**Информация о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) ЗАО «СПГЭС», включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов**

[Постановлением комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 25 декабря 2020 года № 36/9 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Саратовской области» установлены и введены в действие с 1 января 2021 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Саратовской области согласно приложениям № 1 и № 2.](http://saratov.gov.ru/upload/iblock/5b0/P.-36.9.PDF)  
  
Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Саратовской области, поставляемой прочим потребителям на 2021 год

**Таблица 1  
(без учёта НДС)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения | | | | | |
| Всего | ВН-1 | ВН | CH-I | CH-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС) | | 1 полугодие | | | | | |
| 1.1. | Двухставочный тариф | | | | | | | |
| 1.1.1. | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт.мес. | Х | Х | 883 498,01 | 869 639,06 | 1 540 792,48 | 1 961 163,54 |
| 1.1.2. | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт.ч. | Х | Х | 142,21 | 297,65 | 467,86 | 842,02 |
| 1.2. | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч. | Х | Х | 1,61927 | 2,18840 | 3,61166 | 3,90391 |
| 1.3. | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 1 980 740 | Х | 333 167 | 111 951 | 956 139 | 579 483 |
| 1.4. | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт.ч. |  | Х | 45,97 | 607,97 | 1474,50 | 1109,76 |
| 2 | Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС) | | 2 полугодие | | | | | |
| 2.1. | Двухставочный тариф | | | | | | | |
| 2.1.1. | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт.мес. | Х | Х | 887 915,50 | 908 772,82 | 1 602 424,17 | 2 059 221,71 |
| 2.1.2. | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт.ч. | Х | Х | 150,18 | 314,32 | 494,06 | 889,17 |
| 2.2. | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч. | Х | Х | 1,62737 | 2,28688 | 3,75612 | 4,09911 |
| 2.3. | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 2 150 884 |  | 350 223 | 83 608 | 942 984 | 774 069 |
| 2.4. | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт.ч. |  | Х | 63,58 | 452,78 | 1455,45 | 1082,98 |

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Саратовской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2021 год

**Таблица 2**

**(без учёта НДС)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №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 (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указаны без учета НДС) | | | |
| 1.1. | Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 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 менного 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. \* | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч. | 1,49909 | 1,57183 |
| 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 .\* | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч. | 0,57409 | 0,61350 |
| 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. \* | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч. | 0,57409 | 0,61350 |
| 1.4. | [Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:](garantf1://70019304.1711/) | | | |
| 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. \* | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч. | 1,49909 | 1,57183 |
| 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. \* | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч. | 1,49909 | 1,57183 |
| 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. \* | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч. | 1,49909 | 1,57183 |
| 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 й 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. \* | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч. | 1,49909 | 1,57183 |

\* 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.

Текст постановления опубликован на сайте электронного периодического издания "Новости Саратовской губернии" (<http://g-64.ru/>) 28 декабря 2020 г.

[Постановлением комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 25 декабря 2020 года № 36/12 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ЗАО «Саратовское предприятие городских электрических сетей» (ЗАО «СПГЭС») с территориальными сетевыми организациями» установлены и введены в действие с 1 января 2021 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ЗАО «СПГЭС» с территориальными сетевыми организациями, согласно таблице 3](http://saratov.gov.ru/upload/iblock/6dc/P.-36.12.PDF)

**Таблица 3  
(без учёта НДС)**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | I полугодие | | | II полугодие | | |
| Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |  | | Двухставочный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб./МВт.мес. | руб./МВт.ч |  | руб./МВт.мес. | руб./МВт.ч |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| ЗАО "СПГЭС"- Филиал ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети" | 568 696,06 | 360,21 | 1,21432 | 568 696,06 | 360,21 | 1,21432 |
| ЗАО "СПГЭС"- Приволжская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД" | 168 096,24 | 212,58 | 1,35458 | 168 096,24 | 212,58 | 1,35458 |
| ЗАО "СПГЭС"- ООО "ЭЛТРЕЙТ" | 124 976,29 | 170,95 | 1,67439 | 124 976,29 | 170,95 | 1,67439 |
| ЗАО "СПГЭС"- Саратовский филиал ООО "Газпром энерго" | 613 976,55 | 38,17 | 1,24186 | 613 976,55 | 38,17 | 1,24186 |
| ЗАО "СПГЭС"- АО "НЭСК" | 310 503,74 | 330,18 | 2,11270 | 310 503,74 | 330,18 | 2,11270 |
| ЗАО "СПГЭС"- Филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго" | 380 501,77 | 202,35 | 4,48018 | 380 501,77 | 202,35 | 4,48018 |
| ЗАО "СПГЭС"- ООО "Поволжская электро - сетевая компания"\* | 72 968,82 | 192,04 | 0,70624 | 72 968,82 | 192,04 | 0,70624 |
| ЗАО "СПГЭС"- ООО "ЭлектроСфера"\* | 272 321,37 | 133,77 | 1,91837 | 272 321,37 | 133,77 | 1,91837 |
| ЗАО "СПГЭС"- ОАО "Объединенная энергетическая компания" | 72 722,68 | 200,35 | 0,92694 | 72 722,68 | 200,35 | 0,92694 |
| ЗАО "СПГЭС"- ООО СПП "Ритейл"\* | 174 263,29 | 44,17 | 1,39500 | 174 263,29 | 44,17 | 1,39500 |
| ЗАО "СПГЭС" - ООО "Территориальная электросетевая компания" | 91 656,30 | 149,18 | 1,84325 | 91 656,30 | 149,18 | 1,84325 |
| ЗАО "СПГЭС" - АО "Облкоммунэнерго" | 410 304,22 | 486,10 | 1,81180 | 410 304,22 | 486,10 | 1,81180 |
| ЗАО "СПГЭС" - ООО «ТРАНСПОРТНАЯ ЭНЕРГО КОМПАНИЯ» | 275 749,28 | 305,84 | 3,45525 | 275 749,28 | 305,84 | 3,45525 |
| ЗАО "СПГЭС" - ООО "ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" | 258 584,66 | 228,61 | 1,44413 | 258 584,66 | 228,61 | 1,44413 |
| ЗАО "СПГЭС" - ООО "СОЭСК"\* | 54 334,38 | 287,06 | 1,02700 | 54 334,38 | 287,06 | 1,02700 |
| ЗАО "СПГЭС" - ООО "Саратовская энергосетевая компания"\* | 118 799,12 | 81,65 | 1,16691 | 118 799,12 | 81,65 | 1,16691 |
| ЗАО "СПГЭС" - ООО "Электросетевая компания"\* | 99 199,72 | 360,94 | 0,99993 | 99 199,72 | 360,94 | 0,99993 |
| ЗАО "СПГЭС" - ООО "СарГорСеть" | 91 916,31 | 295,81 | 0,94205 | 91 916,31 | 295,81 | 0,94205 |
| ЗАО "СПГЭС" - ООО "Саратовская территориальная сетевая компания" | 62 519,96 | 416,05 | 0,69714 | 62 519,96 | 416,05 | 0,69714 |
| ЗАО "СПГЭС" - ООО "Садоводческие электросети и коммуникации" | 14 496,08 | 313,35 | 0,54844 | 14 496,08 | 313,35 | 0,54844 |
| ЗАО "СПГЭС" - ООО "Энергия"\* | 39 411,55 | 314,06 | 0,61341 | 39 411,55 | 314,06 | 0,61341 |
| ЗАО "СПГЭС" - ООО "ГАРАНТ-ЭНЕРГО" | 520 548,85 | 403,14 | 2,56609 | 520 548,85 | 403,14 | 2,56609 |
| ЗАО "СПГЭС" - ООО "Смюрэк"\* | 343 048,29 | 9,38 | 0,66151 | 343 048,29 | 9,38 | 0,66151 |
| ЗАО "СПГЭС" - ООО "ЭС Поволжье" | 74 216,87 | 416,46 | 1,02542 | 74 216,87 | 416,46 | 1,02542 |
| ЗАО "СПГЭС" - ООО "СТЭК" | 163 166,14 | 408,44 | 1,08854 | 163 166,14 | 408,44 | 1,08854 |
| ЗАО "СПГЭС" - ООО "Поток"\* | 137 734,26 | 133,13 | 1,78360 | 137 734,26 | 133,13 | 1,78360 |

Примечание:

1. \* отмечены организации, применяющие упрощенную систему налогообложения.

2.Индивидуальные тарифы установлены и применяются согласно заключенным договорам.

3. Первой сетевой организацией указана сетевая организация - плательщик, второй - сетевая организация - получатель платежа.

Текст постановления опубликован на сайте электронного периодического издания "Новости Саратовской губернии" (<http://g-64.ru/>) 28 декабря 2020 г.

[Постановлением комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 29 декабря 2020 года № 39/7 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области на 2021 год» установлены и введены в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года:](https://g-64.ru/docs/komitet-gosudarstvennogo-regulirovaniya-tarifov-oblasti/postanovlenie-komiteta-gosudarstvennogo-regulirovaniya-tarifov-saratovskoy-oblasti-ot-29-dekabrya-29/)

Стандартизированная тарифная ставка С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области на 2021 год

Таблица 4.

(без учета НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Обозначение** | **Наименование ставки** | **Стандартизированная ставка в ценах периода регулирования (руб. за одно присоединение) (без учета НДС)** | |
| по постоянной схеме | по временной схеме |
| **С1** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам** | **17 458,91** | **17 458,91** |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 7 394,31 | 7 394,31 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 10 064,60 | 10 064,60 |

Стандартизированные тарифные ставки (С2, С3, С4, С5, С6, С7) на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области, включающие расходы сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств на 2021 год

Таблица 5.

(без учета НДС)

Для территорий городских населенных пунктов

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя | Обознач. | Ед. изм. | Размер стандартизированных тарифных ставок | |
| для Заявителей, за исключением Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно(с учетом ранее присоединенной мощностью) | для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощностью) |
| **1.** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий** | **х** | **С2** | руб./км | **х** | **х** |
| 1.1. | с изолированным алюминиевым проводом на металлических опорах | х | С2 | х | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2.2.1.4.1 | 2 800 102,27 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2.2.1.4.2 | 2 876 453,06 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2.2.1.4.3 | 2 349 476,11 | 0 |
| 1.2. | с изолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах | х | С2 | х | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2.3.1.3.1 | 1 288 631,51 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | С2.3.1.3.1 | 1 959 170,24 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2.3.1.3.2 | 1 201 995,24 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | С2.3.1.3.2 | 1 642 481,33 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2.3.1.3.3 | 1 539 830,12 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | С2.3.1.3.3 | 3 553 656,11 | 0 |
| 1.4. | с изолированным алюминиевым проводом на железобетонных опорах | х | С2 | х | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2.3.1.4.1 | 1 113 266,46 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | С2.3.1.4.1 | 1 912 673,25 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2.3.1.4.2 | 1 126 982,89 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | С2.3.1.4.2 | 852 256,56 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С2.3.1.4.3 | 1 254 264,77 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | С2.3.1.4.3 | 2 592 405,98 | 0 |
| 1.5. | с неизолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах | х | С2 | х | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно | СН2 (20-1 кВ) | С2.3.2.3.1 | 3 993 173,99 | 0 |
| **2.** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий** | **х** | **С3** | **х** | **х** |
| 2.1. | в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией | х | С3 | х | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.1.1 | 673 843,27 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | С3.1.2.1.1 | 1 949 555,32 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.1.2 | 1 462 640,02 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | С3.1.2.1.2 | 3 680 482,69 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.1.3 | 1 586 800,29 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | С3.1.2.1.3 | 913 379,80 | 0 |
|  | с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.1.4 | 1 675 643,37 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | С3.1.2.1.4 | 1 502 710,26 | 0 |
| 2.2. | в траншеях многожильным кабелем с бумажной изоляцией | х | С3 | х | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.2.1 | 3 055 822,87 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.2.2 | 3 289 138,40 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | С3.1.2.2.2 | 2 588 866,16 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.2.3 | 3 701 255,31 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | С3.1.2.2.3 | 2 817 615,28 | 0 |
|  | с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.2.4 | 3 127 044,54 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | С3.1.2.2.4 | 1 887 754,30 | 0 |
| 2.3. | в туннелях и коллекторах многожильным кабелем с бумажной изоляцией | х | С3 | х | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.4.2.2.1 | 248 525,70 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.4.2.2.2 | 512 403,82 | 0 |
| 2.4. | выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с бумажной изоляцией | х | С3 | х | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.6.2.1.2 | 3 307 432,01 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.6.2.1.3 | 4 503 824,34 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.6.2.1.4 | 3 261 243,46 | 0 |
| 2.5. | выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с бумажной изоляцией | х | С3 | х | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.6.2.2.1 | 3 014 770,13 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.6.2.2.2 | 4 953 516,97 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.6.2.2.3 | 3 777 864,61 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | С3.6.2.2.3 | 3 808 810,50 | 0 |
|  | с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.6.2.2.4 | 4 133 492,17 | 0 |
| **3.** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)** | **х** | **С4** | руб./шт. | **х** | **х** |
| 3.1. | распределительные пункты (РП) с номинальным током от 250 до 500 А включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С4.2.3 | 58 567,24 | 0 |
| **4.** | **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** | **х** | **С5** | руб./кВт | **х** | **х** |
| 4.1. | однотрансформаторные | **х** | **С5** | **х** | **х** |
|  | с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С5.1.1 | 26 325,81 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С5.1.2 | 23 622,48 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С5.1.3 | 8 953,84 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С5.1.4 | 4 412,04 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С5.1.5 | 14 089,77 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С5.1.6 | 6 654,65 | 0 |
| 4.2. | двухтрансформаторные и более | **х** | **С5** | **х** | **х** |
|  | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С5.2.3 | 22 828,24 |  |
|  | с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С5.2.4 | 9 065,46 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С5.2.5 | 8 606,54 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С5.2.6 | 4 940,16 | 0 |
| **5.** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ** | **х** | **С6** | руб./кВт | **х** | **х** |
| 5.1. | однотрансформаторные | **х** | **С6** | **х** | **х** |
|  | с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С6.1.2 | 2 622,02 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С6.1.3 | 3 587,55 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С6.1.4 | 1 185,24 | 0 |
| 5.2. | двухтрансформаторные и более | **х** | **С6** | **х** | **х** |
|  | с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С6.2.4 | 8 829,70 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С6.2.5 | 1 445,46 | 0 |
| **6.** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)** | **х** | **С8** | рублей за точку учета | **х** | **х** |
| 6.1. | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | **х** | С8 | **х** | **х** |
|  | без ТТ | НН (0,4 кВ и ниже) | С8.1.1 | 14 679,26 | 14 679,26 |
| 6.2. | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | **х** | С8 | **х** | **х** |
|  | без ТТ | НН (0,4 кВ и ниже) | С8.2.1 | 20 682,63 | 20 682,63 |
|  | СН2 (20-1кВ) | | С8.2.1 | 327 981,40 | 327 981,40 |
| 6.3. | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | **х** | С8 | **х** | **х** |
|  | с ТТ | НН (0,4 кВ и ниже) | С8.2.2 | 32 422,52 | 32 422,52 |
| 6.4. | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | **х** | С8 | **х** | **х** |
|  | с ТТ | СН2 (20-1кВ) | С8.2.3 | 172 260,54 | 172 260,54 |

**Формулы определения платы за технологическое присоединение**

**а)** Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

**С1 +С8\*q= ПTПi (без «последней мили»)** (руб.) (без НДС)

**б)** Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

**C1 + C2ij\*Li(вл) + C3ij\*Li(кл) +С8\*q = ПТПi (вл(кл))** (руб.) (без НДС)

**в)** Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования, трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ и центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

**C1+ C2ij\*Li(вл) + C3ij\*Li(кл)+ C4ij\*Т+ C5ij\*Ni +C6ij\*Ni +C7ij\*Ni +С8\*q = ПТПi (вл(кл)+тп)** (руб.) (без НДС)

**г)** Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

**C1 + (0,5\*(C2ij\*Li(вл) + C3ij\*Li(кл)+ C4ij\*Т + C5ij\*Ni +C6ij\*Ni +C7ij\*Ni+С8\*q)) + (0,5\*(C2ij\*Li(вл) + C3ij\*Li(кл)+ C4ij\*Т + C5ij\*Ni +C6ij\*Ni +C7ij\*Ni+С8\*q) \* ИПЦt+1) = ПТПi вл(кл)+тп)** (руб.) (без НДС)

где:

**i** – уровень напряжения;

**j** – диапазон присоединяемой мощности;

**t –** год утверждения платы;

**f** – период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

**Ni –** объем максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя;

**Li (вл(кл)  –** протяженность ВЛ (КЛ) на i-том уровне напряжения;

**T**- количество пунктов секционирования (шт.);

**q** - количество средств коммерческого учета электрической энергии

(мощности);

**C1, C2, C3, C4, C5, C6, C7, C8 -** стандартизированные тарифные ставки;

**ИПЦ** – прогнозный индекс-дефлятор по разделу «Строительство», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год).

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 к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области на 2021 год

Таблица 6.

(без учета НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Обозначение** | **Наименование ставки** | **Ставка за единицу максимальной мощности в ценах периода регулирования в расчете на единицу максимальной мощности (руб./кВт) (без учета НДС)** | |
| по постоянной схеме | по временной схеме |
| **С1** | **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** | **551,70** | **551,70** |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 233,66 | 233,66 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 318,04 | 318,04 |

Ставки за единицу максимальной мощности (С2, С3, С4, С5, С6, С7) технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области на уровне напряжения 35 кВ и ниже и максимальной мощности менее 8900 кВ по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)

Таблица 7.

(без учета НДС)

Для территорий городских населенных пунктов

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя | Обознач. | Ед. изм. | Размер стандартизированных тарифных ставок | |
| для Заявителей, за исключением Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно(с учетом ранее присоединенной мощностью) | для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощностью) |
| **1.** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий** | **х** | **С2** | руб./кВт | **х** | **х** |
| 1.1. | с изолированным алюминиевым проводом на металлических опорах | х | С2 | х | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN2.2.1.4.1 | 36 804,46 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN2.2.1.4.2 | 30 334,39 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN2.2.1.4.3 | 20 097,93 | 0 |
| 1.2. | с изолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах | х | С2 | х | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN2.3.1.3.1 | 8 210,28 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | СmaxN2.3.1.3.1 | 17 415,39 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN2.3.1.3.2 | 12 296,69 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | СmaxN2.3.1.3.2 | 4 060,08 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN2.3.1.3.3 | 13 036,55 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | СmaxN2.3.1.3.3 | 7 595,16 | 0 |
| 1.3. | с изолированным алюминиевым проводом на железобетонных опорах | х | С2 | х | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN2.3.1.4.1 | 8 523,61 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | СmaxN2.3.1.4.1 | 8 543,41 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN2.3.1.4.2 | 4 504,39 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | СmaxN2.3.1.4.2 | 7 189,03 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN2.3.1.4.3 | 3 152,12 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | СmaxN2.3.1.4.3 | 6 127,51 | 0 |
| 1.4. | с неизолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах | х | С2 | х | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно | СН2 (20-1 кВ) | СmaxN2.3.2.3.1 | 46 524,03 | 0 |
| **2.** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий** | **х** | **С3** | **х** | **х** |
| 2.1. | в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией | х | С3 | х | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.1.2.1.1 | 4 121,41 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | СmaxN3.1.2.1.1 | 6 330,32 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.1.2.1.2 | 2 840,13 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | СmaxN3.1.2.1.2 | 33 124,34 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.1.2.1.3 | 688,75 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | СmaxN3.1.2.1.3 | 73,07 | 0 |
|  | с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.1.2.1.4 | 2 268,68 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | СmaxN3.1.2.1.4 | 1 163,11 | 0 |
| 2.2. | в траншеях многожильным кабелем с бумажной изоляцией | х | С3 | х | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.1.2.2.1 | 7 269,63 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.1.2.2.2 | 3 739,81 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | СmaxN3.1.2.2.2 | 8 356,28 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.1.2.2.3 | 3 493,64 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | СmaxN3.1.2.2.3 | 1 474,82 | 0 |
|  | с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.1.2.2.4 | 4 430,23 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | СmaxN3.1.2.2.4 | 1 584,84 | 0 |
| 2.3. | выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с бумажной изоляцией | х | С3 | х | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.6.2.1.2 | 7 746,27 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.6.2.1.3 | 4 593,90 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.6.2.1.4 | 6 597,03 | 0 |
| 2.4. | выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с бумажной изоляцией | х | С3 | х | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.6.2.2.1 | 12 088,54 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.6.2.2.2 | 14 551,63 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.6.2.2.3 | 7 061,27 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | СmaxN3.6.2.2.3 | 9 252,26 | 0 |
|  | с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.6.2.2.4 | 12 287,59 | 0 |
| **4.** | **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** | **х** | **С5** | руб./кВт | **х** | **х** |
| 4.1. | однотрансформаторные | **х** | **С5** | **х** | **х** |
|  | с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | СmaxN5.1.1 | 26 325,81 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | СmaxN5.1.2 | 23 622,48 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | СmaxN5.1.3 | 8 953,84 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | СmaxN5.1.4 | 4 412,04 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | СmaxN5.1.5 | 14 089,77 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | СmaxN5.1.6 | 6 654,65 | 0 |
| 4.2. | двухтрансформаторные и более | **х** | **С5** | **х** | **х** |
|  | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | СmaxN5.2.3 | 22 828,24 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | СmaxN5.2.4 | 9 065,46 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | СmaxN5.2.5 | 8 606,54 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | СmaxN5.2.6 | 4 940,16 | 0 |
| **5.** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ** | **х** | **С6** | руб./кВт | **х** | **х** |
| 5.1. | однотрансформаторные | **х** | **С6** | **х** | **х** |
|  | с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | СmaxN6.1.2 | 2 622,02 |  |
|  | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | СmaxN6.1.3 | 3 587,55 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | СmaxN6.1.4 | 1 185,24 | 0 |
| 5.2. | двухтрансформаторные и более | **х** | **С6** | **х** | **х** |
|  | с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | СmaxN6.2.4 | 8 829,70 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | СmaxN6.2.5 | 1 445,46 | 0 |
| **6.** | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)** | **х** | **С8** | рублей/кВт | **х** | **х** |
| 6.1. | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | **х** | С8 | **х** | **х** |
|  | без ТТ | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN8.1.1 | 1 723,25 | 1 723,25 |
| 6.2. | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | **х** | С8 | **х** | **х** |
|  | без ТТ | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN8.2.1 | 1 371,93 | 1 371,93 |
| 6.3. | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | **х** | С8 | **х** | **х** |
|  | с ТТ | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN8.2.2 | 49,65 | 49,65 |
| 6.4. | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | **х** | С8 | **х** | **х** |
|  | с ТТ | СН2 (20-1кВ) | СmaxN8.2.3 | 143,45 | 143,45 |

Текст постановления опубликован на сайте электронного периодического издания "Новости Саратовской губернии" (<http://g-64.ru/>) 31 декабря 2020 г.

[Постановлением комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 27 декабря 2018 года № 57/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Саратовской области энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно» установлены и введены в действие с 1 января 2019 года:](http://saratov.gov.ru/upload/iblock/7cf/57.1-Ob-ustanovlenii-platy-za-tekhnologicheskoe-prisoedinenie-po-550-rub..docx)

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) в случае если заявитель запрашивает III категорию надежности электроснабжения и расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности

Таблица 8.

(без учета НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Заявители | Расстояние от границ участка до объекта электросетевого хозяйства необходимого класса напряжения, III категория надежности электроснабжения | Размер платы, руб./1 присоединение (без учета НДС) |
| Физические и юридические лица | не более 300 м в городах и поселках городского типа | 458,33 |
| не более 500 м в сельской местности |

Текст постановления опубликован на сайте электронного периодического издания "Новости Саратовской губернии" (<http://g-64.ru/>) 28 декабря 2018 г.