**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 27.12.2019 г. № 277-ПК «***О внесении изменений в некоторые 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 27.12.2019 № 277-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. | ОАО «МРСК Урала» (г. Екатеринбург) – ПАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»(г. 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 | 24 962 | 36 | 0,130 | 24 962 | 36 | 0,130 |
| 4.5. | 2022 год | 24 780 | 38 | 0,131 | 24 780 | 38 | 0,131 |

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».**

Стандартизированный тарифный 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 2019 год утверждены Постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 25.12.2019 г. № 267-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 2020 год» (текст постановления опубликован на официальном сайте региональной энергетической комиссии Свердловской области: http://rek.midural.ru) .

1) стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Стандартизированные тарифные ставки | Категория надежности электроснабжения | Постоянная схема электроснабжения | Временная схема электроснабжения |  |
| 1. | С1 – стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение (без НДС), в том числе: | третья | 17 744 | 17 744 |  |
| 1.1. | С1.1 – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб. за одно присоединение (без НДС) | третья | 5 599 | 5 599 |  |
| 1.2. | С1.2 – проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, руб. за одно присоединение (без НДС) | третья | 12 145 | 12 145 | ; |

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на уровне напряжения ниже 35 кВ
и мощности менее 8 900 кВт:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Ставки за единицу максимальной мощности | Категория надежности электроснаб-жения | Наименова-ние схемы электроснаб-жения | На территории городских населен-ных пунктов | На территориях, не относящих-ся к территориям городских населенных пунктов |  |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | С1maxN – ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт, (без НДС), в том числе: | третья | постоянная и временная схема электроснаб-жения | 468 | 969 |  |
| 1.1. | С1.1maxN – подготовка и выдача сетевой организацией ТУ заявителю, руб./кВт, (без НДС) | третья | постоянная и временная схема электроснаб-жения | 148 | 304 |  |
| 1.2. | С1.2maxN–проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, руб./кВт, (без НДС) | третья | постоянная и временная схема электроснаб-жения | 320 | 665 | ; |

3) стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее
8 900 кВт по мероприятиям «последней мили» за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения согласно приложению № 1;

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

2. Утвердить на срок с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 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 «Горэлектросеть», город Первоуральск | 2 591,758 |  |
| до 15 кВт | 497,510 |  |
| от 15 кВт до 150 кВт | 2 094,248 |  |
| 2. | Акционерное общество «Екатеринбургская электросетевая компания», город Екатеринбург | 359 095,294 |  |
| до 15 кВт | 298 362,115 |  |
| от 15 кВт до 150 кВт | 60 733,179 |  |
| 3. | Акционерное общество «Облкоммунэнерго», город Екатеринбург | 273 629,628 |  |
| до 15 кВт | 227 174,816 |  |
| от 15 кВт до 150 кВт | 45 714,101 |  |
| беспроцентная рассрочка | 740,711 |  |
| 4. | Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Уральский», город Екатеринбург | 3 447,164 |  |
| до 15 кВт | 669,367 |  |
| от 15 кВт до 150 кВт | 2 777,797 |  |
| 5. | Акционерное общество «Региональная сетевая компания», город Екатеринбург | 26 635,075 |  |
| до 15 кВт | 19 630,567 |  |
| от 15 кВт до 150 кВт | 7 004,508 |  |
| 6. | Акционерное общество «Уральские электрические сети», город Березовский | 24 332,175 |  |
| до 15 кВт | 14 408,516 |  |
| от 15 кВт до 150 кВт | 9 923,659 |  |
| 7. | Муниципальное унитарное предприятие Качканарского городского округа «Городские энергосистемы», город Качканар | 3 476,403 |  |
| до 15 кВт | 1 429,229 |  |
| от 15 кВт до 150 кВт | 2 047,174 |  |
| 8. | Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», город Екатеринбург | 995 085,943 |  |
| до 15 кВт | 521 268,291 |  |
| от 15 кВт до 150 кВт | 473 817,652 |  |
| 9. | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Екатеринбург | 9 644,129 |  |
| до 15 кВт | 7 345,843 |  |
| от 15 кВт до 150 кВт | 2 298,286 |  |
| 10. | Общество с ограниченной ответственностью «Новоуральские городские электрические сети», город Новоуральск | 1 498,575 |  |
| до 15 кВт | 1 225,064 |  |
| от 15 кВт до 150 кВт | 273,511 |  |
| 11. | Общество с ограниченной ответственностью «Режевские электрические сети», город Реж | 2 129,289 |  |
| до 15 кВт | 2 129,289 |  |
| 12. | Общество с ограниченной ответственностью «Энергошаля», город Екатеринбург | 60 311,529 |  |
| до 15 кВт | 13 195,223 |  |
| от 15 кВт до 150 кВт | 47 116,306 |  |
| 13. | Публичное акционерное общество «Корпорация ВСМПО-АВИСМА», город Верхняя Салда | 32,381 |  |
| до 15 кВт | 32,381 | . |

3. Признать утратившим силу постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 25.12.2018 № 322-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 2019 год» («Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru), 2018, 28 декабря, № 20048) с изменениями, внесенными постановлениями Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 24.04.2019 № 33-ПК, от 21.05.2019 № 51-ПК, от 05.06.2019 № 55-ПК,
от 20.11.2019 № 136-ПК и от 29.11.2019 № 148-ПК.

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

5. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2020 года.

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

### Председатель

### Региональной энергетической

комиссии Свердловской области В.В. Гришанов

Приложение № 1

к постановлению

РЭК Свердловской области

от 25.12.2019 № 267-ПК

**Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт
по мероприятиям «последней мили» за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объектов 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 (ВЛ)  | С2, руб./км (без НДС, без налога на прибыль) | С2maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) |
| 1.1. | ВЛ-0,4 кВ  |
| 1.1.1. | ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 120 мм2 на деревянных опорах с железобетонными приставками  | 1 406 175 | 1 406 175 | 4 117 | 4 117 |
| 1.1.2. | ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 120 мм2 на железобетонных опорах  | 1 689 423 | 1 689 423 | 4 010 | 4 010 |
| 1.2. | ВЛ-10(6) кВ  |
| 1.2.1. | ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм2 на деревянных опорах с железобетонными приставками  | 1 796 885 | 1 796 885 | 5 905 | 5 905 |
| 1.2.2. | ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм2 на железобетонных опорах | 2 026 728 | 2 026 728 | 7 097 | 7 097 |
| 1.2.3. | ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм2 на железобетонных опорах с установкой индикаторов обнаружения мест повреждения ЛЭП | 1 983 674 | 1 983 674 | - | - |
| 1.2.4. | ВЛ-10(6) кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 50 мм2 на железобетонных опорах  | - | 757 544 | - | - |
| 1.2.5. | ВЛ-10(6) кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 50 мм2 на деревянных опорах с железобетонными приставками | - | 849 660 | - | - |
| 1.2.6. | ВЛ-10(6) кВ проводом А с площадью поперечного сечения до 70 мм2 на железобетонных опорах  | 1 516 462 | 1 516 462 | 1 690 | 1 690 |
| 1.3. | ВЛ-35 кВ |
| 1.3.1. | ВЛ-35 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120 мм2  | - | 7 340 744 | - | - |
| 1.4. | ВЛ-110 кВ  |
| 1.4.1. | ВЛ-110 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120 мм2  | 6 586 479 | 6 586 479 | - | - |
| 2. | Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ) | С3, руб./км (без НДС, без налога на прибыль) | С3maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) |
| 2.1. | КЛ-0,4 кВ |
| 2.1.1. | КЛ-0,4 кВ кабелем марки ААШВ с изоляцией из ПВХ пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой сечением 4x25 мм2 (прокладка в траншее) | 1 788 843 | - | 7 632 | - |
| 2.1.2. | КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4х16 мм2 до 4х240 мм2 (прокладка в траншее)  | 3 936 873 | 3 936 873 | 4 058 | 4 058 |
| 2.1.3. | КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4х50 мм2 до 4х240 мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)  | 10 103 664 | 10 103 664 | 7 947 | 7 947 |
| 2.1.4. | КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4х50 мм2 до 4х240 мм2 (прокладка в траншее)  | 3 237 911 | - | 2 782 | - |
| 2.1.5. | КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4х95 мм2 до 4х240 мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения) | 10 639 016 | 10 639 016 | - | - |
| 2.1.6. | КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВВГнг с изоляцией из ПВХ пластика и медной токопроводящей жилой сечением 5х16 мм2 (прокладка в траншее) | 2 506 559 | - | - | - |
| 2.1.7. | КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой сечением от 4х50 мм2 до 4х240 мм2 (прокладка в траншее)  | 3 607 248 | - | 2 212 | - |
| 2.1.8. | КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой сечением от 4х95 мм2 до 4х240 мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)  | 16 091 037 | 16 091 037 | - | - |
| 2.1.9. | КЛ-0,4 кВ кабелем марки ПвБбШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением 4х240 мм2 (прокладка в траншее)  | 4 964 331 | - | 3 460 | - |
| 2.1.10. | КЛ-0,4 кВ кабелем марки ПвБбШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 4х95 мм2 до 4х240 мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)  | 16 120 999 | 16 120 999 | - | - |
| 2.2. | КЛ-10(6) кВ |
| 2.2.1. | КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х50 мм2 до 3х240 мм2 (прокладка в траншее)  | 3 870 634 | 3 870 634 | 4 465 | 4 465 |
| 2.2.2. | КЛ-10(6) кВ кабелем марки АСБ бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением 3х70 мм2, 3х240 мм2 (прокладка в траншее) | 5 232 555 | 5 232 555 | 3 419 | 3 419 |
| 2.2.3. | КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х50 мм2 до 3х240 мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)  | 13 584 532 | 13 584 532 | 7 799 | 7 799 |
| 2.2.4. | КЛ-10(6) кВ кабелем марки АСБ бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением 3х70 мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)  | - | 14 491 294 | - | - |
| 2.2.5. | КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х120) мм2 до 3х(1х630) мм2 (прокладка в траншее)  | 5 456 416 | 5 456 416 | 2 533 | 2 533 |
| 2.2.6. | КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х120) мм2 до 3х(1х630) мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)  | 17 545 630 | 17 545 630 | 6 176 | 6 176 |
| 2.2.7. | КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х95 мм2 до 3х240 мм2 (прокладка в траншее)  | 3 303 672 | 3 303 672 | 1 091 | 1 091 |
| 2.2.8. | КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х120 мм2 до 3х240 мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)  | 16 672 451 | - | 1 404 | - |
| 2.2.9. | КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х240) до 3х(1х630) мм2 (прокладка открытым способом с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)  | 13 510 032 | 13 510 032 | - | - |
| 2.2.10. | КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х240) до 3х(1х630) мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)  | 52 008 711 | 52 008 711 | - | - |
| 2.2.11. | КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3х(1х95) мм2 до 3х(1х630) мм2 (прокладка в траншее)  | 8 306 048 | 8 306 048 | - | - |
| 2.2.12. | КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3х(1х95) мм2 до 3х(1х630) мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)  | 17 126 386 | 17 126 386 | - | - |
| 2.2.13. | КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3х(1х240) до 3х(1х630) мм2 (прокладка открытым способом с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)  | 19 654 932 | 19 654 932 | - | - |
| 2.2.14. | КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3х(1х240) до 3х(1х630) мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)  | 57 604 138 | 57 604 138 | - | - |
| 2.2.15. | КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой сечением 3х120 мм2 (прокладка в траншее)  | 5 206 630 | - | 3 143 | - |
| 2.3. | КЛ-20 кВ |
| 2.3.1. | КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х120) мм2 до 3х(1х630) мм2 (прокладка в траншее)  | 5 552 830 | 5 552 830 | 2 795 | 2 795 |
| 2.3.2. | КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х120) мм2 до 3х(1х630) мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)  | 13 104 450 | 13 104 450 | - | - |
| 2.4. | КЛ-35 кВ |
| 2.4.1. | КЛ-35 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х120) мм2 до 3х(1х630) мм2 (прокладка в траншее)  | 7 417 122 | 7 417 122 | - | - |
| 2.4.2. | КЛ-35 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х120) мм2 до 3х(1х630) мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)  | 15 951 461 | 15 951 461 | - | - |
| 2.5. | КЛ-110 кВ  |
| 2.5.1. | КЛ-110 кВ кабелем марки ПвПу2г с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением 3х(1х1200/240-110) мм2 (прокладка в железобетонном лотке)  | 81 743 327 | - | - | - |
| 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. | Блочные комплектные распределительные пункты |
| 3.1.1. | Блочные комплектные распределительные пункты на 18 или 22 ячейки на номинальное напряжение 10(6) кВ | 30 629 155 | 30 629 155 | 8 397 | - |
| 3.1.2. | Блочные комплектные распределительные пункты от 12 до 24 ячеек на номинальное напряжение 20 кВ | 36 343 046 | 36 343 046 | 3 699 | - |
| 3.2. | Реклоузеры |
| 3.2.1. | Реклоузер 10(6) кВ (с установкой железобетонной опоры) | 1 028 962 | 1 028 962 | 6 218 | 6 218 |
| 3.2.2. | Реклоузер 10(6) кВ с пунктом коммерческого учета (с установкой железобетонной опоры) | 1 743 483 | 1 743 483 | 4 681 | 4 681 |
| 3.2.3. | Реклоузер 35 кВ (с установкой металлической анкерно-угловой опоры) | 3 755 118 | 3 755 118 | - | - |
| 3.3. | Прочее оборудование |
| 3.3.1. | Разъединитель РЛНД 10(6) кВ | 32 276 | 32 276 | 331 | 331 |
| 3.3.2. | Разъединитель РЛК 20/10(6) кВ (с установкой железобетонной опоры) | 138 683 | 138 683 | - | - |
| 3.3.3. | Разъединитель ПРВТ 10(6) кВ | 148 643 | 148 643 | 1 005 | 1 005 |
| 3.3.4. | Шкаф распределительный ШР | 65 703 | 65 703 | 3 816 | 3 816 |
| 3.3.5. | Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства воздушной линии ВЛ-0,4 кВ | 46 500 | 46 500 | - | - |
| 3.3.6. | Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства кабельной линии КЛ-0,4 кВ | 59 266 | 59 266 | - | - |
| 3.3.7. | Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства воздушной линии ВЛ-20/10(6) кВ | 302 848 | 302 848 | - | - |
| 3.3.8. | Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства кабельной линии КЛ-20/10(6) кВ | 376 782 | 376 782 | - | - |
| 3.3.9. | Шкаф распределительный с измерительным комплексом в габаритах: высота до 1700 мм, ширина до 1700 мм, глубина до 400 мм | 341 734 | - | 763 | - |
| 4. | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ | С5, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) | С5maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) |
| 4.1. | Комплектные трансформаторные подстанции КТП с трансформатором ТМГ от 1х25 кВА до 1х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 10 087 | 10 087 | 10 087 | 10 087 |
| 4.2. | Комплектные трансформаторные подстанции КТП с трансформаторами ТМГ от 2х100 кВА до 2х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 8 320 | 8 320 | 8 320 | 8 320 |
| 4.3. | Комплектные трансформаторные подстанции КТП-ТВ из панелей типа «сэндвич» (тупиковые) с трансформатором ТМГ от 1х63 кВА до 1х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 11 306 | 11 306 | 11 306 | 11 306 |
| 4.4. | Комплектные трансформаторные подстанции КТП-ПВ из панелей типа «сэндвич» (транзитные с воздушным вводом) с трансформатором ТМГ 1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | - | 13 548 | - | 13 548 |
| 4.5. | Комплектные трансформаторные подстанции КТП-ПК из панелей типа «сэндвич» (транзитные с кабельным вводом) с трансформатором ТМГ 1х63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 5 854 | - | 5 854 | - |
| 4.6. | Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (тупиковые) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ от 1х250 кВА до 1х400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 5 768 | - | 5 768 | - |
| 4.7. | Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (тупиковые) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ 1х400 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ | - | 6 269 | - | 6 269 |
| 4.8. | Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (транзитные) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ от 1х250 кВА до 1х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 7 875 | 7 875 | 7 875 | 7 875 |
| 4.9. | Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (транзитные) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ от 1х250 кВА до 1х630 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ | 7 349 | 7 349 | 7 349 | 7 349 |
| 4.10. | Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (тупиковые) с трансформатором ТМГ от 1х250 кВА до 1х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ  | 6 917 | 6 917 | 6 917 | 6 917 |
| 4.11. | Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (тупиковые) с трансформаторами ТМГ от 2х400 кВА до 2х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ  | 13 877 | 13 877 | 13 877 | 13 877 |
| 4.12. | Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с трансформатором ТМГ от 1х400 кВА до 1х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ  | 6 633 | 6 633 | 6 633 | 6 633 |
| 4.13. | Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с трансформаторами ТМГ от 2х250 кВА до 2х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ  | 12 977 | 12 977 | 12 977 | 12 977 |
| 4.14. | Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с сухими трансформаторами от 2х1000 кВА до 2х2500 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ  | 8 497 | 8 497 | 8 497 | 8 497 |
| 4.15. | Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с сухими трансформаторами 2х2500 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ  | 7 223 | 7 223 | 7 223 | 7 223 |
| 4.16. | Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП с трансформаторами ТМГ от 4х1000 кВА до 4х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ  | 5 830 | 5 830 | 5 830 | 5 830 |
| 4.17. | Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с трансформаторами ТМГ 2х2500 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 4 698 | - | 4 698 | - |
| 4.18. | Мачтовые трансформаторные подстанции МТП с трансформатором от 1х25 кВА до 1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 17 726 | 17 726 | 17 726 | 17 726 |
| 4.19. | Столбовые трансформаторные подстанции СТП с трансформатором от 1х16 кВА до 1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 14 145 | 14 145 | 14 145 | 14 145 |
| 5. | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | С6, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) | С6maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) |
| 5.1. | Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 12 737 | 12 737 | 12 737 | 12 737 |
| 5.2. | Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 13 916 | 13 916 | 13 916 | 13 916 |
| 5.3. | Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х2000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 14 219 | 14 219 | 14 219 | 14 219 |
| 5.4. | Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х2500 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 11 494 | 11 494 | 11 494 | 11 494 |
| 5.5. | Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ | 16 645 | 16 645 | 16 645 | 16 645 |
| 5.6. | Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х2000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ | 19 852 | 19 852 | 19 852 | 19 852 |
| 5.7. | Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х2500 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ | 16 065 | 16 065 | 16 065 | 16 065 |
| 5.8. | Блочные комплектные распределительные пункты БКРП с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ с током сборных шин 10 кВ до 630 А  | 25 405 | 25 405 | 25 405 | 25 405 |
| 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. | Подстанции (ПС) 35/10 кВ с масляными трансформаторами наружной установки 2x16000 кВА с ЗРУ 35 кВ и ЗРУ 10 кВ | 6 472 | - | 6 472 | - |

Примечания:

ВЛ − воздушная линия электропередачи;

КЛ − кабельная линия электропередачи;

КТП − комплектная трансформаторная подстанция;

БКТП − блочная комплектная трансформаторная подстанция;

БКРП − блочный комплектный распределительный пункт;

ТП − трансформаторный пункт (подстанция);

МТП − мачтовая трансформаторная подстанция;

ПС − подстанция.

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 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), подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (С7maxN)
на планируемый период принимаются равными значениям стандартизированных тарифных ставок С5, С6, С7, установленными 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 25.12.2019 № 267-ПК

**ФОРМУЛЫ**

**ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ**

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

(руб. за одно присоединение)

где:

 − 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).

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:

 (руб. за одно присоединение)

где:

 − 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);

 − протяженность воздушных линий электропередачи, км;

 − 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);

 − 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:

 (руб. за одно присоединение),

где:

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

 − 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);

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

 − 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);

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

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

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, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен
на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях для присоединения к электрическим сетям, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями для присоединения к электрическим сетям, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен
на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях для присоединения к электрическим сетям, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

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 Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017
№ 1135/17, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

Рист1 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, 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 по определению размера платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, 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.).