



**Министерство тарифного регулирования
Воронежской области
(Минтарифов ВО)**

П Р И К А З

15 февраля 2024 года

№ 6/1

г. Воронеж

**О внесении изменений в приказ Минтарифов ВО
от 14.12.2023 № 63/27 «Об установлении стандартизированных
тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям территориальных сетевых организаций на
территории Воронежской области на 2024 год»**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил 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» и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к

электрическим сетям»; постановлением Правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области», и на основании решения Правления Минтарифов ВО от 15.02.2024 № 6/1

п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приказ Минтарифов ВО от 14.12.2023 № 63/27 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Воронежской области на 2024 год» изменение, изложив Приложение № 1 к приказу в редакции, согласно Приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Министр



Л.Г. Шелякина

Приложение
к приказу Минтарифов ВО
от 15.02.2024 № 6/1

«Приложение № 1
к приказу Минтарифов ВО
14.12.2023 № 63/27

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций на территории Воронежской области

Таблица №1

| Наименование стандартизированной тарифной ставки | | Стандартизованная тарифная ставка, руб. за одно присоединение |
|--|---|---|
| C ₁ | Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), включающая ставку на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и ставку на покрытие расходов на выдачу 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 | 7 999,91 |
| | Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), включающая ставку на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и ставку на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | 7 962,46 |
| C _{1.1} | стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | 4 628,70 |
| C _{1.2.1} | стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце | 3 371,22 |

| | | |
|--------------------|--|----------|
| | шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | |
| C _{1.2.2} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | 3 333,77 |

Таблица №2

| C ₂ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий | | |
|---|--|-----------|--------------|
| C _{2.1.1.4.1.1} 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 096 516,81 |
| C _{2.1.2.3.1.1} 27,5–60 кВ | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 5 996 836,44 |
| C _{2.3.1.3.1.1} 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 844 415,63 |
| C _{2.3.1.3.1.1} 1–20 кВ | | | 2 094 095,30 |
| C _{2.3.1.3.2.1} 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 2 229 381,32 |
| C _{2.3.1.3.2.1} 1–20 кВ | | | 2 919 985,76 |
| C _{2.3.1.4.1.1} 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 235 790,10 |
| C _{2.3.1.4.1.1} 1–20 кВ | | | 2 064 964,97 |
| C _{2.3.1.4.2.1} 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 752 550,79 |
| C _{2.3.1.4.2.1} 1–20 кВ | | | 2 139 664,87 |
| C _{2.3.1.4.3.1} 1–20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 407 473,14 |

| | | | |
|---|---|-----------|--------------|
| $C_{2.3.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 500 561,95 |
| $C_{2.3.2.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 706 498,59 |
| $C_{2.3.1.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 172 446,53 |
| $C_{2.3.1.4.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 2 395 189,73 |
| C_3 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий | | |
| $C_{3.1.1.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 1 514 487,04 |
| $C_{3.1.1.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 3 148 788,42 |
| $C_{3.1.1.1.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | рублей/км | 7 037 017,94 |
| $C_{3.1.1.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 1 757 886,74 |
| $C_{3.1.1.1.3.3}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | рублей/км | 4 833 264,49 |
| $C_{3.1.1.1.8.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 5 476 737,80 |

| | | | |
|---|--|-----------|--------------|
| С ^{1-10 кВ} 3.1.1.2.5.3 | кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | рублей/км | 9 193 701,07 |
| С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 990 988,90 |
| С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 1 610 168,11 |
| С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | рублей/км | 2 456 295,57 |
| С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2 500 829,45 |
| С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | рублей/км | 3 533 886,02 |
| С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.4 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | рублей/км | 3 718 266,84 |
| С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.5 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех | рублей/км | 1 305 287,08 |
| С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением | рублей/км | 2 550 381,73 |

| | | | |
|---|---|-----------|--------------|
| С _{3.1.2.1.3.1} ^{1-10 кВ} | провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2 348 852,69 |
| С _{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 | рублей/км | 1 820 628,36 |
| С _{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 | рублей/км | 1 780 196,25 |
| С _{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 | рублей/км | 2 369 219,58 |
| С _{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 | рублей/км | 1 885 330,51 |
| С _{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 | рублей/км | 2 774 092,08 |
| С _{3.1.2.1.4.5} ^{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 количеством кабелей в траншее более четырех | рублей/км | 1 108 795,10 |
| С _{3.1.2.1.5.1} ^{0,4 кВ и ниже} | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2 118 344,11 |
| С _{3.1.2.1.5.2} ^{0,4 кВ и ниже} | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 5 618 281,11 |

| | | | |
|---|--|-----------|--------------|
| С _{3.1.2.2.1.1} ^{1-10 кВ} | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 3 532 780,70 |
| С _{3.1.2.2.2.1} ^{1-10 кВ} | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2 692 170,57 |
| С _{3.1.2.2.2.2} ^{0,4 кВ и ниже} | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 2 111 968,35 |
| С _{3.1.2.2.2.2} ^{1-10 кВ} | | рублей/км | 1 683 251,79 |
| С _{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 | рублей/км | 1 737 075,69 |
| С _{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 | рублей/км | 2 090 492,75 |
| С _{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 | рублей/км | 1 503 936,10 |
| С _{3.1.2.2.4.2} ^{1-10 кВ} | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 2 578 845,71 |
| С _{3.1.2.2.4.4} ^{1-10 кВ} | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | рублей/км | 3 656 596,88 |
| С _{3.1.2.1.5.2} ^{1-10 кВ} | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 2 359 710,92 |

| | | | |
|---|---|-----------|---------------|
| С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.5.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 1 333 912,64 |
| С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.2.1 | 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 | рублей/км | 10 839 161,48 |
| С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.4.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 8 359 157,17 |
| С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.8.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 14 725 534,77 |
| С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.1 | 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 | рублей/км | 7 559 480,56 |
| С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.2 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 4 256 167,00 |
| С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.1 | 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 | рублей/км | 6 990 468,81 |
| С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.2 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 5 674 793,75 |

| | | | |
|---|--|-----------|---------------|
| С _{3.6.2.1.3.3} ^{1-10 кВ} | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине | рублей/км | 13 494 589,07 |
| С _{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 | рублей/км | 5 776 885,09 |
| С _{3.6.2.1.4.2} ^{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 двумя трубами в скважине | рублей/км | 7 662 883,06 |
| С _{3.6.2.1.4.3} ^{1-10 кВ} | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине | рублей/км | 12 056 442,90 |
| С _{3.6.2.1.4.5} ^{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 количеством труб в скважине более четырех | рублей/км | 4 723 959,13 |
| С _{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 | рублей/км | 9 373 876,15 |
| С _{3.6.2.2.2.2} ^{1-10 кВ} | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 5 488 911,75 |
| С _{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 | рублей/км | 8 413 313,60 |
| С _{3.6.2.2.3.2} ^{1-10 кВ} | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 5 668 228,71 |

| | | | |
|---|--|-------------|--------------|
| $C_{3.6.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | 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 | рублей/км | 1 454 812,25 |
| $C_{3.6.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 6 349 766,32 |
| $C_{3.6.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ | 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 | рублей/км | 9 243 251,25 |
| C_4 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения | | |
| $C_{4.1.4}^{1-20 \text{ кВ}}$ | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | рублей/шт. | 2 020 859,29 |
| $C_{4.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$ | линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно | рублей/шт. | 48 726,75 |
| $C_{4.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током до 100 А включительно | рублей/шт. | 641 395,30 |
| $C_{4.4.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | рублей/шт. | 769 178,08 |
| $C_{4.4.5.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно | рублей/шт.. | 1 078 413,95 |
| $C_{4.5.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | рублей/шт.. | 605 890,09 |

| | | | |
|-----------------------------------|---|------------|--------------|
| $C_{4.5.5.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно | рублей/шт. | 3 775 563,51 |
| $C_{4.2.4}^{35 \text{ кВ}}$ | линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно | рублей/шт. | 343 517,86 |
| C_5 | 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 | | |
| $C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 9 301,74 |
| $C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 7 528,62 |
| $C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | | 9 958,64 |
| $C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 9 019,30 |
| $C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | | 8 670,61 |
| $C_{5.1.3.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 4 499,41 |
| $C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 4 388,45 |
| $C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | | 5 954,36 |
| $C_{5.1.3.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 4 495,10 |
| $C_{5.1.3.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | | | 3 781,85 |
| $C_{5.1.4.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 4 174,37 |

| | | | |
|------------------------------------|--|------------|-----------|
| $C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2 864,90 |
| $C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | | 4 207,11 |
| $C_{5.1.4.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 2 482,85 |
| $C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 1 413,31 |
| $C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | | 2 733,42 |
| $C_{5.1.13.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 4000 кВА шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2 797,52 |
| $C_{5.2.3.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 7 667,07 |
| $C_{5.2.3.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | | 19 924,33 |
| $C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 5 382,44 |
| $C_{5.2.8.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 4 416,70 |
| $C_{5.2.12.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 3150 кВА до 4000 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 2 726,39 |

| | | | |
|---|--|-----------------------|------------|
| $C_{5.1.4.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 2 852,04 |
| $C_{5.2.7.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 5 417,81 |
| $C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 7 792,58 |
| $C_{5.1.10.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 12 779,68 |
| C_7 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | | |
| $C_{7.1.1.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа | рублей/кВт | 141 121,97 |
| $C_{7.2.1.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$ | двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа | рублей/кВт | 35 753,56 |
| C_8 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета | | |
| $C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | 20 829,07 |
| $C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 31 522,42 |
| $C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 36 178,29 |
| $C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | 282 913,71 |

Примечание:

- стандартизированные ставки $C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7, C_8$ указаны в ценах периода регулирования и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС);

- при применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.».