**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 27 декабря 2021 года № 52/13 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Саратовской области» установлены и введены в действие с 1 января 2022 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Саратовской области согласно приложениям № 1 и № 2.](https://g-64.ru/docs/komitet-gosudarstvennogo-regulirovaniya-tarifov-oblasti/postanovlenie-komiteta-gosudarstvennogo-regulirovaniya-tarifov-saratovskoy-oblasti-ot-27-dekabrya-2021-goda-52-13/)  
  
Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Саратовской области, поставляемой прочим потребителям на 2022 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 | 887 915,50 | 908 772,82 | 1 602 424,17 | 2 059 221,71 |
| 1.1.2. | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт.ч. | Х | Х | 150,18 | 314,32 | 494,06 | 889,17 |
| 1.2. | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч. | Х | Х | 1,62737 | 2,28688 | 3,75612 | 4,09911 |
| 1.3. | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 2 100 233 | Х | 542 341 | 67 308 | 1 000 450 | 490 134 |
| 1.4. | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт.ч. |  | Х | 114,46 | 364,69 | 1564,95 | 1167,18 |
| 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 | 918 992,54 | 940 579,87 | 1 658 509,02 | 2 131 294,47 |
| 2.1.2. | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт.ч. | Х | Х | 157,24 | 329,10 | 517,28 | 930,96 |
| 2.2. | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч. | Х | Х | 1,68433 | 2,36692 | 3,88759 | 4,24258 |
| 2.3. | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 2 032 150 |  | 429 996 | 48 931 | 970 004 | 583 219 |
| 2.4. | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт.ч. |  | Х | 54,99 | 264,93 | 1566,16 | 1171,70 |

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Саратовской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2022 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 указываются 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 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 <3>. | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч. | 1,57183 | 1,72890 |
| 1.2. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных 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 <3>. | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч. | 0,61350 | 0,72045 |
| 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 <3>. | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч. | 0,61350 | 0,72048 |
| 1.4. | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования: | | | |
| 1.4.1. | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. | | | |
| Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>. | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч. | 1,57183 | 1,72860 |
| 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 <3>. | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч. | 1,57183 | 1,72860 |
| 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 <3>. | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч. | 1,57183 | 1,72860 |
| 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 <3>. | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч. | 1,57183 | 1,72860 |

Текст постановления опубликован на сайте электронного периодического издания "Новости Саратовской губернии" (<http://g-64.ru/>) 28 декабря 2021 г.

[Постановлением комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 27 декабря 2021 года № 52/12 «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 2022 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ЗАО «СПГЭС» с территориальными сетевыми организациями, согласно таблице 3](https://g-64.ru/docs/komitet-gosudarstvennogo-regulirovaniya-tarifov-oblasti/postanovlenie-komiteta-gosudarstvennogo-regulirovaniya-tarifov-saratovskoy-oblasti-ot-27-dekabrya-2021-goda-52-12/)

**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» | 463 033,71 | 442,86 | 1,27099 | 463 033,71 | 442,86 | 1,27099 |
| ЗАО «СПГЭС» – Приволжская дирекция по энер‑  гообеспечению – структурное подразделение  Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» | 195 164,65 | 214,69 | 0,73815 | 195 164,65 | 214,69 | 0,73815 |
| ЗАО «СПГЭС» – ООО «ЭЛТРЕЙТ» | 132 192,58 | 172,66 | 1,50023 | 132 192,58 | 172,66 | 1,50023 |
| ЗАО «СПГЭС» – Саратовский филиал  ООО «Газпром энерго» | 574 691,32 | 38,55 | 1,08055 | 574 691,32 | 38,55 | 1,08055 |
| ЗАО «СПГЭС» – АО «НЭСК» | 315 721,35 | 343,14 | 2,13861 | 315 721,35 | 343,14 | 2,13861 |
| ЗАО «СПГЭС» – Филиал «Уральский»  АО «Оборонэнерго» | 396 447,59 | 204,38 | 4,41038 | 396 447,59 | 204,38 | 4,41038 |
| ЗАО «СПГЭС» –  ООО «Поволжская электро-сетевая компания»\* | 61 710,72 | 193,96 | 0,81503 | 61 710,72 | 193,96 | 0,81503 |
| ЗАО «СПГЭС» – ОАО «Объединенная энергети‑  ческая компания» | 69 671,50 | 202,36 | 0,77693 | 69 671,50 | 202,36 | 0,77693 |
| ЗАО «СПГЭС» – ООО СПП «Ритейл»\* | 83 009,75 | 44,61 | 0,68807 | 83 009,75 | 44,61 | 0,68807 |
| ЗАО «СПГЭС» – ООО «Территориальная  электросетевая компания» | 99 853,64 | 150,67 | 2,17613 | 99 853,64 | 150,67 | 2,17613 |
| ЗАО «СПГЭС» – АО «Облкоммунэнерго» | 419 650,74 | 494,18 | 1,72906 | 419 650,74 | 494,18 | 1,72906 |
| ЗАО «СПГЭС» – ООО «ТРАНСПОРТНАЯ  ЭНЕРГО КОМПАНИЯ» | 279 199,01 | 308,91 | 3,26524 | 279 199,01 | 308,91 | 3,26524 |
| ЗАО «СПГЭС» – ООО «ОБЪЕДИНЕННАЯ  ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» | 284 043,57 | 230,22 | 1,50073 | 284 043,57 | 230,22 | 1,50073 |
| ЗАО «СПГЭС» – ООО «СОЭСК»\* | 61 875,11 | 289,94 | 1,07487 | 61 875,11 | 289,94 | 1,07487 |
| ЗАО «СПГЭС» – ООО «Саратовская энергосете‑  вая компания»\* | 91 756,90 | 127,72 | 0,79471 | 91 756,90 | 127,72 | 0,79471 |
| ЗАО «СПГЭС» – ООО «Электросетевая  компания»\* | 86 599,72 | 364,56 | 0,90776 | 86 599,72 | 364,56 | 0,90776 |
| ЗАО «СПГЭС» – ООО «СарГорСеть» | 90 036,32 | 304,68 | 0,83548 | 90 036,32 | 304,68 | 0,83548 |
| ЗАО «СПГЭС» – ООО «Саратовская территори‑  альная сетевая компания» | 59 626,13 | 364,93 | 0,62979 | 59 626,13 | 364,93 | 0,62979 |
| ЗАО «СПГЭС» – ООО «Садоводческие электро‑  сети и коммуникации» | 13 483,61 | 316,48 | 0,52464 | 13 483,61 | 316,48 | 0,52464 |
| ЗАО «СПГЭС» – ООО «Энергия»\* | 35 297,79 | 273,65 | 0,49947 | 35 297,79 | 273,65 | 0,49947 |
| ЗАО «СПГЭС» – ООО «Сеть-Энерго» | 78 318,36 | 219,63 | 1,21262 | 78 318,36 | 219,63 | 1,21262 |
| ЗАО «СПГЭС» – ООО «ГАРАНТ-ЭНЕРГО» | 375 578,25 | 407,18 | 1,98124 | 375 578,25 | 407,18 | 1,98124 |
| ЗАО «СПГЭС» – ООО «Смюрэк»\* | 445 813,17 | 12,74 | 0,87804 | 445 813,17 | 12,74 | 0,87804 |
| ЗАО «СПГЭС» – ООО «ЭС Поволжье» | 76 039,74 | 420,60 | 1,67811 | 76 039,74 | 420,60 | 1,67811 |
| ЗАО «СПГЭС» – ООО «СТЭК» | 159 373,56 | 412,53 | 1,05014 | 159 373,56 | 412,53 | 1,05014 |
| ЗАО «СПГЭС» – ООО «ГрадиентЭнергоМ»\* | 125 345,94 | 342,54 | 2,09738 | 125 345,94 | 342,54 | 2,09738 |

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 2021 г.

[Постановлением комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 28 декабря 2021 года № 53/10 «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 2022 год» установлены и введены в действие с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года:](https://g-64.ru/docs/komitet-gosudarstvennogo-regulirovaniya-tarifov-oblasti/postanovlenie-komiteta-gosudarstvennogo-regulirovaniya-tarifov-saratovskoy-oblasti-ot-28-dekabrya-2021-goda-53-10/)

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 2022 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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12 (1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ | 17 663,46 | 17 663,46 |
| для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым пункта 24 Методических указаний | 17 162,78 | 17 162,78 |
| С1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | | 7 113,68 | 7 113,68 |
| С1.2.1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | | 10 549,78 | 10 549,78 |
| С1.2.2 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | | 10 049,10 | 10 049,10 |

Стандартизированные тарифные ставки (С2, С3, С4, С5, С6, С7, С8)

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 2022 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 деревянных опорах | х | С2 | х | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные | НН (0,4 кВ и ниже) | С2.1.1.4.1.1 | 3 819 408,39 | 0 |
| 1.2. | с изолированным алюминиевым проводом на металлических опорах | х | С2 | х | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные | НН (0,4 кВ и ниже) | С2.2.1.4.1.1 | 2 735 597,73 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | НН (0,4 кВ и ниже) | С2.2.1.4.2.1 | 3 162 630,72 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | НН (0,4 кВ и ниже) | С2.2.1.4.3.1 | 2 458 616,48 | 0 |
| 1.3. | с изолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах | х | С2 | х | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные | НН (0,4 кВ и ниже) | С2.3.1.3.1.1 | 1 326 515,16 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | С2.3.1.3.1.1 | 2 206 678,07 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | НН (0,4 кВ и ниже) | С2.3.1.3.2.1 | 1 188 766,97 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | С2.3.1.3.2.1 | 2 290 523,09 | 0 |
| 1.4. | с изолированным алюминиевым проводом на железобетонных опорах | х | С2 | х | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные | НН (0,4 кВ и ниже) | С2.3.1.4.1.1 | 1 114 033,83 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | С2.3.1.4.1.1 | 1 902 269,40 | 0 |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно двухцепные | НН (0,4 кВ и ниже) | С2.3.1.4.1.2 | 1 006 095,74 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | С2.3.1.4.1.2 | 1 057 406,62 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | НН (0,4 кВ и ниже) | С2.3.1.4.2.1 | 1 008 930,77 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | С2.3.1.4.2.1 | 978 498,85 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | НН (0,4 кВ и ниже) | С2.3.1.4.2.2 | 3 558 938,08 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | С2.3.1.4.2.2 | 1 017 492,97 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | НН (0,4 кВ и ниже) | С2.3.1.4.3.1 | 1 043 798,00 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | СН2 (20-1 кВ) | С2.3.1.4.3.2 | 2 743 020,64 | 0 |
| 1.5. | с неизолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах | х | С2 | х | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные | НН (0,4 кВ и ниже) | С2.3.2.3.1.1 | 614 315,69 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | С2.3.2.3.1.1 | 3 937 908,79 |  |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | СН2 (20-1 кВ) | С2.3.2.3.2.1 | 1 128 777,04 |  |
| **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 с одним кабелем в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.1.1.1 | 1 089 274,11 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | С3.1.2.1.1.1 | 2 039 383,74 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.1.2.1 | 1 084 092,70 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | С3.1.2.1.2.1 | 3 894 312,87 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.1.2.2 | 2 706 899,08 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.1.3.1 | 1 749 716,16 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.1.3.2 | 2 584 227,97 | 0 |
|  | с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.1.4.1 | 1 902 731,96 | 0 |
|  | с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.1.4.2 | 2 205 453,30 | 0 |
| 2.2. | в траншеях многожильным кабелем с бумажной изоляцией | х | С3 | х | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.2.1.1 | 3 384 925,43 | 0 |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.2.1.2 | 2 073 855,64 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.2.2.1 | 5 308 694,45 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | С3.1.2.2.2.1 | 2 683 111,07 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.2.2.2 | 3 254 281,63 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.2.3.1 | 4 720 248,20 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | С3.1.2.2.3.1 | 2 025 369,87 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.2.3.2 | 3 109 865,26 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | С3.1.2.2.3.2 | 3 278 718,32 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.2.3.4 | 3 292 375,25 | 0 |
|  | с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.2.4.1 | 2 099 763,57 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | С3.1.2.2.4.1 | 1 780 730,46 | 0 |
|  | с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.1.2.2.4.2 | 3 563 057,02 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | С3.1.2.2.4.2 | 4 133 175,38 | 0 |
| 2.3. | в туннелях и коллекторах многожильным кабелем с бумажной изоляцией | х | С3 | х | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.4.2.2.1.1 | 262 964,64 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.4.2.2.2.1 | 542 173,66 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | С3.4.2.2.2.1 | 998 498,45 |  |
| 2.4. | выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией | х | С3 | х | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.6.2.1.1.1 | 4 031 266,75 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.6.2.1.2.1 | 3 395 946,15 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.6.2.1.2.2 | 2 416 647,83 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.6.2.1.3.1 | 3 090 359,45 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.6.2.1.3.2 | 4 765 489,36 | 0 |
|  | с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.6.2.1.4.1 | 3 450 716,51 | 0 |
| 2.5. | выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с бумажной изоляцией | х | С3 | х | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.6.2.2.1.1 | 2 787 518,18 | 0 |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.6.2.2.1.2 | 3 124 519,63 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.6.2.2.2.1 | 4 877 376,08 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.6.2.2.2.2 | 4 501 934,53 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.6.2.2.3.1 | 4 134 651,76 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | С3.6.2.2.3.1 | 3 508 698,33 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.6.2.2.3.2 | 3 423 665,04 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | С3.6.2.2.3.2 | 3 337 760,43 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.6.2.2.3.3 | 2 921 087,46 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | СН2 (20-1 кВ) | С3.6.2.2.3.4 | 8 503 950,83 | 0 |
|  | с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | НН (0,4 кВ и ниже) | С3.6.2.2.4.2 | 4 569 275,52 | 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. | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С4.1.4 | 2 049 247,95 | 0 |
| 3.1. | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | С4.4.3.2 | 67 793,50 | 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 столбового/мачтового типа | 6/0,4 кВ | С5.1.1.1 | 26 701,59 | 0 |
| 10/0,4 кВ | С5.1.1.1 | 26 605,56 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 6/0,4 кВ | С5.1.1.2 | 41 087,08 | 0 |
| 10/0,4 кВ | С5.1.1.2 | 41 624,93 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | 6/0,4 кВ | С5.1.2.1 | 16 340,09 | 0 |
| 10/0,4 кВ | С5.1.2.1 | 5 709,05 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 6/0,4 кВ | С5.1.2.2 | 12 902,99 | 0 |
| 10/0,4 кВ | С5.1.2.2 | 11 120,01 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 6/0,4 кВ | С5.1.3.2 | 7 307,55 | 0 |
| 10/0,4 кВ | С5.1.3.2 | 8 341,08 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | 10/0,4 кВ | С5.1.3.3 | 18 180,94 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 6/0,4 кВ | С5.1.4.2 | 2 391,97 | 0 |
| 10/0,4 кВ | С5.1.4.2 | 6 246,36 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностьюот от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | 6/0,4 кВ | С5.1.4.3 | 3 381,93 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 6/0,4 кВ | С5.1.5.2 | 1 972,77 | 0 |
| 10/0,4 кВ | С5.1.5.2 | 37 898,04 | 0 |
| 4.2. | двухтрансформаторные | **х** | **С5** | **х** | **х** |
|  | с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 6/0,4 кВ | С5.2.2.2 | 99 102,98 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 6/0,4 кВ | С5.2.3.2 | 36 140,47 | 0 |
| 10/0,4 кВ | С5.2.3.2 | 15 907,87 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 6/0,4 кВ | С5.2.4.2 | 10 865,10 | 0 |
| 10/0,4 кВ | С5.2.4.2 | 9 908,33 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | 6/0,4 кВ | С5.2.4.3 | 7 394,64 | 0 |
| 10/0,4 кВ | С5.2.4.3 | 6 557,94 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 10/0,4 кВ | С5.2.5.2 | 8 667,56 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно блочного типа | 6/0,4 кВ | С5.2.5.3 | 4 319,87 | 0 |
| 10/0,4 кВ | С5.2.5.3 | 2 997,43 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа | 6/0,4 кВ | С5.2.6.3 | 6 487,31 | 0 |
| 10/0,4 кВ | С5.2.6.3 | 3 312,45 | 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 | 6(10)/0,4 кВ | С6.1.2 | 2 774,36 | 0 |
| 5.2. | двухтрансформаторные | **х** | **С6** | **х** | **х** |
|  | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 6(10)/0,4 кВ | С6.2.3 | 27 990,06 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно | 6(10)/0,4 кВ | С6.2.4 | 22 301,66 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 6(10)/0,4 кВ | С6.2.5 | 10 548,58 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно | 6(10)/0,4 кВ | С6.2.6 | 8 312,88 | 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** |
|  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | НН (0,4 кВ и ниже) | С8.1.1 | 14 715,02 | 0 |
|  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | НН (0,4 кВ и ниже) | С8.2.1 | 22 681,91 | 0 |
|  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | НН (0,4 кВ и ниже) | С8.2.2 | 29 731,42 | 0 |
|  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | СН2 (20-1кВ) | С8.2.3 | 121 294,24 | 0 |

**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 2022 год

Таблица 6.

(без учета НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Обозначение** | **Наименование ставки** | | **Ставка платы за единицу максимальной мощности  в ценах периода регулирования (руб./кВт) (без учета НДС)** | |
| по постоянной схеме | по временной схеме |
| Сmax1 | Ставка платы 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 | для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ | 971,27 | 971,27 |
| для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым пункта 24 Методических указаний | 409,97 | 409,97 |
| Сmax1.1 | cтавка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | | 316,41 | 316,41 |
| Сmax1.2.1 | cтавка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | | 654,86 | 654,86 |
| Сmax1.2.2 | cтавка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | | 93,56 | 93,56 |

Ставки платы за единицу максимальной мощности , , , , , ,  за 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 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) на 2022 год

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 ставок платы за единицу максимальной мощности | |
| 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.** | **Ставка платы за единицу максимальной мощности 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 деревянных опорах | х | С2 | х | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN2.2.1.4.1.1 | 14 131,81 | 0 |
| 1.2. | с изолированным алюминиевым проводом на металлических опорах | х | С2 | х | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN2.2.1.4.1.1 | 21 129,50 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN2.2.1.4.2.1 | 17 531,23 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN2.2.1.4.3.1 | 12 547,42 | 0 |
| 1.3. | с изолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах | х | С2 | х | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN2.3.1.3.1.1 | 8 095,06 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | СmaxN2.3.1.3.1.1 | 10 537,04 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN2.3.1.3.2.1 | 14 822,66 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | СmaxN2.3.1.3.2.1 | 6 096,10 | 0 |
| 1.4. | с изолированным алюминиевым проводом на железобетонных опорах | х | С2 | х | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN2.3.1.4.1.1 | 8 194,79 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | СmaxN2.3.1.4.1.1 | 3 232,80 | 0 |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно двухцепные | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN2.3.1.4.1.2 | 10 060,96 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN2.3.1.4.2.1 | 4 241,11 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | СmaxN2.3.1.4.2.1 | 4 964,25 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | СН2 (20-1 кВ) | СmaxN2.3.1.4.2.2 | 4 707,36 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN2.3.1.4.3.1 | 2 990,63 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | СН2 (20-1 кВ) | СmaxN2.3.1.4.3.2 | 5 486,04 | 0 |
| 1.5. | с неизолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах | х | С2 | х | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные | СН2 (20-1 кВ) | СmaxN2.3.2.3.1.1 | 11 481,67 |  |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | СН2 (20-1 кВ) | СmaxN2.3.2.3.2.1 | 166,37 |  |
| **2.** | **Ставка платы за единицу максимальной мощности 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 с одним кабелем в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.1.2.1.1.1 | 7 863,43 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | СmaxN3.1.2.1.1.1 | 6 622,00 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.1.2.1.2.1 | 1 395,70 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | СmaxN3.1.2.1.2.1 | 35 048,82 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.1.2.1.2.2 | 821,24 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.1.2.1.3.1 | 1 144,38 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.1.2.1.3.2 | 1 002,76 | 0 |
|  | с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.1.2.1.4.1 | 1 014,58 | 0 |
|  | с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.1.2.1.4.2 | 638,51 | 0 |
| 2.2. | в траншеях многожильным кабелем с бумажной изоляцией | х | С3 | х | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.1.2.2.1.1 | 12 039,88 | 0 |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.1.2.2.1.2 | 901,30 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.1.2.2.2.1 | 14 819,36 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | СmaxN3.1.2.2.2.1 | 8 660,49 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.1.2.2.2.2 | 2 702,69 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.1.2.2.3.1 | 5 139,49 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | СmaxN3.1.2.2.3.1 | 3 120,16 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.1.2.2.3.2 | 4 993,20 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | СmaxN3.1.2.2.3.2 | 3 316,84 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.1.2.2.3.4 | 5 889,84 | 0 |
|  | с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.1.2.2.4.1 | 9 691,22 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | СmaxN3.1.2.2.4.1 | 2 427,88 | 0 |
|  | с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.1.2.2.4.2 | 1 094,79 | 0 |
| 2.3. | в туннелях и коллекторах многожильным кабелем с бумажной изоляцией | х | С3 | х | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.4.2.2.1.1 | 3 005,31 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.4.2.2.2.1 | 10 265,15 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | СmaxN3.4.2.2.2.1 | 619,07 | 0 |
| 2.4. | выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией | х | С3 | х | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.6.2.1.1.1 | 8 062,53 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.6.2.1.2.1 | 9 128,27 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.6.2.1.3.1 | 6 195,09 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.6.2.1.3.2 | 4 860,80 | 0 |
|  | с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.6.2.1.4.2 | 6 980,31 | 0 |
| 2.5. | выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с бумажной изоляцией | х | С3 | х | х |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.6.2.2.1.1 | 22 300,15 | 0 |
|  | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.6.2.2.1.2 | 29 859,53 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.6.2.2.2.1 | 17 558,55 | 0 |
|  | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.6.2.2.2.2 | 13 522,75 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.6.2.2.3.1 | 13 868,31 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | СmaxN3.6.2.2.3.1 | 10 126,11 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.6.2.2.3.2 | 3 693,88 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | СmaxN3.6.2.2.3.2 | 8 588,58 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.6.2.2.3.3 | 4 739,85 | 0 |
|  | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | СН2 (20-1 кВ) | СmaxN3.6.2.2.3.4 | 8 176,88 | 0 |
|  | с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN3.6.2.2.4.1 | 13 120,35 | 0 |
| **3.** | **Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)** | **х** | **С4** | руб./шт. | **х** | **х** |
| 3.1. | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN4.1.4 | 6 876,67 | 0 |
| **4.** | **Ставка платы за единицу максимальной мощности 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 столбового/мачтового типа | 6/0,4 кВ | СmaxN5.1.1.1 | 26 701,59 | 0 |
| 10/0,4 кВ | СmaxN5.1.1.1 | 26 605,56 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 6/0,4 кВ | СmaxN5.1.1.2 | 41 087,08 | 0 |
| 10/0,4 кВ | СmaxN5.1.1.2 | 41 624,93 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | 6/0,4 кВ | СmaxN5.1.2.1 | 16 340,09 | 0 |
| 10/0,4 кВ | СmaxN5.1.2.1 | 5 709,05 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 6/0,4 кВ | СmaxN5.1.2.2 | 12 902,99 | 0 |
| 10/0,4 кВ | СmaxN5.1.2.2 | 11 120,01 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 6/0,4 кВ | СmaxN5.1.3.2 | 7 307,55 | 0 |
| 10/0,4 кВ | СmaxN5.1.3.2 | 8 341,08 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | 10/0,4 кВ | СmaxN5.1.3.3 | 18 180,94 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 6/0,4 кВ | СmaxN5.1.4.2 | 2 391,97 | 0 |
| 10/0,4 кВ | СmaxN5.1.4.2 | 6 246,36 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностьюот от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | 6/0,4 кВ | СmaxN5.1.4.3 | 3 381,93 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 6/0,4 кВ | СmaxN5.1.5.2 | 1 972,77 | 0 |
| 10/0,4 кВ | СmaxN5.1.5.2 | 37 898,04 | 0 |
| 4.2. | двухтрансформаторные | **х** | **С5** | х | **х** |
|  | с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 6/0,4 кВ | СmaxN5.2.2.2 | 99 102,98 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 6/0,4 кВ | СmaxN5.2.3.2 | 36 140,47 | 0 |
| 10/0,4 кВ | СmaxN5.2.3.2 | 15 907,87 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 6/0,4 кВ | СmaxN5.2.4.2 | 10 865,10 | 0 |
| 10/0,4 кВ | СmaxN5.2.4.2 | 9 908,33 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | 6/0,4 кВ | СmaxN5.2.4.3 | 7 394,64 | 0 |
| 10/0,4 кВ | СmaxN5.2.4.3 | 6 557,94 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 10/0,4 кВ | СmaxN5.2.5.2 | 8 667,56 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно блочного типа | 6/0,4 кВ | СmaxN5.2.5.3 | 4 319,87 | 0 |
| 10/0,4 кВ | СmaxN5.2.5.3 | 2 997,43 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа | 6/0,4 кВ | СmaxN5.2.6.3 | 6 487,31 | 0 |
| 10/0,4 кВ | СmaxN5.2.6.3 | 3 312,45 | 0 |
| **5.** | **Ставка платы за единицу максимальной мощности 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 | 6(10)/0,4 кВ | СmaxN6.1.2 | 2 774,36 | 0 |
| 5.2. | двухтрансформаторные | **х** | **С6** | х | **х** |
|  | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 6(10)/0,4 кВ | СmaxN6.2.3 | 27 990,06 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно | 6(10)/0,4 кВ | СmaxN6.2.4 | 22 301,66 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 6(10)/0,4 кВ | СmaxN6.2.5 | 10 548,58 | 0 |
|  | с трансформаторной мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно | 6(10)/0,4 кВ | СmaxN6.2.6 | 8 312,88 | 0 |
| **6.** | **Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)** | **х** | **С8** | рублей за точку учета | **х** | **х** |
|  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN8.1.1 | 1 676,67 | 0 |
|  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN8.2.1 | 1 101,73 | 0 |
|  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | НН (0,4 кВ и ниже) | СmaxN8.2.2 | 142,59 | 0 |
|  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | СН2 (20-1кВ) | СmaxN8.2.3 | 521,35 | 0 |

Текст постановления опубликован на сайте электронного периодического издания "Новости Саратовской губернии" (<http://g-64.ru/>) 29 декабря 2021 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.