | 424,68 | base_1_358577_35511 | 424,68 |
| ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем | | | | |
|  | base_1_358577_35512 | 859,44 | base_1_358577_35512 | 859,44 |
| СmaxN2 ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (руб./кВт) | | | | |
| воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением | | | | |
| до 50 мм² включительно | base_1_358577_35741 | 9 568 | base_1_358577_36415 | 9 890 |
| base_1_358577_35742 | 12 389 | base_1_358577_36416 | 8 447 |
| от 50 до 100 мм² включительно | base_1_358577_35743 | 12 227 | base_1_358577_36417 | 10 807 |
| base_1_358577_35744 | 31 795 | base_1_358577_36418 | 16 744 |
| от 100 до 200 мм² включительно | base_1_358577_35745 | 15 258 | base_1_358577_36419 | 5 242 |
|  | 4 424 |  | 4 424 |
| СmaxN3 ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (руб./кВт) | | | | |
| кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода | | | | |
| от 50 до 100 мм2 включительно |  | 6 163 |  | 6 163 |
| кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода | | | | |
| до 50 мм² включительно | base_1_358577_35825 | 3 875 | base_1_358577_36499 | 3 875 |
| base_1_358577_35826 | 4 121 | base_1_358577_36500 | 4 121 |
| от 50 до 100 мм² включительно | base_1_358577_35827 | 6 192 | base_1_358577_36501 | 11 678 |
| base_1_358577_35828 | 2 298 | base_1_358577_36502 | 2 298 |
| от 100 до 200 мм² включительно | base_1_358577_35829 | 4 338 | base_1_358577_36503 | 998 |
| от 200 до 500 мм² включительно | base_1_358577_35831 | 7 760 | base_1_358577_36505 | 7 760 |
|  | 9 952 |  | 9 952 |
| кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода | | | | |
| до 50 мм2 включительно | base_1_358577_35838 | 8 597 | base_1_358577_36512 | 9 525 |
| от 50 до 100 мм2 включительно | base_1_358577_35840 | 14 065 | base_1_358577_36514 | 24 249 |
| от 100 до 200 мм2 включительно | base_1_358577_35842 | 6 520 | base_1_358577_36516 | 11 121 |
| от 200 до 500 мм2 включительно | base_1_358577_35844 | 8 480 | base_1_358577_36518 | 8 480 |
| кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода | | | | |
| от 50 до 100 мм2 включительно | base_1_358577_36069 | 7 662 | base_1_358577_36741 | 7 662 |
| от 100 до 200 мм2 включительно | base_1_358577_36071 | 12 028 | base_1_358577_36743 | 12 028 |
| 200 до 500 мм2 включительно | base_1_358577_36073 | 11 987 | base_1_358577_36745 | 11 987 |
| base_1_358577_36074 | 12 877 | base_1_358577_36746 | 12 877 |
| кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода | | | | |
| до 50 мм² включительно | base_1_358577_36080 | 6 287 | base_1_358577_36752 | 6 287 |
| от 50 до 100 мм2 включительно | base_1_358577_36082 | 14 761 | base_1_358577_36754 | 14 761 |
| от 100 до 200 мм2 включительно | max *N* 3.6.2.2.3  город, 1 - 20 кВ  *С* | 14 601 | base_1_358577_36756 | 14 601 |
| от 200 до 500 мм2 включительно | base_1_358577_36086 | 31 052 | base_1_358577_36758 | 31 052 |
| СmaxN4 ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./кВт) | | | | |
| Реклоузеры | | | | |
| номинальным током от 500 до 1000 А включительно |  | 8 533 |  | 8 533 |
| Переключательные пункты | | | | |
| номинальным током от 500 до  1000 А включительно |  | 11 385 |  | 11 385 |
| СmaxN5 ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), (руб./кВт); | | | | |
| однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью | | | | |
| до 25 кВА включительно | base_1_358577_36121 | 17 039 | base_1_358577_36793 | 15 535 |
| от 25 до 100 кВА включительно | base_1_358577_36123 | 13 573 | base_1_358577_36795 | 7 188 |
| от 100 до 250 кВА включительно | base_1_358577_36125 | 7 113 | base_1_358577_36797 | 5 913 |
| от 250 до 400 кВА включительно | base_1_358577_36127 | 5 723 | base_1_358577_36799 | 5 701 |
| от 420 до 1000 кВА включительно | base_1_358577_36129 | 4 473 | base_1_358577_36801 | 3 842 |
| двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью | | | | |
| от 100 до 250 кВА включительно | base_1_358577_36137 | 10 083 | base_1_358577_36809 | 10 083 |
| от 250 до 400 кВА включительно | base_1_358577_36139 | 10 812 | base_1_358577_36811 | 10 812 |
| от 420 до 1000 кВА включительно | base_1_358577_36141 | 11 537 | base_1_358577_36813 | 11 537 |
| свыше 1000 кВА | base_1_358577_36143 | 9 813 | base_1_358577_36815 | 9 813 |
| СmaxN8 ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт) | | | | |
| средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные | | | | |
| прямого включения | max N 8.1.1  город, 0,4 кВ и ниже  без ТТ  *С* | 3 144,71 |  | 3 144,71 |
| средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные | | | | |
| прямого включения |  | 1 703,03 |  | 1 703,03 |
| base_1_358577_36180 | 2 894,95 | base_1_358577_36852 | 2 894,95 |
| полукосвенного включения | base_1_358577_36181 | 446,65 |  | 446,65 |
| косвенного включения | base_1_358577_36186 | 457,74 | base_1_358577_36858 | 457,74 |

<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 28.12.2020 № 522-РК

**Формулы платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям территориальных сетевых организаций**

**Калужской области**

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

П1 = С1 + C8i, q, (руб.)

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;

С8i, q - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8 на i-том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета).

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

П2 = C1 + ∑ (C2i, t x L2i, t) + C8i, q, (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);

С8i, q - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8 на i-том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета).

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

П3 = C1+ ∑ (C3it x L3it) + C8iq, (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);

С8i, q - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8 на i-том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета).

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) + C8i, q, (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);

С8i, q - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8 на i-том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета).

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) + C8i, q, (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.);

С8i, q - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8 на i-том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета).

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) + C8i,q, (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);

С8i, q - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8 на i-том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета);

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, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17.