

Информация о ценах (тарифах) на товары, работы и услуги  
субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование, 2025 год  
(Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24; пункт 19а Раздел II)

Регулируемая организация: ПАО «Сургутнефтегаз»  
Вид регулируемой деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей  
Регион оказания услуг: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

| Наименование услуг                       | Вид регулируемого тарифа                                                                               |                     |                                                    | Ед.изм.       | Размер тарифа, без НДС |                       | Основание для применения регулируемого тарифа                         | Источник официального опубликования                                                                     |
|------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|----------------------------------------------------|---------------|------------------------|-----------------------|-----------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                          |                                                                                                        |                     |                                                    |               | 01.01.2025-30.06.2025  | 01.07.2025-31.12.2025 |                                                                       |                                                                                                         |
| Услуги по передаче электрической энергии | Индивидуальный тариф для взаиморасчетов между сетевыми организациями; плательщик - АО «Россети Тюмень» | Двухставочный тариф | ставка на содержание электрических сетей           | руб./МВт.мес. | 2 778 362,04           | 2 778 362,04          | Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 06.12.2024 №32 | Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtyumen.ru, 10.12.2024 |
|                                          |                                                                                                        |                     | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт.ч    | 1 967,87               | 1 967,87              |                                                                       |                                                                                                         |
|                                          |                                                                                                        | Одноставочный тариф |                                                    | руб./кВт.ч    | 6,23297                | 6,23297               |                                                                       |                                                                                                         |

**Информация о ценах (тарифах) на товары, работы и услуги субъектов естественных монополий,  
в отношении которых применяется государственное регулирование**  
(Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24; пункт 19а Раздел II)

**Регулируемая организация:** ПАО «Сургутнефтегаз»  
**Вид регулируемой деятельности:** технологическое присоединение  
**Регион оказания услуг:** Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

**Основание для применения регулируемого тарифа:** Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 26.11.2024 №22-тп; ХМАО-Югры и ЯНАО от 26.11.2024 №23 в редакции Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 27.12.2024 №50; в редакции Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 30.01.2025 №3; в редакции Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 18.02.2025 №4-тп в редакции Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 20.03.2025 №9-тп в редакции Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 24.04.2025 №14-тп в редакции Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 29.04.2025 №16-тп в редакции Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 05.06.2025 №17-тп в редакции Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 23.06.2025 №23-тп в редакции Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 02.09.2025 №33-тп в редакции Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 23.09.2025 №39-тп в редакции Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 06.11.2025 №44-тп

**Источник официального опубликования** Официальный портал органов государственной власти Тюменской области <http://www.admtumen.ru> 27.11.2024, 27.12.2024; 30.01.2025, 19.02.2025, 20.03.2025, 24.04.2025, 29.04.2025, 05.06.2025, 23.06.2025, 02.09.2025, 23.09.2025, 06.11.2025

Стандартизированные тарифные ставки  
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2025 год

| Наименование ставки                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | Код ставки         | Ставка платы<br>(без НДС) |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|---------------------------|
| 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 (руб. за одно присоединение) |                    |                           |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю                                                                                                                                                                                                                                                                          | C <sub>1.1.</sub>  | 3 455                     |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям                                                                                                    | C <sub>1.2.1</sub> | 5 173                     |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям                                                                                                                                                                 | C <sub>1.2.2</sub> | 6 259                     |

| Наименование ставки                                                                                                                                                                      | Код ставки                      | Ставка платы<br>(без НДС) |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|---------------------------|
| стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км) |                                 |                           |
| воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные                                                        | С 2.1.1.3.1.1,<br>0,4 кВ и ниже | 1 852 527                 |
| воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные                                                 | С 2.1.1.3.2.1,<br>0,4 кВ и ниже | 1 863 155                 |
| воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные                                                 | С 2.1.1.3.2.2,<br>0,4 кВ и ниже | 2 704 642                 |
| воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные                                                | С 2.1.1.3.3.1,<br>0,4 кВ и ниже | 2 633 387                 |
| воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные                                                | С 2.1.1.3.3.2,<br>0,4 кВ и ниже | 3 902 871                 |
| воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные                                                             | С 2.1.1.4.1.1,<br>0,4 кВ и ниже | 1 703 264                 |
| воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные                                                      | С 2.1.1.4.2.1,<br>0,4 кВ и ниже | 1 795 114                 |
| воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные                                                     | С 2.2.1.3.1.1,<br>0,4 кВ и ниже | 1 787 465                 |

| Наименование ставки                                                                                                                           | Код ставки                      | Ставка платы<br>(без НДС) |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|---------------------------|
| воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные   | С 2.2.1.3.2.1,<br>0,4 кВ и ниже | 2 094 692                 |
| воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные   | С 2.2.1.3.2.2,<br>0,4 кВ и ниже | 2 741 791                 |
| воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные  | С 2.2.1.3.3.1,<br>0,4 кВ и ниже | 2 645 237                 |
| воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные               | С 2.2.1.4.1.1,<br>0,4 кВ и ниже | 1 867 588                 |
| воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные        | С 2.2.1.4.2.1,<br>0,4 кВ и ниже | 1 956 228                 |
| воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные         | С 2.3.1.3.1.1,<br>0,4 кВ и ниже | 2 072 814                 |
| воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные  | С 2.3.1.3.2.1,<br>0,4 кВ и ниже | 2 269 529                 |
| воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные  | С 2.3.1.3.2.2,<br>0,4 кВ и ниже | 2 496 292                 |
| воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | С 2.3.1.3.3.1,<br>0,4 кВ и ниже | 2 547 366                 |

| Наименование ставки                                                                                                                          | Код ставки                      | Ставка платы<br>(без НДС) |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|---------------------------|
| воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные             | С 2.3.1.4.1.1,<br>0,4 кВ и ниже | 2 051 745                 |
| воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные             | С 2.3.1.4.1.2,<br>0,4 кВ и ниже | 3 508 931                 |
| воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные     | С 2.3.1.4.3.1,<br>0,4 кВ и ниже | 2 591 368                 |
| воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные      | С 2.3.1.4.2.1,<br>0,4 кВ и ниже | 2 488 075                 |
| воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные     | С 2.1.1.3.2.1,<br>1 - 20 кВ     | 2 096 067                 |
| воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные                 | С 2.1.1.4.1.1,<br>1 - 20 кВ     | 2 299 802                 |
| воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные  | С 2.2.1.3.2.1,<br>1 - 20 кВ     | 2 473 797                 |
| воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | С 2.2.1.3.3.1,<br>1 - 20 кВ     | 2 782 545                 |
| воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные              | С 2.2.1.4.1.1,<br>1 - 20 кВ     | 1 938 502                 |

| Наименование ставки                                                                                                                            | Код ставки                  | Ставка платы<br>(без НДС) |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------|---------------------------|
| воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные         | С 2.2.1.4.2.1,<br>1 - 20 кВ | 2 381 506                 |
| воздушные линии на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные              | С 2.2.2.3.1.1,<br>1 - 20 кВ | 2 179 940                 |
| воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | С 2.2.2.4.3.1,<br>1 - 20 кВ | 4 322 497                 |
| воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные          | С 2.3.1.3.1.1,<br>1 - 20 кВ | 2 282 437                 |
| воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные   | С 2.3.1.3.2.1,<br>1 - 20 кВ | 2 657 965                 |
| воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные        | С 2.3.1.4.2.2,<br>1 - 20 кВ | 3 751 724                 |
| воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные   | С 2.3.1.3.2.2,<br>1 - 20 кВ | 3 739 384                 |
| воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные  | С 2.3.1.3.3.1,<br>1 - 20 кВ | 2 568 819                 |
| воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные               | С 2.3.1.4.1.1,<br>1 - 20 кВ | 2 362 104                 |

| Наименование ставки                                                                                                                                                                      | Код ставки                        | Ставка платы<br>(без НДС) |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|---------------------------|
| воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные                                                  | С 2.3.1.4.2.1,<br>1 - 20 кВ       | 2 575 832                 |
| воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные                                                 | С 2.3.1.4.3.1,<br>1 - 20 кВ       | 2 474 366                 |
| воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные              | С 2.2.2.3.3.2.1,<br>110 кВ и выше | 24 665 705                |
| стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км) | С 3.1.1.1.3.1, 0,4<br>кВ и ниже   | 3 230 154                 |
| кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее                              | С 3.1.1.1.1.2,<br>0,4 кВ и ниже   | 4 596 090                 |
| кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее                       | С 3.1.1.1.2.2,<br>0,4 кВ и ниже   | 5 061 962                 |
| кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее                    | С 3.1.1.1.2.4,<br>0,4 кВ и ниже   | 7 097 313                 |
| кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее                       | С 3.1.1.1.3.1,<br>0,4 кВ и ниже   | 3 394 892                 |
| кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм                                                              | С 3.1.1.1.3.2,<br>0,4 кВ и ниже   | 5 069 012                 |

| Наименование ставки                                                                                                                                                    | Код ставки                      | Ставка платы<br>(без НДС) |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|---------------------------|
| включительно с двумя кабелями в траншее                                                                                                                                |                                 |                           |
| кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | С 3.1.1.1.3.4,<br>0,4 кВ и ниже | 7 617 597                 |
| кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее                       | С 3.1.1.2.3.2,<br>0,4 кВ и ниже | 6 030 703                 |
| кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее            | С 3.1.2.1.1.1,<br>0,4 кВ и ниже | 2 918 832                 |
| кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее           | С 3.1.2.1.1.2,<br>0,4 кВ и ниже | 3 796 474                 |
| кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее     | С 3.1.2.1.2.1,<br>0,4 кВ и ниже | 3 521 931                 |
| кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее    | С 3.1.2.1.2.2,<br>0,4 кВ и ниже | 5 358 186                 |
| кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | С 3.1.2.1.2.4,<br>0,4 кВ и ниже | 7 953 405                 |
| кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее    | С 3.1.2.1.3.1,<br>0,4 кВ и ниже | 3 752 066                 |
| кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм                                           | С 3.1.2.1.3.2,<br>0,4 кВ и ниже | 6 395 718                 |



| Наименование ставки                                                                                                                                                                     | Код ставки                      | Ставка платы<br>(без НДС) |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|---------------------------|
| включительно с двумя кабелями в траншее                                                                                                                                                 |                                 |                           |
| кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее                    | С 3.1.2.1.3.3,<br>0,4 кВ и ниже | 8 156 575                 |
| кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее                 | С 3.1.2.1.3.4,<br>0,4 кВ и ниже | 11 448 703                |
| кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее                     | С 3.1.2.1.4.1,<br>0,4 кВ и ниже | 5 200 741                 |
| кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее                    | С 3.1.2.1.4.2,<br>0,4 кВ и ниже | 7 999 240                 |
| кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее                    | С 3.1.2.1.4.3,<br>0,4 кВ и ниже | 10 325 845                |
| кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее                 | С 3.1.2.1.4.4,<br>0,4 кВ и ниже | 15 955 345                |
| кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех в траншее | С 3.1.2.1.4.5,<br>0,4 кВ и ниже | 19 429 853                |
| кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее                                    | С 3.1.2.2.4.4,<br>0,4 кВ и ниже | 19 877 974                |
| кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения                                                                                                              | С 3.6.1.1.3.1,<br>0,4 кВ и ниже | 8 483 295                 |

| Наименование ставки                                                                                                                                                                                                    | Код ставки                      | Ставка платы<br>(без НДС) |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|---------------------------|
| одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине                                                                                |                                 |                           |
| кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения<br>одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине                     | С 3.6.1.2.3.1,<br>0,4 кВ и ниже | 6 207 123                 |
| кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения<br>многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине         | С 3.6.2.1.1.1,<br>0,4 кВ и ниже | 5 006 155                 |
| кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения<br>многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине        | С 3.6.2.1.1.2,<br>0,4 кВ и ниже | 8 173 438                 |
| кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения<br>многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине  | С 3.6.2.1.2.1,<br>0,4 кВ и ниже | 5 120 372                 |
| кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения<br>многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | С 3.6.2.1.2.2,<br>0,4 кВ и ниже | 8 550 882                 |
| кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения<br>многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | С 3.6.2.1.3.1,<br>0,4 кВ и ниже | 6 133 414                 |
| кабельные линии, прокладываемые методом                                                                                                                                                                                | С 3.6.2.1.3.2,                  | 10 384 224                |

| Наименование ставки                                                                                                                                                                                                                   | Код ставки                      | Ставка платы<br>(без НДС) |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|---------------------------|
| горизонтального наклонного бурения<br>многожильные с резиновой или пластмассовой<br>изоляция сечением провода от 100 до 200<br>квадратных мм включительно с двумя трубами в<br>скважине                                               | 0,4 кВ и ниже                   |                           |
| кабельные линии, прокладываемые методом<br>горизонтального наклонного бурения<br>многожильные с резиновой или пластмассовой<br>изоляция сечением провода от 100 до 200<br>квадратных мм включительно с тремя трубами в<br>скважине    | С 3.6.2.1.3.3,<br>0,4 кВ и ниже | 14 893 059                |
| кабельные линии, прокладываемые методом<br>горизонтального наклонного бурения<br>многожильные с резиновой или пластмассовой<br>изоляция сечением провода от 100 до 200<br>квадратных мм включительно с четырьмя<br>трубами в скважине | С 3.6.2.1.3.4,<br>0,4 кВ и ниже | 19 365 726                |
| кабельные линии, прокладываемые методом<br>горизонтального наклонного бурения<br>многожильные с резиновой или пластмассовой<br>изоляция сечением провода от 200 до 250<br>квадратных мм включительно с одной трубой в<br>скважине     | С 3.6.2.1.4.1,<br>0,4 кВ и ниже | 7 166 669                 |
| кабельные линии, прокладываемые методом<br>горизонтального наклонного бурения<br>многожильные с резиновой или пластмассовой<br>изоляция сечением провода от 200 до 250<br>квадратных мм включительно с двумя трубами в<br>скважине    | С 3.6.2.1.4.2,<br>0,4 кВ и ниже | 11 947 426                |
| кабельные линии, прокладываемые методом<br>горизонтального наклонного бурения<br>многожильные с резиновой или пластмассовой<br>изоляция сечением провода от 200 до 250<br>квадратных мм включительно с четырьмя<br>трубами в скважине | С 3.6.2.1.4.4,<br>0,4 кВ и ниже | 7 786 004                 |
| кабельные линии, прокладываемые методом<br>горизонтального наклонного бурения<br>многожильные с бумажной изоляцией сечением<br>провода до 50 квадратных мм включительно с                                                             | С 3.6.2.2.1.1,<br>0,4 кВ и ниже | 4 657 065                 |

| Наименование ставки                                                                                                                                                                              | Код ставки                      | Ставка платы<br>(без НДС) |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|---------------------------|
| одной трубой в скважине                                                                                                                                                                          |                                 |                           |
| 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 | С 3.6.2.2.3.1,<br>0,4 кВ и ниже | 6 446 283                 |
| 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 | С 3.6.2.2.4.1,<br>0,4 кВ и ниже | 7 590 687                 |
| кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее                                | С 3.1.1.1.2.1,<br>1 - 10 кВ     | 4 119 276                 |
| кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее                               | С 3.1.1.1.3.1,<br>1 - 10 кВ     | 4 730 215                 |
| кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее                               | С 3.1.1.1.4.1,<br>1 - 10 кВ     | 5 833 902                 |
| кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее                              | С 3.1.1.1.4.2,<br>1 - 10 кВ     | 10 591 600                |
| кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее                               | С 3.1.1.1.6.1,<br>1 - 10 кВ     | 8 078 434                 |
| кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее                                                  | С 3.1.1.2.2.2,<br>1 - 10 кВ     | 5 662 683                 |
| кабельные линии в траншеях одножильные с                                                                                                                                                         | С 3.1.1.2.3.2,                  | 6 656 697                 |

| Наименование ставки                                                                                                                                                     | Код ставки                  | Ставка платы<br>(без НДС) |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------|---------------------------|
| бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее                                                                 | 1 - 10 кВ                   |                           |
| кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее                         | С 3.1.1.2.2.3,<br>1 - 10 кВ | 8 214 826                 |
| кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее                        | С 3.1.1.2.4.2,<br>1 - 10 кВ | 8 263 937                 |
| кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее                     | С 3.1.1.2.4.4,<br>1 - 10 кВ | 6 316 531                 |
| кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее             | С 3.1.2.1.1.1,<br>1 - 10 кВ | 3 468 166                 |
| кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее      | С 3.1.2.1.2.1,<br>1 - 10 кВ | 4 697 306                 |
| кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее     | С 3.1.2.1.3.1,<br>1 - 10 кВ | 4 780 171                 |
| кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее    | С 3.1.2.1.3.2,<br>1 - 10 кВ | 6 112 153                 |
| кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | С 3.1.2.1.3.4,<br>1 - 10 кВ | 4 813 733                 |
| кабельные линии в траншеях многожильные с                                                                                                                               | С 3.1.2.1.4.1,              | 5 787 641                 |

| Наименование ставки                                                                                                                                                  | Код ставки                  | Ставка платы<br>(без НДС) |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------|---------------------------|
| резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее                                            | 1 - 10 кВ                   |                           |
| кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | С 3.1.2.1.4.2,<br>1 - 10 кВ | 5 229 839                 |
| кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее                             | С 3.1.2.2.1.1,<br>1 - 10 кВ | 3 599 874                 |
| кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее                      | С 3.1.2.2.2.1,<br>1 - 10 кВ | 4 543 961                 |
| кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее                     | С 3.1.2.2.2.2,<br>1 - 10 кВ | 7 468 754                 |
| кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее                     | С 3.1.2.2.3.1,<br>1 - 10 кВ | 4 962 914                 |
| кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее                    | С 3.1.2.2.3.2,<br>1 - 10 кВ | 6 184 238                 |
| кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее                    | С 3.1.2.2.3.3,<br>1 - 10 кВ | 8 773 978                 |
| кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее                 | С 3.1.2.2.3.4,<br>1 - 10 кВ | 14 418 419                |
| кабельные линии в траншеях многожильные с                                                                                                                            | С 3.1.2.2.4.1,              | 6 132 505                 |

| Наименование ставки                                                                                                                                                                                                 | Код ставки                  | Ставка платы<br>(без НДС) |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------|---------------------------|
| бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее                                                                                                              | 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                                                                   | С 3.1.2.2.4.2,<br>1 - 10 кВ | 7 359 966                 |
| 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   | С 3.6.1.1.2.1,<br>1 - 10 кВ | 5 909 748                 |
| кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине  | С 3.6.1.1.3.1,<br>1 - 10 кВ | 7 473 409                 |
| кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | С 3.6.1.1.3.2,<br>1 - 10 кВ | 15 401 866                |
| 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  | С 3.6.1.1.4.1,<br>1 - 10 кВ | 8 649 696                 |
| 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         | С 3.6.2.1.1.1,<br>1 - 10 кВ | 6 001 870                 |
| кабельные линии, прокладываемые методом                                                                                                                                                                             | С 3.6.2.1.2.1,              | 6 408 388                 |

| Наименование ставки                                                                                                                                                                                                                | Код ставки                  | Ставка платы<br>(без НДС) |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------|---------------------------|
| горизонтального наклонного бурения<br>многожильные с резиновой или пластмассовой<br>изоляция сечением провода от 50 до 100<br>квадратных мм включительно с одной трубой в<br>скважине                                              | 1 - 10 кВ                   |                           |
| кабельные линии, прокладываемые методом<br>горизонтального наклонного бурения<br>многожильные с резиновой или пластмассовой<br>изоляция сечением провода от 50 до 100<br>квадратных мм включительно с двумя трубами в<br>скважине  | С 3.6.2.1.2.2,<br>1 - 10 кВ | 11 164 941                |
| кабельные линии, прокладываемые методом<br>горизонтального наклонного бурения<br>многожильные с резиновой или пластмассовой<br>изоляция сечением провода от 100 до 200<br>квадратных мм включительно с одной трубой в<br>скважине  | С 3.6.2.1.3.1,<br>1 - 10 кВ | 7 721 014                 |
| кабельные линии, прокладываемые методом<br>горизонтального наклонного бурения<br>многожильные с резиновой или пластмассовой<br>изоляция сечением провода от 100 до 200<br>квадратных мм включительно с двумя трубами в<br>скважине | С 3.6.2.1.3.2,<br>1 - 10 кВ | 9 661 571                 |
| кабельные линии, прокладываемые методом<br>горизонтального наклонного бурения<br>многожильные с резиновой или пластмассовой<br>изоляция сечением провода от 200 до 250<br>квадратных мм включительно с двумя трубами в<br>скважине | С 3.6.2.1.4.2,<br>1 - 10 кВ | 16 783 772                |
| кабельные линии, прокладываемые методом<br>горизонтального наклонного бурения<br>многожильные с бумажной изоляцией сечением<br>провода до 50 квадратных мм включительно с<br>одной трубой в скважине                               | С 3.6.2.2.1.1,<br>1 - 10 кВ | 5 568 480                 |
| кабельные линии, прокладываемые методом<br>горизонтального наклонного бурения<br>многожильные с бумажной изоляцией сечением<br>провода от 50 до 100 квадратных мм<br>включительно с одной трубой в скважине                        | С 3.6.2.2.2.1,<br>1 - 10 кВ | 6 294 129                 |



| Наименование ставки                                                                                                                                                                               | Код ставки                  | Ставка платы<br>(без НДС) |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------|---------------------------|
| 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  | С 3.6.2.2.2.2,<br>1 - 10 кВ | 11 954 824                |
| 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  | С 3.6.2.2.3.1,<br>1 - 10 кВ | 8 393 729                 |
| 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 | С 3.6.2.2.3.2,<br>1 - 10 кВ | 13 941 959                |
| 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  | С 3.6.2.2.4.1,<br>1 - 10 кВ | 9 949 645                 |
| 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 | С 3.6.2.2.4.2,<br>1 - 10 кВ | 16 040 311                |
| стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб./шт.)                                         | С 5.1.2.2,<br>6/0,4 кВ      | 11 071                    |
| реклоузеры номинальным током до 100 А включительно                                                                                                                                                | С 4.1.1, 1 - 20 кВ          | 1 906 535                 |
| реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно                                                                                                                                         | С 4.1.2, 1 - 20 кВ          | 2 010 505                 |
| реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно                                                                                                                                        | С 4.1.4, 1 - 20 кВ          | 2 034 207                 |
| линейные разъединители номинальным током                                                                                                                                                          | С 4.2.1, 1 - 20 кВ          | 58 155                    |

| Наименование ставки                                                                                                                                                                                       | Код ставки                   | Ставка платы<br>(без НДС) |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------|---------------------------|
| до 100 А включительно                                                                                                                                                                                     |                              |                           |
| 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 | С 4.4.3.1,<br>0,4 кВ и ниже  | 268 429                   |
| комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно                                      | С 4.5.4.2,<br>1 - 20 кВ      | 11 254 013                |
| переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно                                                                                                     | С 4.6.1.1, 35 кВ             | 37 526 621                |
| переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно                                                                                              | С 4.6.2.1, 1<br>10 кВ и выше | 110 894 428               |
| стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)                      | С 5.1.4.3,<br>10/0,4 кВ      | 7 367                     |
| однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа                                                                                           | С 5.1.1.1,<br>10/0,4 кВ      | 34 958                    |
| однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа                                                                                           | С 5.1.1.1,<br>6/0,4 кВ       | 34 481                    |
| однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа                                                                                        | С 5.1.1.2,<br>10/0,4 кВ      | 35 313                    |
| однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа                                                                                        | С 5.1.1.2,<br>6/0,4 кВ       | 32 007                    |
| однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА                                                                                                                           | С 5.1.2.1,<br>10/0,4 кВ      | 11 676                    |

| Наименование ставки                                                                                                        | Код ставки              | Ставка платы<br>(без НДС) |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|---------------------------|
| включительно столбового/мачтового типа                                                                                     |                         |                           |
| однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа  | С 5.1.2.2,<br>10/0,4 кВ | 12 447                    |
| однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа  | С 5.1.2.2,<br>6/0,4 кВ  | 11 584                    |
| однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа    | С 5.1.3.1,<br>10/0,4 кВ | 5 989                     |
| однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | С 5.1.3.2,<br>10/0,4 кВ | 7 307                     |
| однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | С 5.1.3.2,<br>6/0,4 кВ  | 7 160                     |
| однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа                | С 5.1.3.3,<br>10/0,4 кВ | 9 970                     |
| однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | С 5.1.4.2,<br>10/0,4 кВ | 5 092                     |
| однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | С 5.1.4.2,<br>6/0,4 кВ  | 5 560                     |
| однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа                | С 5.1.4.3,<br>10/0,4 кВ | 7 691                     |
| однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа                | С 5.1.4.3,<br>6/0,4 кВ  | 7 229                     |

| Наименование ставки                                                                                                                | Код ставки              | Ставка платы<br>(без НДС) |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|---------------------------|
| однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа         | С 5.1.5.2,<br>10/0,4 кВ | 4 377                     |
| однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа         | С 5.1.5.2,<br>6/0,4 кВ  | 4 447                     |
| однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа                        | С 5.1.5.3,<br>10/0,4 кВ | 6 281                     |
| однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА шкафного или киоскового типа                 | С 5.1.6.2,<br>10/0,4 кВ | 3 876                     |
| однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА шкафного или киоскового типа                 | С 5.1.6.2,<br>6/0,4 кВ  | 3 165                     |
| двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа                 | С 5.2.2.3,<br>10/0,4 кВ | 14 112                    |
| двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | С 5.2.3.2,<br>6/0,4 кВ  | 7 390                     |
| двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | С 5.2.3.2,<br>10/0,4 кВ | 6 557                     |
| двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа                | С 5.2.3.3,<br>6/0,4 кВ  | 10 121                    |
| двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | С 5.2.4.2,<br>10/0,4 кВ | 5 953                     |

| Наименование ставки                                                                                                                | Код ставки              | Ставка платы<br>(без НДС) |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|---------------------------|
| двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа                | С 5.2.4.3,<br>10/0,4 кВ | 10 080                    |
| двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа                | С 5.2.4.3,<br>6/0,4 кВ  | 9 711                     |
| двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | С 5.2.5.2,<br>10/0,4 кВ | 3 426                     |
| двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа                | С 5.2.5.3,<br>10/0,4 кВ | 7 060                     |
| двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа                | С 5.2.5.3,<br>6/0,4 кВ  | 7 397                     |
| двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА шкафного или киоскового типа         | С 5.2.6.2,<br>10/0,4 кВ | 5 729                     |
| двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА блочного типа                        | С 5.2.6.3,<br>10/0,4 кВ | 5 878                     |
| двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА блочного типа                       | С 5.2.7.3,<br>10/0,4 кВ | 5 739                     |
| двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА блочного типа                       | С 5.2.7.3,<br>6/0,4 кВ  | 5 403                     |
| двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа          | С 5.2.8.3,<br>10/0,4 кВ | 5 586                     |
| двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа          | С 5.2.9.3,<br>10/0,4 кВ | 5 760                     |
| двухтрансформаторные и более подстанции (за                                                                                        | С 5.2.9.3,              | 5 271                     |

| Наименование ставки                                                                                                                                                                        | Код ставки                    | Ставка платы<br>(без НДС) |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------|---------------------------|
| исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа                                                                                                              | 6/0,4 кВ                      |                           |
| двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа                                                                  | С 5.2.10.3,<br>10/0,4 кВ      | 5 255                     |
| стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт) |                               |                           |
| распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 кВА до 1000 кВА закрытого типа                                                                                          | С 6.2.6.2,<br>6(10)/0,4 кВ    | 18 483                    |
| стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)                  |                               |                           |
| двухтрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа                                                                                                  | С 7.2.4.1,<br>110/35/6(10) кВ | 20 019                    |
| двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 40 МВА до 63 МВА включительно закрытого типа                                                                                          | С 7.2.7.2,<br>110/6(10) кВ    | 14 156                    |
| стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)        |                               |                           |
| средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения                                                                                                 | С 8.1.1, 0,4 кВ и ниже        | 19 552                    |
| средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения                                                                                                 | С 8.2.1, 0,4 кВ и ниже        | 33 438                    |
| средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения                                                                                          | С 8.2.2, 0,4 кВ и ниже        | 46 917                    |
| средства коммерческого учета электрической                                                                                                                                                 | С 8.2.1, 1 - 20 кВ            | 609 525                   |

| Наименование ставки                                                                           | Код ставки         | Ставка платы<br>(без НДС) |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|---------------------------|
| энергии (мощности) трехфазные прямого включения                                               |                    |                           |
| средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | С 8.2.3, 1 - 10 кВ | 216 818                   |
| средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | С 8.2.3, 35 кВ     | 352 915                   |

**ФОРМУЛЫ**  
**ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ**  
**ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ**  
**ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ НА 2025 ГОД**

Размер платы для каждого технологического присоединения к электрическим сетям рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с [Главой II](#) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 N 490/22 (далее - Методические указания).

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных [подпунктом "б" пункта 16](#) Методических указаний по формуле:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия "последней мили")

$$\Pi = C_1 + C_{8,i} * q, \text{ где } C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.1} \text{ или } C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.2}$$

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$\Pi = C_1 + C_{8,i} * q + \sum (C_{2,i} * Li) + \sum (C_{3,i} * Li);$$

а) для Заявителей, указанных в [пункте 12](#) Методических указаний:

$$C_{2,i} = 0;$$

$$C_{3,i} = 0.$$

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):



$$\Pi = C_1 + C_{8,i} * q + \sum (C_{2,i} * Li) + \sum (C_{3,i} * Li) + \sum (C_{4,i} * Mi) + \sum (C_{5,i} * Ni) + \sum (C_{6,i} * Ni) + \sum (C_{7,i} * Ni);$$

а) для Заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний:

$C_{2,i} = 0$ ,

$C_{3,i} = 0$ ,

$C_{4,i} = 0$ ,

$C_{5,i} = 0$ ,

$C_{6,i} = 0$ ,

$C_{7,i} = 0$ ;

где:

$C_1$  - 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 (руб. за одно присоединение);

$C_{1.1}$  - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (руб. за одно присоединение);

$C_{1.2.1}$  - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний (руб. за одно присоединение);

$C_{1.2.2}$  - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний (руб. за одно присоединение);

$C_{2,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5,i}$  - 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 (руб./кВт);

C6,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C7,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

C8,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

Li - протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

Mi - количество пунктов секционирования на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (шт.);

q - количество точек учета (шт.).

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (Робщ) определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

$$\text{Робщ} = P + (\text{Рист1} + \text{Рист2}) \text{ (руб.)}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте "б" (руб.);

Рист1 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III или с Главой V Методических указаний (руб.);

Рист2 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в

зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III или с Главой IV Методических указаний (руб.).

Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)" на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Стандартизированные тарифные ставки С2 и С3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными Заявителю.

**РАСХОДЫ  
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, СВЯЗАННЫЕ  
С ОСУЩЕСТВЛЕНИЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ  
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ, НЕ ВКЛЮЧАЕМЫЕ В ПЛАТУ  
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ НА 2025 ГОД**

| №<br>п/п | Наименование ТСО                                                                                                                                                   | Планируемые<br>расходы, тыс. руб.<br>без НДС |
|----------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------|
| 1        | АО "Россети Тюмень"                                                                                                                                                | 42 320,78                                    |
| 2        | АО "СУЭНКО"                                                                                                                                                        | 240 391,39                                   |
| 3        | АО "ЮТЭК-Региональные сети"                                                                                                                                        | 49 035,33                                    |
| 4        | АО "ЮРЭСК"                                                                                                                                                         | 4 228,15                                     |
| 5        | ООО "РЭНК"                                                                                                                                                         | 977,65                                       |
| 6        | Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Свердловская<br>дирекция по энергообеспечению (по сетям<br>Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской<br>дистанций электроснабжения) | 2 419,19                                     |
| 7        | Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Свердловская<br>дирекция по энергообеспечению (по сетям<br>Сургутской дистанции электроснабжения)                                     | 143,14                                       |
| 8        | АО "Ханты-Мансийские городские электрические<br>сети"                                                                                                              | 24 536,04                                    |
| 9        | АО "Губкинские городские электрические сети"                                                                                                                       | 2 288,67                                     |
| 10       | ООО "Дорстрой"                                                                                                                                                     | 7 558,07                                     |
| 11       | Муниципальное унитарное предприятие "Сургутские<br>районные электрические сети" муниципального<br>образования Сургутский район                                     | 7 827,69                                     |
| 12       | АО "Уренгойская электросетевая компания"                                                                                                                           | 6 533,98                                     |
| 13       | АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"                                                                                                                                           | 6 807,36                                     |
| 14       | ООО "Сургутские городские электрические сети"                                                                                                                      | 83,65                                        |
|          | ИТОГО                                                                                                                                                              | 395 151,09                                   |