# [Постановление комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 29 ноября 2024 г. N 79 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области на 2025 год"](https://internet.garant.ru/document/redirect/411068188/0)

С изменениями и дополнениями от:

14 февраля, 11 апреля, 16 мая, 20 июня 2025 г.

# 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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Обозначение | Наименование ставки | | Стандартизированная ставка в ценах периода регулирования (руб. за одно присоединение) (без учета НДС) |
| 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 [пунктах 12(1)](https://internet.garant.ru/document/redirect/187740/4121), [13(2)](https://internet.garant.ru/document/redirect/187740/4132) - [13(5)](https://internet.garant.ru/document/redirect/187740/4135) и [14](https://internet.garant.ru/document/redirect/187740/4014) Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже | 21 387,32 |
| для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных [абзацем шестым пункта 24](https://internet.garant.ru/document/redirect/405181177/1246) Методических указаний | 28 827,75 |
| С1.1 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | | 11 003,84 |
| С1.2.1 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в [абзаце шестом пункта 24](https://internet.garant.ru/document/redirect/405181177/1246) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | | 10 383,48 |
| С1.2.2 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в [абзаце седьмом пункта 24](https://internet.garant.ru/document/redirect/405181177/1247) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | | 17 823,91 |

# 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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | | Наименование мероприятия | | Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя | | | Обознач. | | | | Ед. изм. | | Размер стандартизированных тарифных ставок | | | | |
| 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 | | | | |
| 1.1. | | с изолированным алюминиевым проводом на деревянных опорах | | х | | | С2 | | | | х | | | | |
|  | | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные | | НН (0,4 кВ и ниже) | | | С2.1.1.4.1.1 | | | | 4438 264,11 | | | | |
| СН2 (1-20 кВ) | | | С2.1.1.4.1.1 | | | | 8 220 005,97 | | | | |
| 1.2. | | с изолированным алюминиевым проводом на металлических опорах | | х | | | С2 | | | | х | | | | |
|  | | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные | | НН (0,4 кВ и ниже) | | | С2.2.1.4.1.1 | | | | 4 103 875,95 | | | | |
|  | | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | | НН (0,4 кВ и ниже) | | | С2.2.1.4.2.1 | | | | 4 059 147,18 | | | | |
| 1.3. | | с изолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах | | х | | | С2 | | | | х | | | | |
|  | | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные | | НН (0,4 кВ и ниже) | | | С2.3.1.3.1.1 | | | | 2 099 738,98 | | | | |
| СН2 (1-20 кВ) | | | С2.3.1.3.1.1 | | | | 3 474 737,92 | | | | |
|  | | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно двухцепные | | СН2 (1-20 кВ) | | | С2.3.1.3.1.2 | | | | 3 676 955,24 | | | | |
|  | | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | | НН (0,4 кВ и ниже) | | | С2.3.1.3.2.1 | | | | 2 011 419,26 | | | | |
| СН2 (1-20 кВ) | | | С2.3.1.3.2.1 | | | | 2 943 707,33 | | | | |
|  | | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | | НН (0,4 кВ и ниже) | | | С2.3.1.3.2.2 | | | | 1 445 431,48 | | | | |
| СН2 (1-20 кВ) | | | С2.3.1.3.2.2 | | | | 7 084 179,13 | | | | |
|  | | сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | | НН (0,4 кВ и ниже) | | | С2.3.1.3.3.1 | | | | 5 457 045,31 | | | | |
| СН2 (1-20 кВ) | | | С2.3.1.3.3.1 | | | | 2 086 012,18 | | | | |
|  | сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | | | | СН2 (1-20 кВ) | | | С2.3.1.3.3.2 | | |  | | | 25 734 916,52 | | 0 |  |
| 1.4. | | с изолированным алюминиевым проводом на железобетонных опорах | | х | | | С2 | | | |  | | х | | | | |
|  | | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные | | НН (0,4 кВ и ниже) | | | С2.3.1.4.1.1 | | | | 1 658 315,96 | | | | |
| СН2 (1-20 кВ) | | | С2.3.1.4.1.1 | | | | 3 438 901,03 | | | | |
|  | | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно двухцепные | | СН2 (1-20 кВ) | | | С2.3.1.4.1.2 | | | | 5 640 644,73 | | | | |
|  | | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | | НН (0,4 кВ и ниже) | | | С2.3.1.4.2.1 | | | | 1 726 250,16 | | | | |
| СН2 (1-20 кВ) | | | С2.3.1.4.2.1 | | | | 3 074 840,19 | | | | |
|  | | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | | НН (0,4 кВ и ниже) | | | С2.3.1.4.2.2 | | | | 2 117 402,39 | | | | |
|  | | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | | НН (0,4 кВ и ниже) | | | С2.3.1.4.3.1 | | | | 1 747 477,73 | | | | |
| СН2 (1-20 кВ) | | | С2.3.1.4.3.1 | | | | 4 944 907,23 | | | | |
|  | | с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно одноцепные | | СН2 (1-20 кВ) | | | С2.3.1.4.4.1 | | | | 1 201 225,70 | | | | |
| 1.5. | | с неизолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах | | х | | | С2 | | | | х | | | | |
|  | | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные | | СН2 (1-20 кВ) | | | С2.3.2.3.1.1 | | | | 2 070 354,43 | | | | |
|  | | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | | СН2 (1-20 кВ) | | | С2.3.2.3.2.1 | | | | 1 160 806,19 | | | | |
| СН1 (27,5-60 кВ) | | | С2.3.2.3.2.1 | | | | 6 218 023,67 | | | | |
|  | | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | | СН2 (1-20 кВ) | | | С2.3.2.3.3.1 | | | | 3 588 232,18 | | | | |
|  | | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | | СН1 (110 кВ и выше) | | | С2.3.2.3.3.2 | | | | 79 213 686,95 | | | | |
|  | | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | | СН2 (1-20 кВ) | | | С2.3.2.3.3.2 | | | | 12 976 129,65 | | | | |
| 2. | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий | | х | | | С3 | | | |  | | х | | | | |
| 2.1. | | в траншеях одножильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией | | х | | | С3 | | | |  | | х | | | | |
|  | | с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | | СН2 (1-10 кВ) | | | С3.1.1.1.4.3 | | | | 13 137 040,52 | | | | |
|  | | с сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с более четырех кабелей в траншее | | СН2 (1-10 кВ) | | | С3.1.1.1.5.5 | | | | 19 832 138,83 | | | | |
| 2.2. | | в траншеях одножильным кабелем с бумажной изоляцией | | х | | | С3 | | | | х | | | | |
|  | | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | | НН (0,4 кВ и ниже) | | | С3.1.1.2.1.1 | | | | 1 259 351,22 | | | | |
|  | | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | | НН (0,4 кВ и ниже) | | | С3.1.1.2.2.1 | | | | 3 071 749,86 | | | | |
| 2.3. | | в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией | | х | | | С3 | | | | 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 | | | | 4 307 189,10 | | | | |
| СН2 (1-10 кВ) | | | С3.1.2.1.1.1 | | | | 8 388 612,92 | | | | |
|  | | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | | НН (0,4 кВ и ниже) | | | С3.1.2.1.1.2 | | | | 4 286 743,89 | | | | |
|  | | 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 | | | | 3 701 233,56 | | | | |
| СН2 (1-10 кВ) | | | С3.1.2.1.2.1 | | | | 6 873 139,84 | | | | |
|  | | 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 | | | | 6 251 350,55 | | | | |
|  | | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | | НН (0,4 кВ и ниже) | | | С3.1.2.1.2.4 | | | | 15 850 647,56 | | | | |
|  | | 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 | | | | 3 377 112,56 | | | | |
| СН2 (1-10 кВ) | | | С3.1.2.1.3.1 | | | | 3 045 467,30 | | | | |
|  | | 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 | | | | 5 616 998,62 | | | | |
|  | | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | | НН (0,4 кВ и ниже) | | | С3.1.2.1.3.4 | | | | 11 867 745,83 | | | | |
|  | | с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | | НН (0,4 кВ и ниже) | | | С3.1.2.1.4.1 | | | | 3 064 173,02 | | | | |
| СН2 (1-10 кВ) | | | С3.1.2.1.4.1 | | | | 5 561 128,76 | | | | |
| СН2 (1-10 кВ) | | | С3.1.2.1.4.2 | | | | 14 531 453,79 | | 0 | | |
|  | | с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | | НН (0,4 кВ и ниже) | | | С3.1.2.1.4.2 | | | |  | | 5 339 386,18 | | | | |
|  | | с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | | НН (0,4 кВ и ниже) | | | С3.1.2.1.4.4 | | | | 14 571 087,87 | | | | |
| 4 | | с сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | | НН (0,4 кВ и ниже) | | | С3.1.2.1.5.2 | | | |  | | 13 194 031,84 | | | | |
|  | | с сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | | НН (0,4 кВ и ниже) | | | С3.1.2.1.6.2 | | | | 13 836 159,51 | | | | |
|  | | с сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | | НН (0,4 кВ и ниже) | | | С3.1.2.1.7.1 | | | | 5 652 469,95 | | | | |
| 2.4. | | в траншеях многожильным кабелем с бумажной изоляцией | | х | | | С3 | | | | 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 | | | | 3 623 373,11 | | | | |
| СН2 (1-10 кВ) | | | С3.1.2.2.1.1 | | | | 3 898 215,47 | | | | |
|  | | 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 | | | | 2 409 629,05 | | | | |
|  | | 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 | | | | 5 226 357,74 | | | | |
| СН2 (1-10 кВ) | | | С3.1.2.2.2.1 | | | | 1 936 417,35 | | | | |
|  | | 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 | | | | 7 295 515,67 | | | | |
| СН2 (1-10 кВ) | | | С3.1.2.2.2.2 | | | | 3 205 357,04 | | | | |
|  | | 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 | | | | 7 166 163,68 | | | | |
| СН2 (1-10 кВ) | | | С3.1.2.2.3.1 | | | | 3 967 003,09 | | | | |
|  | | 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 | | | | 8 910 238,93 | | | | |
| СН2 (1-10 кВ) | | | С3.1.2.2.3.2 | | | | 5 037 590,82 | | | | |
|  | | 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 | | | | 18 693 456,86 | | | | |
|  | | с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | | СН2 (1-10 кВ) | | | С3.1.2.2.4.1 | | | | 3 900 717,95 | | | | |
|  | | с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | | НН (0,4 кВ и ниже) | | | С3.1.2.2.4.2 | | | | 14 259 428,34 | | | | |
| СН2 (1-10 кВ) | | | С3.1.2.2.4.2 | | | | 4 756 890,53 | | | | |
|  | | с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | | СН2 (1-10 кВ) | | | С3.1.2.2.4.4 | | | | 7 029 402,94 | | | | |
| 2.5. | | выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией | | х | | | С3 | | | |  | | х | | | | |
|  | | с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в скважине | | НН (0,4 кВ и ниже) | | | С3.6.2.1.1.1 | | | | 8 005 884,48 | | | | |
|  | | 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 | | | | 6 188 288,66 | | | | |
| СН2 (1-10 кВ) | | | С3.6.2.1.2.1 | | | | 7 403 096,13 | | | | |
|  | | 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 | | | |  | | 6 801 821,24 | | | | |
| СН2 (1-10 кВ) | | | С3.6.2.1.3.1 | | | | 11 228 924,70 | | | | |
|  | | 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 | | | | 9 288 432,17 | | | | |
|  | | с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | | НН (0,4 кВ и ниже) | | | С3.6.2.1.3.4 | | | | 14 077 949,28 | | | | |
|  | | с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в скважине | СН2 (1-10 кВ) | | | С3.6.2.1.4.2 | | | |  | | | | 39 421 366,99 | | | |
| 2.6. | | выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с бумажной изоляцией | | х | | | С3 | | | |  | | х | | | | |
|  | | 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 | | | | 7 392 580,23 | | | | |
|  | | с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | | НН (0,4 кВ и ниже) | | | С3.6.2.2.2.4 | | | | 16 920 340,44 | | | | |
|  | | 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 | | | | 5 629 900,19 | | | | |
| СН2 (1-10 кВ) | | | С3.6.2.2.3.1 | | | | 5 899 410,51 | | | | |
|  | | 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 | | | | 10 023 235,61 | | | | |
| СН2 (1-10 кВ) | | | С3.6.2.2.3.2 | | | | 9 088 165,36 | | | | |
| 3. | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) | | х | | | С4 | | | | руб./шт. | | х | | | | |
| 3.1. | | реклоузеры номинальным током до 100 А включительно | | СН2 (1-20 кВ) | | | С4.1.1 | | | | 2 218 140,00 | | | | |
| 3.2. | | реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно | | СН2 (1-20 кВ) | | | С4.1.3 | | | | 2 025 561,33 | | | | |
| 3.3. | | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | | СН2 (1-20 кВ) | | | С4.1.4 | | | | 2 300 166,98 | | | | |
| 3.4. | | линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно | | СН2 (1-20 кВ) | | | С4.2.3 | | | | 19 981,71 | | | | |
| 3.5. | | 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 | | | | 103 819,40 | | | | |
| 3.6. | | комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | | СН2 (1-20 кВ) | | | С4.5.4.1 | | | | 2 292 945,33 | | | | |
| 3.7. | | комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно | | СН2 (1-20 кВ) | | | С4.5.5.1 | | | | 552 516,24 | | | | |
| 3.8. | | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно | | СН2 (1-20 кВ) | | | С4.4.1.2 | | | | 24 900 265,20 | | | | |
| 3.9. | | комплектные распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | | СН2 (1-20 кВ) | | | | | С4.5.1.1 | | |  | 4 918 141,92 | | | | |
| 3.10 | | линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно | | СН2 (1-20 кВ) | | | | | С4.2.1 | | | 108 227,47 | | | | |
| 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 | | | | |
| 4.1. | | однотрансформаторные | | х | | | С5 | | | | х | | | | |
|  | | с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | | 6/0,4 кВ | | | С5.1.1.1 | | | | 50 309,40 | | | | |
| 10/0,4 кВ | | | С5.1.1.1 | | | | 56 149,58 | | | | |
|  | | с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | 6/0,4 кВ | | | С5.1.1.2 | | | | 54 350,75 | | | | |
| 10/0,4 кВ | | | С5.1.1.2 | | | | 70 026,94 | | | | |
|  | | с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | | 6/0,4 кВ | | | С5.1.2.1 | | | | 17 858,16 | | | | |
| 10/0,4 кВ | | | С5.1.2.1 | | | | 27 133,33 | | | | |
|  | | с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | 6/0,4 кВ | | | С5.1.2.2 | | | | 33 798,41 | | | | |
| 10/0,4 кВ | | | С5.1.2.2 | | | | 28 370,87 | | | | |
|  | | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | 6/0,4 кВ | | | С5.1.3.2 | | | | 11 486,39 | | | | |
| 10/0,4 кВ | | | С5.1.3.2 | | | | 13 849,12 | | | | |
|  | | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | | 6/0,4 кВ | | | С5.1.3.3 | | | | 3 508,19 | | | | |
|  | | с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | 6/0,4 кВ | | | С5.1.4.2 | | | | 6 651,23 | | | | |
| 10/0,4 кВ | | | С5.1.4.2 | | | | 7 466,86 | | | | |
|  | | с трансформаторной мощностью 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | 6/0,4 кВ | | | С5.1.5.2 | | | | 1 790,07 | | | | |
| 10/0,4 кВ | | | С5.1.5.2 | | | | 6 857,56 | | | | |
|  | | с трансформаторной мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | 6/0,4 кВ | | | С5.1.6.2 | | | | 127 270,64 | | | | |
| 4.2. | | двухтрансформаторные | | х | | | С5 | | | | х | | | | |
|  | | с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | 10/0,4 кВ | | | С5.2.2.2 | | | | 45 788,44 | | | | |
|  | | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | 6/0,4 кВ | | | С5.2.3.2 | | | | 24 921,15 | | | | |
| 10/0,4 кВ | | | С5.2.3.2 | | | | 52 941,54 | | | | |
|  | | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | | 10/0,4 кВ | | | С5.2.3.3 | | | | 15 939,65 | | | | |
|  | | с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | 6/0,4 кВ | | | С5.2.4.2 | | | | 17 081,22 | | | | |
| 10/0,4 кВ | | | С5.2.4.2 | | | | 12 768,88 | | | | |
|  | | с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | | 6/0,4 кВ | | | С5.2.4.3 | | | | 13 618,01 | | | | |
| 10/0,4 кВ | | | С5.2.4.3 | | | | 5 587,68 | | | | |
|  | | с трансформаторной мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | 6/0,4 кВ | | | С5.2.5.2 | | | | 10 454,84 | | | | |
| 10/0,4 кВ | | | С5.2.5.2 | | | | 11 212,88 | | | | |
|  | | с трансформаторной мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа | | 6/0,4 кВ | | | С5.2.5.3 | | | | 8 785,52 | | | | |
| 10/0,4 кВ | | | С5.2.5.3 | | | | 10 168,58 | | | | |
|  | | с трансформаторной мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | 6/0,4 кВ | | | С5.2.6.2 | | | | 6 303,29 | | | | |
| 10/0,4 кВ | | | С5.2.6.2 | | | | 25 341,39 | | | | |
|  | | с трансформаторной мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа | | 6/0,4 кВ | | | С5.2.6.3 | | | |  | | 4 413,84 | | | | |
| 10/0,4 кВ | | | С5.2.6.3 | | | | 6 517,75 | | | | |
|  | | с трансформаторной мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | 6/0,4 кВ | | | С5.2.7.2 | | | | 7 186,20 | | | | |
|  | | с трансформаторной мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | 10/0,4 кВ | | | С5.2.8.2 | | | | 5 207,76 | | | | |
|  | | с трансформаторной мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | 10/0,4 кВ | | | С5.2.9.2 | | | | 6 419,22 | | | | |
| 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 | | | | |
| 5.1. | | двухтрансформаторные | | х | | | С6 | | | | х | | | | |
|  | | с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно закрытого типа | | 6(10)/0,4 кВ | | | С6.2.3.2 | | | | 49 032,22 | | | | |
|  | | с трансформаторной мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа | | 6(10)/0,4 кВ | | | С6.2.5.2 | | | | 26 910,45 | | | | |
|  | | с трансформаторной мощностью от 630 до 1000 кВА включительно | | 6(10)/0,4 кВ | | | С6.2.6.2 | | | | 12 920,03 | | | | |
|  | | с трансформаторной мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно | | 6(10)/0,4 кВ | | | С6.2.7.2 | | | | 7 724,78 | | | | |
| 6. | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) | | х | | | С8 | | | | рублей за точку учета | | х | | | | |
|  | | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | | НН (0,4 кВ и ниже) | | | С8.1.1 | | | | 19 654,50 | | | | |
|  | | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | | НН (0,4 кВ и ниже) | | | С8.2.1 | | | | 34 455,50 | | | | |
| СН2 (20-1кВ) | | | С8.2.1 | | | | 426 069,00 | | | | |
|  | | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | | НН (0,4 кВ и ниже) | | | С8.2.2 | | | | 57 267,74 | | | | |
|  | | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | | СН2 (20-1кВ) | | | С8.2.3 | | | | 299 145,46 | | | | |
|  | | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | | СН1 (35 кВ) | | | С8.2.3 | | | | 1 743 269,32 | | | | |