|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение к постановлению Республиканской службы по тарифам Донецкой Народной Республикиот 02.11.2023 № 28/2 |

**Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Донецкой Народной Республики**

Таблица 1

Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Донецкой Народной Республики

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№****п/п** | **Обозначение** | **Наименование** | **Единица****измерения** | **Для заявителей, указанных в пунктах 12(1)** **и 14 Правил\*\*** **по уровню напряжения** **0,4 кВ и ниже** | **Для заявителей, кроме указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил\*\* по уровню****напряжения** **0,4 кВ и ниже** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| 1 | С1 \* | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | рублей за одно присоединение | 7 196,29 | 17 084,22 |
| 2 | С1.1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей за одно присоединение | 6 005,82 | 6 005,82 |
| 3 | С1.2.1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей за одно присоединение | 1 190,47 | х |
| 4 | С1.2.2 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей за одно присоединение | х | 11 078,40 |

\* Стандартизированная тарифная ставка С1 является единой для постоянной и временной схем электроснабжения.

\*\* Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства,

принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

 Таблица 2

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным сетям территориальных сетевых организаций на территории Донецкой Народной Республики по мероприятиям

«последней мили»

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Обозначение | Наименование | Единицаизмерения | Тарифная ставка, без НДС |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 1 | $$C\_{2.2.1.1.1.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Воздушные линии на металлических опорах с изолированным медным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно, одноцепные | руб./км | 2 356 214,66 |
| 2 | $$C\_{2.3.1.1.2.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным медным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепные | руб./км | 2 980 537,52 |
| 3 | $$C\_{2.3.1.3.1.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно, одноцепные | руб./км | 2 067 004,46 |
| $$C\_{2.3.1.3.1.1.}^{1-20 кВ}$$ | 2 450 456,23 |
| 4 | $$C\_{2.3.1.3.2.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепные | руб./км | 2 219 527,13 |
| $$C\_{2.3.1.3.2.1.}^{1-20 кВ}$$ | 2 323 488,71 |
| 5 | $$C\_{2.3.1.3.3.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно, одноцепные | руб./км | 1 922 476,83 |
| 6 | $$C\_{2.3.1.4.1.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно, одноцепные | руб./км | 2 283 758,26 |
| $$C\_{2.3.1.4.1.1.}^{1-20 кВ}$$ | 2 993 755,82 |
| 7 | $$C\_{2.3.1.4.2.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепные | руб./км | 2 321 423,87 |
| $$C\_{2.3.1.4.2.1.}^{1-20 кВ}$$ | 2 721 717,09 |
| 8 | $$C\_{2.3.1.4.2.2.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, двухцепные | руб./км | 2 333 744,48 |
| $$C\_{2.3.1.4.2.2.}^{1-20 кВ}$$ | 2 680 122,95 |
| 9 | $$C\_{2.3.1.4.3.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно, одноцепные | руб./км | 2 320 122,63 |
| $$C\_{2.3.1.4.3.1.}^{1-20 кВ}$$ | 1 944 497,93 |
| 10 | $$C\_{2.3.1.4.3.2.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно, двухцепные | руб./км | 4 057 776,62 |
| 11 | $$C\_{2.3.2.3.1.1.}^{1-20 кВ}$$ | Воздушные линии на железобетонныхопорах с неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно, одноцепные | руб./км | 2 111 746,09 |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 12 | $$C\_{2.3.2.3.2.1.}^{1-20 кВ}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепные | руб./км | 1 917 378,32 |
| 13 | $$C\_{2.3.2.3.3.1.}^{110 кВ и выше}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно, одноцепные | руб./км | 15 881 025,98 |
| 14 | $$C\_{2.3.2.4.1.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно, одноцепные | руб./км | 2 518 044,57 |
| $$C\_{2.3.2.4.1.1.}^{1-20 кВ}$$ | 2 060 684,54 |
| 15 | $$C\_{2.3.2.4.2.1.}^{1-20 кВ}$$ | Воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепные | руб./км | 2 092 134,39 |
| 16 | $$C\_{3.1.1.1.1.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее | руб./км | 2 815 877,98 |
| $$C\_{3.1.1.1.1.1.}^{1-10 кВ }$$ | 5 526 806,62 |
| 17 | $$C\_{3.1.1.1.2.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее | руб./км | 3 468 796,44 |
| $$C\_{3.1.1.1.2.1.}^{1-10 кВ }$$ | 4 368 816,19 |
| 18 | $$C\_{3.1.1.1.3.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее | руб./км | 4 057 796,95 |
| $$C\_{3.1.1.1.3.1.}^{1-10 кВ }$$ | 5 719 930,73 |
| 19 | $$C\_{3.1.1.1.3.2.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее | руб./км | 6 019 690,69 |
| $$C\_{3.1.1.1.3.2.}^{1-10 кВ }$$ | 6 134 836,13 |
| 20 | $$C\_{3.1.1.1.4.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее | руб./км | 4 833 170,36 |
| $$C\_{3.1.1.1.4.1.}^{1-10 кВ }$$ | 4 433 822,11 |
| 21 | $$C\_{3.1.1.1.5.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее | руб./км | 3 484 283,99 |
| 22 | $$C\_{3.1.1.1.5.2.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее | руб./км | 6 442 355,56 |
| $$C\_{3.1.1.1.5.2.}^{1-10 кВ }$$ | 8 400 800,83 |
| 23 | $$C\_{3.1.1.1.6.2.}^{1-10 кВ }$$ | Кабельные линии в траншеях, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением, провода от 300 до 400 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее | руб./км | 12 013 249,84 |
| 24 | $$C\_{3.1.1.2.2.1.}^{1-10 кВ }$$ | Кабельные линии в траншеях, одножильные, с бумажной изоляцией, сечением провода, от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 3 086 329,51 |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 25 | $$C\_{3.1.2.1.1.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее | руб./км | 3 518 989,55 |
| $$C\_{3.1.2.1.1.1.}^{1-10 кВ}$$ | 3 819 904,28 |
| 26 | $$C\_{3.1.2.1.1.2.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее | руб./км | 3 541 532,11 |
| $$C\_{3.1.2.1.1.2.}^{1-10 кВ}$$ | 6 562 671,07 |
| 27 | $$C\_{3.1.2.1.2.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее | руб./км | 2 995 678,36 |
| $$C\_{3.1.2.1.2.1.}^{1-10 кВ}$$ | 4 249 697,85 |
| 28 | $$C\_{3.1.2.1.2.2.}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее | руб./км | 4 103 139,35 |
| 29 | $$C\_{3.1.2.1.3.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее | руб./км | 5 444 578,34 |
| $$C\_{3.1.2.1.3.1.}^{1-10 кВ}$$ | 5 699 336,08 |
| 30 | $$C\_{3.1.2.1.3.2.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее | руб./км | 4 647 008,54 |
| $$C\_{3.1.2.1.3.2.}^{1-10 кВ}$$ | 6 467 371,76 |
| 31 | $$C\_{3.1.2.1.3.4.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с четырьмя кабелями в траншее | руб./км | 5 965 330,98 |
| 32 | $$C\_{3.1.2.1.4.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее | руб./км | 5 075 355,03 |
| $$C\_{3.1.2.1.4.1.}^{1-10 кВ}$$ | 4 991 397,56 |
| 33 | $$C\_{3.1.2.1.4.2.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее | руб./км | 5 863 131,26 |
| $$C\_{3.1.2.1.4.2.}^{1-10 кВ}$$ | 8 111 226,44 |
| 34 | $$C\_{3.1.2.1.4.4.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с четырьмя кабелями в траншее | руб./км | 6 413 826,63 |
| 35 | $$C\_{3.1.2.1.8.1.}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее | руб./км | 7 102 269,70 |
| 36 | $$C\_{3.1.2.2.1.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее | руб./км | 2 938 431,50 |
| $$C\_{3.1.2.2.1.1.}^{1-10 кВ}$$ | 3 520 837,55 |
| 37 | $$C\_{3.1.2.2.1.2.}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее | руб./км | 5 201 214,92 |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 38 | $$C\_{3.1.2.2.2.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до100 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее | руб./км | 3 629 732,16 |
| $$C\_{3.1.2.2.2.1.}^{1-10 кВ}$$ | 4 189 770,71 |
| 39 | $$C\_{3.1.2.2.2.2.}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее | руб./км | 4 834 263,13 |
| 40 | $$C\_{3.1.2.2.3.1.}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее | руб./км | 3 736 801,96 |
| 41 | $$C\_{3.1.2.2.3.2.}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее | руб./км | 5 089 729,08 |
| 42 | $$C\_{3.1.2.2.4.1.}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее | руб./км | 4 055 005,14 |
| 43 | $$C\_{3.3.1.1.3.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в каналах, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одним кабелем в канале | руб./км | 4 095 461,27 |
| 44 | $$C\_{3.3.2.1.2.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии в каналах, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с одним кабелем в канале | руб./км | 3 918 449,04 |
| $$C\_{3.3.2.1.2.1.}^{1-10 кВ}$$ | 4 121 328,53 |
| 45 | $$C\_{3.6.1.1.1.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине | руб./км | 4 359 911,58 |
| $$C\_{3.6.1.1.1.1.}^{1-10 кВ}$$ | 15 909 750,57 |
| 46 | $$C\_{3.6.1.1.2.1.}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине | руб./км | 10 985 630,04 |
| 47 | $$C\_{3.6.1.1.4.2.}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии, прокладываемыеметодом горизонтального наклонного бурения, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с двумя трубами в скважине | руб./км | 18 281 110,51 |
| 48 | $$C\_{3.6.1.2.3.1.}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине | руб./км | 15 886 609,74 |
| 49 | $$C\_{3.6.2.1.1.1.}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине | руб./км | 8 917 535,86 |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 50 | $$C\_{3.6.2.1.2.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине | руб./км | 9 439 548,56 |
| 51 | $$C\_{3.6.2.1.3.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине | руб./км | 14 328 163,52 |
| 52 | $$C\_{3.6.2.1.4.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине | руб./км | 15 609 444,69 |
| 53 | $$C\_{3.6.2.2.2.1.}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине | руб./км | 5 413 732,81 |
| 54 | $$C\_{3.6.2.2.3.1.}^{1-10 кВ}$$ | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине | руб./км | 9 005 273,97 |
| 55 | $$C\_{3.6.2.2.4.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине | руб./км | 16 250 031,69 |
| 56 | $$C\_{3.6.2.2.7.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине | руб./км | 16 543 579,04 |
| $$C\_{3.6.2.2.7.1.}^{1-10 кВ}$$ | 16 576 378,52 |
| 57 | $$C\_{4.1.1.}^{1-20 кВ}$$ | Реклоузеры номинальным током до 100 А включительно | руб./шт. | 1 100 332,20 |
| 58 | $$C\_{4.1.2.}^{1-20 кВ}$$ | Реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно | руб./шт. | 857 088,08 |
| 59 | $$C\_{4.1.3.}^{1-20 кВ}$$ | Реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно | руб./шт. | 1 730 601,66 |
| 60 | $$C\_{4.1.4.}^{1-20 кВ}$$ | Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | руб./шт. | 2 488 591,41 |
| 61 | $$C\_{4.4.2.2.}^{1-20 кВ}$$ | Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно, с количеством ячеек от 5 до 10 включительно | руб./шт. | 20 361 572,48 |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 62 | $$C\_{4.4.4.4.}^{1-20 кВ}$$ | Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно, с количеством ячеек свыше 15 | руб./шт. | 18 643 053,60 |
| 63 | $$C\_{4.6.2.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно, с количеством ячеек до 5 включительно | руб./шт. | 395 223,50 |
| 64 | $$C\_{4.6.3.1.}^{1-20 кВ}$$ | Переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно, с количеством ячеек до 5 включительно | руб./шт. | 1 043 855,95 |
| 65 | $$C\_{4.6.4.1.}^{1-20 кВ}$$ | Переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно, с количеством ячеек до 5 включительно | руб./шт. | 1 593 839,06 |
| 66 | $$C\_{5.1.1.1.}^{6/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно, столбового/мачтового типа | руб./кВт | 45 633,94 |
| $$C\_{5.1.1.1.}^{10/0,4 кВ}$$ | 36 392,39 |
| 67 | $$C\_{5.1.1.2.}^{6/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции(за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно, шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 50 464,16 |
| $$C\_{5.1.1.2.}^{10/0,4 кВ}$$ | 44 401,12 |
| 68 | $$C\_{5.1.2.1.}^{6/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции(за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно, столбового/ мачтового типа | руб./кВт | 19 962,17 |
| $$C\_{5.1.2.1.}^{10/0,4 кВ}$$ | 19 110,17 |
| 69 | $$C\_{5.1.2.2.}^{6/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно, шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 20 344,99 |
| $$C\_{5.1.2.2.}^{10/0,4 кВ}$$ | 21 378,00 |
| 70 | $$C\_{5.1.3.1.}^{6/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно, столбового/ мачтового типа | руб./кВт | 6 723,99 |
| $$C\_{5.1.3.1.}^{10/0,4 кВ}$$ | 6 879,82 |
| 71 | $$C\_{5.1.3.2.}^{6/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 10 887,76 |
| $$C\_{5.1.3.2.}^{10/0,4 кВ}$$ | 9 085,85 |
| 72 | $$C\_{5.1.3.3.}^{10/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно, блочного типа | руб./кВт | 6 885,23 |
| 73 | $$C\_{5.1.4.1.}^{6/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно, столбового/ мачтового типа | руб./кВт | 4 195,16 |
| $$C\_{5.1.4.1.}^{10/0,4 кВ}$$ | 4 334,98 |
| 74 | $$C\_{5.1.4.2.}^{6/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 7 390,55 |
| $$C\_{5.1.4.2.}^{10/0,4 кВ}$$ | 6 040,72 |
| 75 | $$C\_{5.1.4.3.}^{10/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно, блочного типа | руб./кВт | 4 485,10 |
| 76 | $$C\_{5.1.5.1.}^{10/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно, столбового/ мачтового типа | руб./кВт | 9 544,60 |
| 77 | $$C\_{5.1.5.2.}^{6/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно, шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 6 190,82 |
| $$C\_{5.1.5.2.}^{10/0,4 кВ}$$ | 8 239,75 |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 78 | $$C\_{5.1.5.3.}^{6/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно, блочного типа | руб./кВт | 11 803,73 |
| 79 | $$C\_{5.1.6.2.}^{6/0,4 кВ}$$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 4 152,88 |
| 80 | $$C\_{5.2.3.3.}^{6/0,4 кВ}$$ | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно, блочного типа | руб./кВт | 19 249,06 |
| 81 | $$C\_{5.2.4.2.}^{6/0,4 кВ}$$ | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 19 249,06 |
| $$C\_{5.2.4.2.}^{10/0,4 кВ}$$ | 14 463,08 |
| 82 | $$C\_{5.2.4.3.}^{6/0,4 кВ}$$ | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно, блочного типа | руб./кВт | 24 664,06 |
| 83 | $$C\_{5.2.5.2.}^{6/0,4 кВ}$$ | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно, шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 8 752,50 |
| 84 | $$C\_{5.2.5.3.}^{6/0,4 кВ}$$ | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно, блочного типа | руб./кВт | 21 310,44 |
| $$C\_{5.2.5.3.}^{10/0,4 кВ}$$ | 24 829,65 |
| 85 | $$C\_{5.2.6.2.}^{6/0,4 кВ}$$ | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 24 157,94 |
| $$C\_{5.2.6.2.}^{10/0,4 кВ}$$ | 11 137,98 |
| 86 | $$C\_{5.2.9.3.}^{10/0,4 кВ}$$ | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно, блочного типа | руб./кВт | 5 676,89 |
| 87 | $$C\_{5.1.1.1.}^{6/0,4 кВ}$$ | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно, блочного типа | руб./кВт | 0 |
| $$C\_{5.2.10.3.}^{10/0,4 кВ}$$ | 6 315,64 |
| 88 | $$C\_{6.2.9.2.}^{6(10)/0,4 кВ}$$ | Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно, закрытого типа | руб./кВт | 13 194,29 |
| 89 | $$C\_{7.2.10.2.}^{110/35 кВ}$$ | Двухтрансформаторные и более подстанции мощностью свыше 100 МВА, закрытого типа | руб./кВт | 7 153,45 |
| 90 | $$C\_{8.1.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные, прямого включения | руб./шт. | 21 297,64 |
| 91 | $$C\_{8.2.1.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, прямого включения | руб./шт. | 41 431,53 |
| $$C\_{8.2.1.}^{1-20 кВ}$$ | 807 755,00 |
| 92 | $$C\_{8.2.2.}^{0,4 кВ и ниже}$$ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, полукосвенного включения | руб./шт. | 41 667,87 |
| $$C\_{8.2.2.}^{1-20 кВ}$$ | 111 976,31 |
| 93 | $$C \_{8.2.3.}^{1-10 кВ}$$ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения | руб./шт. | 347 771,81 |