**Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ПАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА» для взаимозачетов между ОАО «МРСК Урала» и ПАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА».**

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаимных расчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области, утверждены постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 28.12.2021 г. № 256-ПК «***О признании утратившими силу отдельных постановлений Региональной энергетической комиссии Свердловской области и о внесении изменений в отдельные постановления Региональной энергетической комиссии Свердловской области***». (Текст постановления опубликован на официальном сайте региональной энергетической комиссии Свердловской области: http://rek.midural.ru).

К постановлению РЭК

Свердловской области

от 28.12.2021 № 256-ПК

Раздел 1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области, на 2018–2022 годы.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевых организаций, период действия тарифов | 1 полугодие | 2 полугодие |
| Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф |
| ставка за содержание электричес-ких сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | ставка за содержание электричес-ких сетей | ставка на оплату техноло-гического расхода (потерь) |
| руб./МВт· мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 4. | Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» (город Екатеринбург) - Публичное акционерное общество «Корпорация ВСМПО-АВИСМА» (город Верхняя Салда) |
| 4.1. | 2018 год | 24 730 | 32 | 0,125 | 24 730 | 32 | 0,125 |
| 4.2. | 2019 год | 18 237 | 36 | 0,105 | 18 237 | 36 | 0,104 |
| 4.3. | 2020 год | 20 438 | 51 | 0,127 | 20 438 | 51 | 0,127 |
| 4.4. | 2021 год | 28 219 | 36 | 0,141 | 28 219 | 36 | 0,141 |
| 4.5. | 2022 год | 26 724,17 | 37,32 | 0,13752 | 26 724,17 | 37,32 | 0,13757 |

Раздел 2. Разъяснения по применению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области на 2018-2022 годы.

1. Тарифы, указанные в разделе 1, применяются для взаимных расчетов между сетевыми организациями за услуги по передаче электрической энергии с использованием принадлежащих им на праве собственности или ином законном основании объектов электросетевого хозяйства.

2. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии учитывают затраты сетевых организаций по содержанию оборудования, участвующего в передаче электрической энергии, и покупке нормативного технологического расхода (потерь) электрической энергии.

3. В тарифах на услуги по передаче электрической энергии не учтен налог на добавленную стоимость.

**Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА».**

Стандартизированные тарифные ставки, ставки за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА» (город Верхняя Салда) на территории Свердловской области на 2022 год утверждены Постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 29.12.2021 г. № 258-ПК «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок
за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на 2022 год» (текст постановления опубликован на официальном сайте региональной энергетической комиссии Свердловской области: http://rek.midural.ru).

1) стандартизированные тарифные ставки для расчета платы
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Стандартизированные тарифные ставки | Категория надежности электроснабжения | Постоянная и временная схемы электроснабжения |  |
| 1. | С1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, руб. за одно присоединение (без НДС), в том числе: | третья | 11 519 (для заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний) |  |
| 17 843(для заявителей, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний) |
| 1.1. | С1.1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, руб. за одно присоединение (без НДС) | третья | 5 737 |  |
| 1.2.1 | С1.2.1 − стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания), руб. за одно присоединение (без НДС) | третья | 5 782 |  |
| 1.2.2 | С1.2.2 − стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний, руб. за одно присоединение (без НДС) | третья | 12 106 |  |

2) ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее
к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Ставки за единицу максимальной мощности | Категория надежности электроснабжения | Постоянная и временнаясхемы электроснабжения |
| 1. | С1maxN  – ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, руб./кВт (без НДС), в том числе: | третья | 698 (для заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний) |
| 1 010(для заявителей, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний) |
| 1.1. | С1.1maxN – ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, руб./кВт (без НДС) | третья | 290 |
| 1.2.1. | С1.2.1 maxN− ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, руб./кВт (без НДС) | третья | 408 |
| 1.2.2. | С1.2.2 maxN− ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний, руб./кВт (без НДС) | третья | 720 |

3) по мероприятиям «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения согласно приложению № 1:

– стандартизированные тарифные ставки для расчета платы
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области;

– ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее
к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области;

4) формулы платы за технологическое присоединение согласно
приложению № 2.

2. Утвердить на срок с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года расходы сетевых организаций на территории Свердловской области, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации | Значение (тыс. руб., без НДС, без налога на прибыль) |
|

| 1 | 2 | 3 |
| --- | --- | --- |
| 1. | Акционерное общество «Верхнесалдинские электрические сети», город Верхняя Салда | 3 935,256 |
| до 15 кВт | 2 625,288 |
| от 15 кВт до 150 кВт | 1 309,968 |
| 2. | Акционерное общество «Горэлектросеть», город Первоуральск | 2 096,311 |
| до 15 кВт | 176,231 |
| от 15 кВт до 150 кВт | 1 920,080 |
| 3. | Акционерное общество «Екатеринбургская электросетевая компания», город Екатеринбург | 329 743,396 |
| до 15 кВт | 127 973,126 |
| от 15 кВт до 150 кВт | 201 770,270 |
| 4. | Акционерное общество «Облкоммунэнерго», город Екатеринбург | 315 707,590 |
| до 15 кВт | 196 402,427 |
| от 15 кВт до 150 кВт | 119 305,163 |
| 5. | Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Уральский», город Екатеринбург | 29,951 |
| до 15 кВт | 29,951 |
| 6. | Акционерное общество «Региональная сетевая компания», город Екатеринбург | 30 231,880 |
| до 15 кВт | 18 389,080 |
| от 15 кВт до 150 кВт | 11 842,800 |
| 7. | Акционерное общество «Уральские электрические сети», город Березовский | 34 131,407 |
| до 15 кВт | 26 287,762 |
| от 15 кВт до 150 кВт | 7 843,645 |
| 8. | Акционерное общество «ЭлектроСетевая Компания», город Екатеринбург | 177,132 |
| от 15 кВт до 150 кВт | 177,132 |
| 9. | Акционерное общество «Энергосетевая компания ЧТПЗ» филиал в городе Первоуральск | 173,077 |
| до 15 кВт | 173,077 |
| 10. | Муниципальное унитарное предприятие Качканарского городского округа «Городские энергосистемы», город Качканар | 3 405,365 |
| до 15 кВт | 1 393,227 |
| от 15 кВт до 150 кВт | 2 012,138 |
| 11. | Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», город Екатеринбург | 1 044 072,561 |
| до 15 кВт | 462 396,082 |
| от 15 кВт до 150 кВт | 581 676,479 |
| 12. | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва | 32 712,700 |
| до 15 кВт | 30 100,750 |
| от 15 кВт до 150 кВт | 2 611,950 |
| 13. | Общество с ограниченной ответственностью «Новоуральские городские электрические сети», город Новоуральск | 4 451,649 |
| до 15 кВт | 2 056,957 |
| от 15 кВт до 150 кВт | 2 394,692 |
| 14. | Общество с ограниченной ответственностью «Режевские электрические сети», город Реж | 4 974,609 |
| до 15 кВт | 3 679,744 |
| от 15 кВт до 150 кВт | 1 294,865 |
| 15. | Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая компания», город Екатеринбург | 14,976 |
| до 15 кВт | 14,976 |
| 16. | Общество с ограниченной ответственностью «Энергошаля», город Екатеринбург | 48 680,989 |
| до 15 кВт | 10 067,569 |
| от 15 кВт до 150 кВт | 38 613,420 |
| 17. | Публичное акционерное общество «Корпорация ВСМПО-АВИСМА», город Верхняя Салда | 44,927 |
| до 15 кВт | 44,927 |
| 18. | Открытое акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» Филиал «Уральский», город Санкт-Петербург | 14,980 |
| до 15 кВт | 14,980 |

3. Признать утратившим силу постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 23.12.2020 № 251-ПК «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на 2021 год» («Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru), 2020, 29 декабря, № 28836) с изменениями, внесенными постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 16.06.2021 № 51-ПК.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить
на заместителя председателя Региональной энергетической комиссии Свердловской области М.Б. Соболя.

5. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2022 года.

6. Настоящее постановление опубликовать на «Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru).

Исполняющий обязанности председателя

Региональной энергетической комиссии

Свердловской области В.В. Гришанов

Приложение № 1

к постановлению

РЭК Свердловской области

от 29.12.2021 № 258-ПК

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области и ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ
и менее к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области по мероприятиям «последней мили», а также
на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта электросетевого хозяйства | Стандартизированные тарифные ставки | Ставки за единицу максимальной мощности |
| на территории городских населенных пунктов | на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов | на территории городских населенных пунктов | на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Строительство воздушных линий электропередачи  | С2, руб./км (без НДС, без налога на прибыль) | С2maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) |
| 1.1 | Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные |
| 1.1.1 | С 2.1.1.4.1.1 0,4 кВ и ниже | 730 718 | 756 989 | 3 897 | 4 492 |
| 1.1.2 | С 2.1.1.4.1.1 1-20 кВ | 1 631 351 | 1 816 059 | 2 324 | 10 099 |
| 1.2. | Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные |
| 1.2.1. | С 2.1.1.4.1.2 0,4 кВ и ниже | 0 | 1 683 864 | 0 | 702 |
| 1.3. | Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные |
| 1.3.1. |  С 2.1.1.4.2.1 0,4 кВ и ниже | 1 462 176 | 1 219 991 | 4 741 | 4 638 |
| 1.3.2. |  С 2.1.1.4.2.1 1-20 кВ | 1 760 086 | 1 650 317 | 447 | 10 477 |
| 1.4. | Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные |
| 1.4.1 | С 2.1.1.4.2.2 0,4 кВ и ниже | 1 646 378 | 2 891 275 | 6 983 | 1 341 |
| 1.5. | Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные |
| 1.5.1. | С 2.1.1.4.3.1 0,4 кВ и ниже | 0 | 976 263 | 0 | 4 559 |
| 1.6. | Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные |
| 1.6.1. | С 2.1.1.3.3.1 1-20 кВ | 1 553 906 | 0 | 4 584 | 0 |
| 1.7. | Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные |
| 1.7.1. | С 2.1.2.3.1.1 0,4 кВ и ниже | 826 557 | 990 694 | 13 776 | 4 786 |
| 1.7.2. | С 2.1.2.3.1.1 1-20 кВ | 0 | 668 122 | 0 |   |
| 1.8. | Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные |
| 1.8.1. | С 2.1.2.4.1.1 0,4 кВ и ниже | 0 | 686 009 | 0 | 5 488 |
| 1.8.2. | С 2.1.2.4.1.1 1-20 кВ | 0 | 1 104 901 | 0 | 16 113 |
| 1.9. | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные |
| 1.9.1. | С 2.3.1.4.1.1 0,4 кВ и ниже | 1 088 606 | 1 418 072 | 10 651 | 8 296 |
| 1.9.2. | С 2.3.1.4.1.1 1-20 кВ | 1 905 342 | 2 044 028 | 4 449 | 9 500 |
| 1.10. | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные |
| 1.10.1. | С 2.3.1.4.2.1 0,4 кВ и ниже | 1 326 330 | 1 727 643 | 5 249 | 8 344 |
| 1.10.2. | С 2.3.1.4.2.1 1-20 кВ | 2 580 466 | 2 082 807 | 6 077 | 9 603 |
| 1.11. | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные |
| 1.11.1. | С 2.3.1.4.2.2 0,4 кВ и ниже | 1 892 990 | 2 488 298 | 1 073 | 1 247 |
| 1.11.2. | С 2.3.1.4.2.2 1-20 кВ | 2 423 438 | 0 | 0 | 0 |
| 1.12. | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные |
| 1.12.1 | С 2.3.1.4.3.1 0,4 кВ и ниже | 1 784 234 | 1 561 794 | 5 235 | 11 600 |
| 1.12.2. | С 2.3.1.4.3.1 1-20 кВ | 1 796 461 | 2 076 274 | 0 | 0 |
| 1.13. | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные |
| 1.13.1 | С 2.3.1.3.1.1 0,4 кВ и ниже | 0 | 358 989 | 0 | 1 316 |
| 1.14. | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные |
| 1.14.1 | С 2.3.1.3.2.1 1-20 кВ | 2 115 872 | 0 | 1 650 | 0 |
| 1.15. | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные: |
| 1.15.1 | С 2.3.1.3.2.2 1-20 кВ | 683 956 | 0 | 0 | 0 |
| 1.16. | Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные |
| 1.16.1 | С 2.3.2.3.1.1 0,4 кВ и ниже | 0 | 1 011 698 | 0 | 1 349 |
| 1.16.2 | С 2.3.2.3.1.1 1-20 кВ | 0 | 1 318 628 | 0 | 8 653 |
| 1.17. | Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные |
| 1.17.1. | С 2.3.2.3.2.1 1-20 кВ | 2 158 843 | 0 | 216 | 0 |
| 1.18. | Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные |
| 1.18.1 | С 2.3.2.3.3.2 110 кВ и выше | 0 | 5 761 459 | 0 | 0 |
| 1.19. | Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные |
| 1.19.1. | С 2.3.2.4.1.1 0,4 кВ и ниже | 1 452 871 | 1 458 558 | 1 593 | 12 398 |
| 1.19.2. | С 2.3.2.4.1.1 1-20 кВ | 1 891 531 | 2 022 399 | 2 522 | 735 |
| 1.20. | Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные |
| 1.20.1. | С 2.3.2.4.2.1 1-20 кВ | 1 215 090 | 0 | 2 933 | 0 |
| 1.21. | Воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные |
| 1.21.1 | С 2.2.2.3.3.2.1 110 кВ и выше | 0 | 25 493 009 | 0 | 0 |
| 2. | Строительство кабельных линий электропередачи  | С3, руб./км (без НДС, без налога на прибыль) | С3maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) |
| 2.1. | Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно, один кабель в траншее |
| 2.1.1. | С 3.1.1.1.1.1 0,4 кВ и ниже | 2 143 782 | 0 | 5 479 | 0 |
| 2.1.2. | С 3.1.1.1.1.1 1-10 кВ | 0 | 2 472 525 | 0 | 20 089 |
| 2.2. | Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель в траншее |
| 2.2.1. | С 3.1.1.1.2.1 0,4 кВ и ниже | 3 459 858 | 0 | 2 444 | 0 |
| 2.2.2. | С 3.1.1.1.2.1 1-10 кВ | 4 368 229 | 0 | 0 | 0 |
| 2.3. | Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее |
| 2.3.1.  | С 3.1.1.1.2.2 1-10 кВ | 7 165 529 | 0 | 0 | 0 |
| 2.4. | Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель в траншее |
| 2.4.1. | С 3.1.1.1.3.1 0,4 кВ и ниже | 4 796 429 | 0 | 15 349 | 0 |
| 2.4.2. | С 3.1.1.1.3.1 1-10 кВ | 4 293 471 | 5 453 405 | 11 278 | 0 |
| 2.5.  | Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее |
| 2.5.1.  | С 3.1.1.1.3.2 15-20 кВ | 15 781 985 | 0 | 5 851 | 0 |
| 2.6. | Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее |
| 2.6.1. | С 3.1.1.1.4.2 1-10 кВ | 4 579 317 | 0 | 14 164 | 0 |
| 2.7. | Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, более четырех кабелей в траншее |
| 2.7.1. | С 3.1.1.1.3.4 1-10 кВ | 1 945 137 | 0 | 0 | 0 |
| 2.8. | Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно, с тремя кабелями в траншее |
| 2.8.1. | С 3.1.1.1.6.3 27,5-60 кВ | 8 821 584 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9. | Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее |
| 2.9.1. | С 3.1.1.1.8.2 1-10 кВ | 14 207 874 | 0 | 0 | 0 |
| 2.10. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно, один кабель в траншее |
| 2.10.1. | С 3.1.2.1.1.1 0,4 кВ и ниже | 2 431 120 | 1 923 558 | 3 772 | 9 428 |
| 2.11. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее |
| 2.11.1. | С 3.1.2.1.1.2 1-10 кВ | 0 | 1 108 525 | 0 | 0 |
| 2.12. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель в траншее |
| 2.12.1. | С 3.1.2.1.2.1 0,4 кВ и ниже | 2 652 766 | 2 178 777 | 7 487 | 3 922 |
| 2.12.2. | С 3.1.2.1.2.1 1-10 кВ | 3 233 941 | 3 046 836 | 1 251 | 2 031 |
| 2.13. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее |
| 2.13.1. | С 3.1.2.1.2.2 0,4 кВ и ниже | 2 832 520 | 0 | 4 053 | 0 |
| 2.13.2. | С 3.1.2.1.2.2 1-10 кВ | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.14. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель в траншее |
| 2.14.1. | С 3.1.2.1.3.1 0,4 кВ и ниже | 2 747 667 | 3 188 839 | 2 055 | 2 916 |
| 2.14.2. | С 3.1.2.1.3.1 1-10 кВ | 5 438 675 | 3 879 239 | 7 287 | 0 |
| 2.15. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее |
| 2.15.1. | С 3.1.2.1.3.2 0,4 кВ и ниже | 4 353 973 | 5 013 684 | 1 942 | 5 002 |
| 2.15.2. | С 3.1.2.1.3.2 1-10 кВ | 8 329 958 | 0 | 0 | 0 |
| 2.15.3. | С 3.1.2.1.3.2 15-20 кВ | 15 781 985 | 0 | 0 | 0 |
| 2.16. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, более четырех кабелей в траншее |
| 2.16.1. | С 3.1.2.1.3.5 0,4 кВ и ниже | 2 343 827 | 0 | 3 063 | 0 |
| 2.17. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель в траншее |
| 2.17.1. | С 3.1.2.1.4.1 0,4 кВ и ниже | 2 931 874 | 4 547 861 | 1 015 | 3 314 |
| 2.17.2. | С 3.1.2.1.4.1 1-10 кВ | 3 861 713 | 4 477 742 | 475 | 0 |
| 2.18. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее |
| 2.18.1. | С 3.1.2.1.4.2 0,4 кВ и ниже | 3 733 979 | 3 607 685 | 1 736 | 1 416 |
| 2.18.2. | С 3.1.2.1.4.2 1-10 кВ | 10 641 726 | 0 | 0 |   |
| 2.19. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, четыре кабеля в траншее |
| 2.19.1. | С 3.1.2.1.4.4 0,4 кВ и ниже | 0 | 2 390 682 | 0 | 1 404 |
| 2.20. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, более четырех кабелей в траншее |
| 2.20.1 | С 3.1.2.1.4.5 0,4 кВ и ниже | 6 279 258 | 0 | 435 | 0 |
| 2.21. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее |
| 2.21.1. | С 3.1.2.1.5.2 0,4 кВ и ниже | 5 563 340 | 0 | 1 566 | 0 |
| 2.22. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно, один кабель в траншее |
| 2.22.1. | С 3.1.2.1.6.1 0,4 кВ и ниже | 3 134 441 | 0 | 415 | 0 |
| 2.22.2. | С 3.1.2.1.6.1 1-10 кВ | 7 141 017 | 0 | 2 157 | 0 |
| 2.23. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее |
| 2.23.1. | С 3.1.2.1.6.2 1-10 кВ | 11 734 643 | 0 | 0 | 0 |
| 2.24. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно, один кабель в траншее |
| 2.24.1. | С 3.1.2.1.8.1 0,4 кВ и ниже | 8 624 308 | 0 | 2 493 | 0 |
| 2.25. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее |
| 2.25.1. | С 3.1.2.1.8.2 1-10 кВ | 14 147 116 | 0 | 0 | 0 |
| 2.25.2. | С 3.1.2.1.8.2 15-20 кВ | 3 669 099 | 0 | 836 | 0 |
| 2.26. | Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно, один кабель в траншее |
| 2.26.1. | С 3.1.1.2.1.1 0,4 кВ и ниже | 0 | 1 436 856 | 0 | 0 |
| 2.26.2. | С 3.1.1.2.1.1 1-10 кВ | 3 970 371 | 0 | 0 | 0 |
| 2.27. | Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее |
| 2.27.1. | С 3.1.1.2.2.2 1-10 кВ | 3 113 428 | 0 | 3 113 | 0 |
| 2.28. | Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее |
| 2.28.1. | С 3.1.1.2.3.2 1-10 кВ | 5 185 165 | 0 | 390 | 0 |
| 2.29. | Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее |
| 2.29.1. | С 3.1.1.2.4.2 1-10 кВ | 3 036 673 | 0 | 14 164 | 0 |
| 2.30. | Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно, один кабель в траншее |
| 2.30.1. | С 3.1.2.2.1.1 1-10 кВ | 3 103 711 | 2 688 588 | 4 694 | 5 915 |
| 2.31. | Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель в траншее |
| 2.31.1. | С 3.1.2.2.2.1 0,4 кВ и ниже | 1 050 422 | 1 979 300 | 272 | 1 899 |
| 2.31.2. | С 3.1.2.2.2.1 1-10 кВ | 3 182 621 | 2 870 818 | 2 529 | 9 872 |
| 2.32. | Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее |
| 2.32.1. | С 3.1.2.2.2.2 1-10 кВ | 5 727 166 | 0 | 464 | 0 |
| 2.33. | Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель в траншее |
| 2.33.1. | С 3.1.2.2.3.1 0,4 кВ и ниже | 3 213 856 | 2 579 340 | 3 385 | 21 735 |
| 2.33.2. | С 3.1.2.2.3.1 1-10 кВ | 3 384 376 | 4 172 138 | 12 463 | 8 941 |
| 2.34. | Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее |
| 2.34.1. | С 3.1.2.2.3.2 1-10 кВ | 4 329 431 | 3 777 903 | 9 939 | 1 166 |
| 2.35. | Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель в траншее |
| 2.35.1. | С 3.1.2.2.4.1 0,4 кВ и ниже | 3 446 041 | 3 533 595 | 3 019 | 4 573 |
| 2.35.2. | С 3.1.2.2.4.1 1-10 кВ | 4 656 310 | 1 974 022 | 8 501 | 4 682 |
| 2.36. | Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее |
| 2.36.1. | С 3.1.2.2.4.2 1-10 кВ | 5 694 835 | 0 | 4 770 | 0 |
| 2.37. | Кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно, три кабеля в траншее |
| 2.37.1. | С 3.3.2.1.1.3 1-10 кВ | 3 312 164 | 0 | 15 913 | 0 |
| 2.38. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине |
| 2.38.1. | С 3.6.1.1.1.1 0,4 кВ и ниже | 19 993 352 | 0 | 2 984 | 0 |
| 2.39. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с двумя трубами в скважине |
| 2.39.1 | С 3.6.1.1.4.2 1-10 кВ | 17 337 733 | 0 | 0 | 0 |
| 2.40. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине |
| 2.40.1. | С 3.6.2.1.1.1 0,4 кВ и ниже | 11 654 346 | 0 | 0 | 0 |
| 2.41. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с двумя трубами в скважине |
| 2.41.1. | С 3.6.2.1.1.2 0,4 кВ и ниже | 8 684 602 | 0 | 22 797 | 0 |
| 2.42. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с четырьмя трубами в скважине |
| 2.42.1. | С 3.6.2.1.1.4 1-10 кВ | 14 879 826 | 0 | 16 670 | 0 |
| 2.43. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине |
| 2.43.1 | С 3.6.2.1.2.1 0,4 кВ и ниже | 9 231 709 | 0 | 6 582 | 0 |
| 2.44. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с двумя трубами в скважине: |
| 2.44.1. | С 3.6.2.1.2.2 0,4 кВ и ниже | 14 096 139 | 0 | 7 009 | 0 |
| 2.45. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине |
| 2.45.1. | С 3.6.2.1.3.1 0,4 кВ и ниже | 10 973 476 | 0 | 3 839 | 0 |
| 2.45.2. | С 3.6.2.1.3.1 1-10 кВ | 6 534 302 | 0 | 3 071 | 0 |
| 2.46. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с двумя трубами в скважине |
| 2.46.1. | С 3.6.2.1.3.2 0,4 кВ и ниже | 2 389 009 | 11 296 298 | 924 | 0 |
| 2.46.2. | С 3.6.2.1.3.2 1-10 кВ | 15 232 212 | 12 177 674 | 3 264 | 14 613 |
| 2.47. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с четырьмя трубами в скважине |
| 2.47.1. | С 3.6.2.1.3.4 1-10 кВ | 9 517 740 | 12 648 238 | 1 071 | 0 |
| 2.48. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине |
| 2.48.1. | С 3.6.2.1.4.1 0,4 кВ и ниже | 11 592 191 | 0 | 969 | 0 |
| 2.48.2. | С 3.6.2.1.4.1 1-10 кВ | 15 326 131 | 0 | 490 | 0 |
| 2.49. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с двумя трубами в скважине |
| 2.49.1. | С 3.6.2.1.4.2 0,4 кВ и ниже | 23 966 515 | 0 | 2 644 | 0 |
| 2.50. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине |
| 2.50.1. | С 3.6.1.1.6.1 27,5-60 кВ | 28 274 476 | 0 | 0 | 0 |
| 2.51. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине |
| 2.51.1. | С 3.6.2.1.6.1 0,4 кВ и ниже | 11 421 594 | 0 | 227 | 0 |
| 2.51.2. | С 3.6.2.1.6.1 1-10 кВ | 10 235 450 | 0 | 1 063 | 0 |
| 2.52. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине |
| 2.52.1. | С 3.6.2.1.8.1 0,4 кВ и ниже | 13 415 445 | 0 | 156 | 0 |
| 2.52.2. | С 3.6.2.1.8.1 1-10 кВ | 19 147 724 | 0 | 0 | 0 |
| 2.53. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с двумя трубами в скважине |
| 2.53.1. | С 3.6.2.2.1.2 1-10 кВ | 3 402 899 | 0 | 1 656 | 0 |
| 2.54. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине |
| 2.54.1. | С 3.6.2.2.2.1 0,4 кВ и ниже | 14 340 977 | 0 | 0 | 0 |
| 2.54.2. | С 3.6.2.2.2.1 1-10 кВ | 6 419 679 | 4 963 205 | 7 143 | 7 144 |
| 2.55. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с двумя трубами в скважине |
| 2.55.1. | С 3.6.2.2.2.2 1-10 кВ | 13 076 099 | 13 676 946 | 0 | 0 |
| 2.56. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине |
| 2.56.1. | С 3.6.2.2.3.1 0,4 кВ и ниже | 11 996 296 | 0 | 5 512 | 0 |
| 2.56.2. | С 3.6.2.2.3.1 1-10 кВ | 10 735 911 | 4 535 103 | 573 | 31 746 |
| 2.57. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с двумя трубами в скважине |
| 2.57.1. | С 3.6.2.2.3.2 1-10 кВ | 16 123 647 | 8 787 110 | 4 662 | 5 435 |
| 2.58. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине |
| 2.58.1. | С 3.6.2.2.4.1 1-10 кВ | 9 300 842 | 0 | 1 482 | 0 |
| 3. | Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) | С4, руб./шт.(без НДС, без налога на прибыль) | С4maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) |
| 3.1. | Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно |
| 3.1.1. | С 4.1.4 0,4 кВ и ниже | 1 046 443 | 1 542 763 | 3 051 | 0 |
| 3.1.2. | С 4.1.4 1-20 кВ | 2 055 402 | 2 145 920 | 6 721 | 6 503 |
| 3.2. | Линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно |
| 3.2.1. | С 4.2.3 1-20 кВ | 62 646 | 73 192 | 643 | 764 |
| 3.3. | Линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно |
| 3.3.1. | С 4.2.4 0,4 кВ и ниже | 117 460 | 0 | 1 753 | 0 |
| 3.4. | Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно |
| 3.4.1. | С 4.4.1.1 1-20 кВ | 33 751 | 25 072 | 2 762 | 1 944 |
| 3.5. | Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно |
| 3.5.1 | С 4.4.1.2 1-20 кВ | 49 324 | 67 772 | 3 587 | 5 213 |
| 3.6. | Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно |
| 3.6.1. | С 4.4.1.3 1-20 кВ | 55 508 | 0 | 5 551 | 0 |
| 3.7. | Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно |
| 3.7.1. | С 4.4.4.2 1-20 кВ | 29 519 629 | 0 | 0 | 0 |
| 3.8. | Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15 |
| 3.8.1. | С 4.4.4.4 1-20 кВ | 29 882 912 | 0 | 0 | 0 |
| 3.9. | Переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно |
| 3.9.1. | С 4.6.1.1 1-20 кВ | 153 855 | 148 766 | 1 100 | 1 746 |
| 3.10. | Переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно |
| 3.10.1. | С 4.6.2.1 0,4 кВ и ниже | 62 214 | 62 214 | 0 | 0 |
| 3.10.2. | С 4.6.2.1 1-20 кВ | 74 762 | 61 953 | 415 | 287 |
| 3.11. | Переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно |
| 3.11.1. | С 4.6.3.1 1-20 кВ | 81 781 | 75 259 | 204 | 1 838 |
| 3.12. | Переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно |
| 3.12.1. | С 4.6.4.2 1-20 кВ | 48 781 | 77 656 | 0 | 0 |
| 3.13. | Переключательные пункты номинальным током свыше 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно |
| 3.13.1. | С 4.6.5.1 1-20 кВ | 0 | 79 449 | 0 | 0 |
| 3.14. | Выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током от 500 до 1000 А включительно |
| 3.14.1. | С 4.3.4 1-20 кВ | 307 026 | 307 026 | 0 | 0 |
| 4. | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) | С5, руб./кВт(без НДС, без налога на прибыль) | С5maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) |
| 4.1. | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа |
| 4.1.1. | С 5.1.1.1 6/0,4 кВ | 30 288 | 27 670 | 30 288 | 27 670 |
| 4.1.2. | С 5.1.1.1 10/0,4 кВ | 25 107 | 36 671 | 25 107 | 36 671 |
| 4.2. | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа |
| 4.2.1. | С 5.1.1.2 6/0,4 кВ | 28 305 | 30 727 | 28 305 | 30 727 |
| 4.2.2. | С 5.1.1.2 10/0,4 кВ | 31 939 | 32 897 | 31 939 | 32 897 |
| 4.3. | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа |
| 4.3.1. | С 5.1.2.1 6/0,4 кВ | 9 434 | 8 581 | 9 434 | 8 581 |
| 4.3.2. | С 5.1.2.1 10/0,4 кВ | 10 441 | 13 334 | 10 441 | 13 334 |
| 4.4. | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа |
| 4.4.1. | С 5.1.2.2 6/0,4 кВ | 14 260 | 14 005 | 14 260 | 14 005 |
| 4.4.2. | С 5.1.2.2 10/0,4 кВ | 10 689 | 14 005 | 10 689 | 14 005 |
| 4.5. | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа |
| 4.5.1. | С 5.1.2.3 10/0,4 кВ | 0 | 11 028 | 0 | 11 028 |
| 4.6. | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа |
| 4.6.1. | С 5.1.3.1 6/0,4 кВ | 3 261 | 0 | 3 261 | 0 |
| 4.6.2. | С 5.1.3.1 10/0,4 кВ | 0 | 6 328 | 0 | 6 328 |
| 4.7. | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа |
| 4.7.1. | С 5.1.3.2 6/0,4 кВ | 7 956 | 9 372 | 7 956 | 9 372 |
| 4.7.2. | С 5.1.3.2 10/0,4 кВ | 8 424 | 9 248 | 8 424 | 9 248 |
| 4.8. | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа |
| 4.8.1. | С 5.1.4.2 6/0,4 кВ | 7 129 | 11 732 | 7 129 | 11 732 |
| 4.8.2. | С 5.1.4.2 10/0,4 кВ | 9 288 | 9 166 | 9 288 | 9 166 |
| 4.9. | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа |
| 4.9.1. | С 5.1.4.3 6/0,4 кВ | 6 033 | 0 | 6 033 | 0 |
| 4.10. | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа |
| 4.10.1. | С 5.1.5.2 6/0,4 кВ | 4 167 | 4 167 | 4 167 | 4 167 |
| 4.10.2. | С 5.1.5.2 10/0,4 кВ | 6 786 | 4 328 | 6 786 | 4 328 |
| 4.11. | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа |
| 4.11.1. | С 5.1.6.2 6/0,4 кВ | 4 708 | 0 | 4 708 | 0 |
| 4.12. | Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа |
| 4.12.1. | С 5.2.2.2 6/0,4 кВ | 7 557 | 0 | 7 557 | 0 |
| 4.12.2. | С 5.2.2.2 10/0,4 кВ | 0 | 5 688 | 0 | 5 688 |
| 4.13. | Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа |
| 4.13.1. | С 5.2.3.2 6/0,4 кВ | 9 576 | 7 816 | 9 576 | 7 816 |
| 4.13.2. | С 5.2.3.2 10/0,4 кВ | 11 095 | 8 436 | 11 095 | 8 436 |
| 4.14. | Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа |
| 4.14.1. | С 5.2.3.3 6/0,4 кВ | 11 895 | 0 | 11 895 | 0 |
| 4.14.2. | С 5.2.3.3 10/0,4 кВ | 22 274 | 0 | 22 274 | 0 |
| 4.15. | Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа |
| 4.15.1. | С 5.2.4.2 6/0,4 кВ | 9 523 | 9 400 | 9 523 | 9 400 |
| 4.15.2. | С 5.2.4.2 10/0,4 кВ | 0 | 7 668 | 0 | 7 668 |
| 4.16. | Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа |
| 4.16.1. | С 5.2.4.3 10/0,4 кВ | 16 285 | 0 | 16 285 | 0 |
| 4.17. | Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа |
| 4.17.1. | С 5.2.5.2 6/0,4 кВ | 4 290 | 0 | 4 290 | 0 |
| 4.17.2. | С 5.2.5.2 10/0,4 кВ | 6 729 | 2 905 | 6 729 | 2 905 |
| 4.18. | Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа |
| 4.18.1. | С 5.2.5.3 6/0,4 кВ | 8 523 | 0 | 8 523 | 0 |
| 4.18.2. | С 5.2.5.3 10/0,4 кВ | 6 128 | 0 | 6 128 | 0 |
| 4.18.3. | С 5.2.5.3 20/0,4 кВ | 7 634 | 3 525 | 7 634 | 3 525 |
| 4.19. | Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа |
| 4.19.1. | С 5.2.6.2 10/0,4 кВ | 0 | 2 962 | 0 | 2 962 |
| 4.20. | Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа |
| 4.20.1. | С 5.2.6.3 6/0,4 кВ | 7 478 | 0 | 7 478 | 0 |
| 4.20.2. | С 5.2.6.3 20/0,4 кВ | 5 253 | 0 | 5 253 | 0 |
| 4.21. | Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа |
| 4.21.1. | С 5.2.7.3 6/0,4 кВ | 9 713 | 0 | 9 713 | 0 |
| 4.21.2. | С 5.2.7.3 20/0,4 кВ | 7 950 | 0 | 7 950 | 0 |
| 5. | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) | С6, руб./кВт(без НДС, без налога на прибыль) | С6maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) |
| 5.1. | Распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно |
| 5.1.1. | С 6.1.5 6(10)/0,4 кВ | 6 624 | 6 624 | 6 624 | 6 624 |
| 5.2. | Распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно |
| 5.2.1. | С 6.1.6 6(10)/0,4 кВ | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 |
| 5.3. | Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно |
| 5.3.1. | С 6.2.5 6(10)/0,4 кВ | 6 585 | 6 585 | 6 585 | 6 585 |
| 5.4. | Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно |
| 5.4.1. | С 6.2.6 6(10)/0,4 кВ | 5 594 | 5 594 | 5 594 | 5 594 |
| 5.5. | Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно |
| 5.5.1. | С 6.2.7 6(10)/0,4 кВ | 10 705 | 0 | 10 705 | 0 |
| 6. | Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | С7, руб./кВт(без НДС, без налога на прибыль) | С7maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) |
| 6.1. | Однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно |
| 6.1.1. | С 7.1.1 35/0,4 кВ | 20 051 | 20 051 | 20 051 | 20 051 |
| 6.2. | Двухтрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно |
| 6.2.1. | С 7.2.2 110/6(10) кВ | 0 | 7 695 | 0 | 7 695 |
| 7. | Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) | С8, руб. за точку учета(без НДС, без налога на прибыль) | С8maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) |
| 7.1. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения |
| 7.1.1. | С 8.1.1 0,4 кВ и ниже  | 13 757 | 13 882 | 1 164 | 1 515 |
| 7.2. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения |
| 7.2.1. | С 8.2.1 0,4 кВ и ниже  | 20 433 | 18 951 | 1 401 | 1 439 |
| 7.3. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения |
| 7.3.1. | С 8.2.2 0,4 кВ и ниже  | 30 393 | 39 728 | 429 | 693 |
| 7.3.2. | С 8.2.2 1-20 кВ | 325 766 | 0 | 24 | 0 |
| 7.4. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения |
| 7.4.1. | С 8.2.3 1-20 кВ | 211 495 | 117 148 | 1 313 | 1 802 |

Примечания:

ТП – трансформаторная подстанция;

РТП – распределительная трансформаторная подстанция;

ТТ – трансформаторы тока.

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения
20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (С5maxN), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (С6maxN) на планируемый период принимаются равными соответственно стандартизированным тарифным ставкам С5, С6, установленным настоящим постановлением.

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 для присоединения к электрическим сетям, выданными заявителю.

Приложение № 2

к постановлению

РЭК Свердловской области

от 29.12.2021 № 258-ПК

**ФОРМУЛЫ**

**ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ**

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

П1 = С1 + (С8 х q) (руб.),

где:

С1 − стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области, руб. за одно присоединение (без НДС, без налога на прибыль);

С8 − стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. за точку учета
(без НДС, без налога на прибыль);

q – количество точек учета.

2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям для присоединения к электрическим сетям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий электропередачи:

П2 = С1 + (С8 х q)+(С2 x L2) + (С3 x L3) (руб.),

где:

С2 − стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство воздушных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС, без налога на прибыль);

L2 − протяженность воздушных линий электропередачи, км;

С3 − стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство кабельных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС, без налога на прибыль);

L3 − протяженность кабельных линий электропередачи, км.

3. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям для присоединения к электрическим сетям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

П3 = С1 + (С8 х q) +(С2 x L2) + (С3 x L3) + (С4 x К4) + (С5 x N) + (С6 x N) + (С7 x N) (руб.),

где:

N − объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;

С4 − стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, руб./шт. (без НДС, без налога на прибыль);

К4 − количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.;

С5 − стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных (РТП) подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль);

С6 − стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль);

С7 − стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль).

4. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям для присоединения к электрическим сетям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки на технологическое присоединение, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями для присоединения к электрическим сетям, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями для присоединения к электрическим сетям, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

5. 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 следующим образом:

Робщ = Р + (Рист1 + Рист2), (руб.),

где:

Р - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания) 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 для присоединения к электрическим сетям, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения (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 для присоединения к электрическим сетям, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения (руб.).

**Льготные тарифные ставки.**

Льготные тарифные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности утверждены Постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области № 83-ПК от 18.07.2022 г. «Об утверждении льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Свердловской области».

(Текст постановления опубликован на официальном сайте региональной энергетической комиссии Свердловской области: http://rek.midural.ru).