**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 25.12.2018 г. № 317-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 25.12.2018 № 317-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 | 25 090 | 35 | 0,129 | 25 090 | 35 | 0,129 |
| 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 25.12.2018 г. № 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» (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 | 16 649 | 16 649 |  |
| 1.1. | С1.1 – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб. за одно присоединение (без НДС) | третья | 4 793 | 4 793 |  |
| 1.2. | С1.2 – проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, руб. за одно присоединение (без НДС) | третья | 11 856 | 11 856 | ; |

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 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | С1maxN – ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт, (без НДС), в том числе: | третья | постоянная и временная схема электроснаб-жения | 402 | 893 |  |
| 1.1. | С1.1maxN – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб./кВт, (без НДС) | третья | постоянная и временная схема электроснаб-жения | 116 | 257 |  |
| 1.2. | С1.2maxN– ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, руб./кВт, (без НДС) | третья | постоянная и временная схема электроснаб-жения | 286 | 636 | ; |

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 2019 года по 31 декабря 2019 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. рублей, без НДС) |
|

| 1 | 2 | 3 |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. | Акционерное общество «Горэлектросеть», город Первоуральск | 4 964,614 |  |
| до 15 кВт | 1 871,300 |  |
| от 15 кВт до 150 кВт | 3 093,314 |  |
| 2. | Акционерное общество «Екатеринбургская электросетевая компания», город Екатеринбург | 456 436,504 |  |
| до 15 кВт | 378 888,701 |  |
| от 15 кВт до 150 кВт | 77 547,803 |  |
| 3. | Акционерное общество «Облкоммунэнерго», город Екатеринбург | 214 649,748 |  |
| до 15 кВт | 152 441,488 |  |
| от 15 кВт до 150 кВт | 61 355,914 |  |
| беспроцентная рассрочка | 852,346 |  |
| 4. | Акционерное общество «Региональная сетевая компания», город Екатеринбург | 23 376,171 |  |
| до 15 кВт | 20 163,482 |  |
| от 15 кВт до 150 кВт | 3 212,689 |  |
| 5. | Акционерное общество «Уральские электрические сети», город Березовский | 33 774,965 |  |
| до 15 кВт | 17 073,574 |  |
| от 15 кВт до 150 кВт | 16 701,391 |  |
| 6. | Муниципальное унитарное предприятие Качканарского городского округа «Городские энергосистемы», город Качканар | 2 321,398 |  |
| до 15 кВт | 887,207 |  |
| от 15 кВт до 150 кВт | 1 434,191 |  |
| 7. | Муниципальное унитарное предприятие «Городские электрические сети», город Верхняя Салда | 3 778,540 |  |
| до 15 кВт | 2 114,033 |  |
| от 15 кВт до 150 кВт | 1 664,507 |  |
| 8. | Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», город Екатеринбург | 665 258,488 |  |
| до 15 кВт | 533 761,835 |  |
| от 15 кВт до 150 кВт | 131 496,653 |  |
| 9. | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» Свердловская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделению Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги», город Екатеринбург | 3 066,460 |  |
| до 15 кВт | 3 066,460 |  |
| 10. | Общество с ограниченной ответственностью «Новоуральские городские электрические сети», город Новоуральск | 4 240,106 |  |
| до 15 кВт | 1 521,991 |  |
| от 15 кВт до 150 кВт | 2 718,115 |  |
| 11. | Общество с ограниченной ответственностью «Режевские электрические сети», город Реж | 420,887 |  |
| до 15 кВт | 420,887 |  |
| 12. | Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая компания», поселок Шаля | 2 450,396 |  |
| от 15 кВт до 150 кВт | 2 450,396 |  |
| 13. | Общество с ограниченной ответственностью «Энергошаля», город Екатеринбург | 26 042,424 |  |
| до 15 кВт | 3 491,975 |  |
| от 15 кВт до 150 кВт | 22 550,449 | . |

Приложение № 1

к постановлению

РЭК Свердловской области

от 25.12.2018 № 322-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 95 мм2 на деревянных опорах с железобетонными приставками  | 1 471 939 | 1 471 939 | 5 150 | 5 150 |  |
| 1.1.2. | ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 120 мм2 на железобетонных опорах  | 1 636 242 | 1 636 242 | 3 948 | 3 948 |  |
| 1.2. | ВЛ-10(6) кВ   |  |
| 1.2.1. | ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 70 мм2 на деревянных опорах с железобетонными приставками  | 2 114 707 | 2 114 707 | 6 026 | 6 026 |  |
| 1.2.2. | ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм2 на железобетонных опорах | 1 928 633 | 1 928 633 | 8 543 | 8 543 |  |
| 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 | 1 852 170 | 1 852 170 | − | − |  |
| 1.2.4. | ВЛ-10(6) кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 50 мм2 на железобетонных опорах | 3 025 304 | 3 025 304 | 4 904 | 4 904 |  |
| 1.3. | ВЛ-110 кВ   |  |
| 1.3.1. | ВЛ-110 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120 мм2  | 6 149 840 | 6 149 840 | 10 058 | 10 058 |  |
| 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 АВБбШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4х50 мм2 до 4х240 мм2 (прокладка в траншее)  | 3 739 728 | 3 739 728 | 4 074 | 4 074 |  |
| 2.1.2. | 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)  | 10 326 818 | 10 326 818 | 8 594 | − |  |
| 2.1.3. | 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 в траншее)  | 3 572 538 | 3 572 538 | 2 318 | 2 318 |  |
| 2.1.4. | 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) | 9 933 722 | 9 933 722 | −  | 21 979 |  |
| 2.1.5. | 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)  | 5 524 725 | 5 524 725 | 2 108 | 2 108 |  |
| 2.1.6. | КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой сечением от 4х185 мм2 до 4х240 мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)  | 17 298 860 | 17 298 860 | −  | −  |  |
| 2.1.7. | 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 в траншее)  | 6 020 192 | 6 020 192 | 5 573 | −  |  |
| 2.1.8. | КЛ-0,4 кВ кабелем марки ПвБбШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 4х185 мм2 до 4х240 мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)  | 15 907 742 | 15 907 742 | −  | −  |  |
| 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) | 3 785 405 | 3 785 405 | 4 701 | 4 701 |  |
| 2.2.2. | 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)  | 15 491 027 | 15 491 027 | 8 296 | 8 296 |  |
| 2.2.3. | КЛ-10(6) кВ кабелем марки АСБл2у бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением 3х95 мм2 (прокладка в траншее) | 4 470 521 | 4 470 521 | −  | 16 092 |  |
| 2.2.4. | 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)  | 4 929 166 | 4 929 166 | 3 427 | 3 427 |  |
| 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 методом горизонтально-направленного бурения)  | 16 740 909 | 16 740 909 | 6 910 | 6 910 |  |
| 2.2.6. | КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х120 мм2 до 3х240 мм2 (прокладка в траншее)  | 3 292 222 | 3 292 222 | 1 639 | 1 639 |  |
| 2.2.7. | 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) | 13 166 015 | 13 166 015 | 1 573 | −  |  |
| 2.2.8. | КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х240) мм2 до 3х(1х630) мм2 (прокладка открытым способом с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)  | 12 614 409 | 12 614 409 | −  | −  |  |
| 2.2.9. | КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х240) мм2 до 3х(1х630) мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)  | 48 560 888 | 48 560 888 | −  | −  |  |
| 2.2.10. | 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)  | 7 755 414 | 7 755 414 | −  | −  |  |
| 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 методом горизонтально-направленного бурения) | 15 991 023 | 15 991 023 | −  | −  |  |
| 2.2.12. | КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3х(1х240) мм2 до 3х(1х630) мм2 (прокладка открытым способом с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)  | 18 351 944 | 18 351 944 | −  | −  |  |
| 2.2.13. | КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3х(1х240) мм2 до 3х(1х630) мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)  | 53 785 376 | 53 785 376 | −  | −  |  |
| 2.2.14. | КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой сечением от 3х95 мм2 до 3х240 мм2 (прокладка в траншее)  | 4 404 016 | 4 404 016 | −  | −  |  |
| 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(1х400) мм2 до 3х(1х630) мм2 (прокладка в траншее)  | 4 421 803 | 4 421 803 | 2 871 | −  |  |
| 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)  | 12 235 714 | 12 235 714 | −  | −  |  |
| 2.4. | КЛ-110 кВ   |  |
| 2.4.1. | 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)  | 76 324 302 | −  | −  | −  |  |
| 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 | 36 321 549 | 36 321 549 | 9 820 | −  |  |
| 3.2. | Реклоузеры  |  |
| 3.2.1. | Реклоузер 10(6) кВ (с установкой железобетонной опоры) | 876 645 | 876 645 | 4 296 | 4 296 |  |
| 3.2.2. | Реклоузер 10(6) кВ с пунктом коммерческого учета (с установкой железобетонной опоры) | 1 623 592 | 1 623 592 | 2 739 | −  |  |
| 3.2.3 | Реклоузер 35 кВ (с установкой металлической анкерно-угловой опоры) | 3 506 179 | 3 506 179 | −  | −  |  |
| 3.3. | Прочее оборудование  |  |
| 3.3.1. | Разъединитель РЛНД 10(6) кВ | 25 820 | 25 820 | 268 | 268 |  |
| 3.3.2. | Разъединитель ПРВТ 10(6) кВ | 138 537 | 138 537 | 961 | 961 |  |
| 3.3.3. | Шкаф распределительный ШР | 62 403  | 62 403 | 2 841 | 2 841 |  |
| 3.3.4. | Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства воздушной линии ВЛ-0,4 кВ | 43 417 | 43 417 | −  | −  |  |
| 3.3.5. | Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства кабельной линии КЛ-0,4 кВ | 55 337 | 55 337 | −  | −  |  |
| 3.3.6. | Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства кабельной линии КЛ -20/10(6) кВ | 351 804 | 351 804 | −  | −  |  |
| 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 1х1000 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 9 189 | 9 189 | 9 189 | 9 189 |  |
| 4.2. | Комплектные трансформаторные подстанции КТП с трансформаторами ТМГ от 2х100 кВА до 2х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 8 449 | 8 449 | 8 449 | 8 449 |  |
| 4.3. | Комплектные трансформаторные подстанции КТП-ТВ из панелей типа "сэндвич" (тупиковые) с трансформатором ТМГ от 1х250 кВА до 1х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 7 899 | 7 899 | 7 899 | 7 899 |  |
| 4.4. | Комплектные трансформаторные подстанции КТП-ПВ из панелей типа "сэндвич" (транзитные с воздушным вводом) с трансформатором ТМГ от 1х63 кВА до 1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 7 723 | 7 723 | 7 723 | 7 723 |  |
| 4.5. | Комплектные трансформаторные подстанции КТП-ПК из панелей типа "сэндвич" (транзитные с кабельным вводом) с трансформатором ТМГ от 1х63 кВА до 1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 19 489 | 19 489 | 19 489 | 19 489 |  |
| 4.6. | Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (тупиковые) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ 1х250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 5 243 | 5 243 | 5 243 | 5 243 |  |
| 4.7. | Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (тупиковые) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ 1х400 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ | −  | 5 853 | −  | 5 853 |  |
| 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 | 6 999 | 6 999 | 6 999 | 6 999 |  |
| 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 | 6 862 | 6 862 | 6 862 | 6 862 |  |
| 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  | 6 459 | 6 459 | 6 459 | 6 459 |  |
| 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  | 13 767 | 13 767 | 13 767 | 13 767 |  |
| 4.12. | Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с трансформатором ТМГ от 1х400 кВА до 1х1600кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ  | 5 683 | 5 683 | 5 683 | 5 683 |  |
| 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  | 13 104 | 13 104 | 13 104 | 13 104 |  |
| 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  | 7 934 | 7 934 | 7 934 | 7 934 |  |
| 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  | 6 745 | 6 745 | 6 745 | 6 745 |  |
| 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  | 5 444 | 5 444 | 5 444 | 5 444 |  |
| 4.17. | Мачтовые трансформаторные подстанции МТП с трансформатором от 1х25 кВА до 1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 19 186 | 19 186 | 19 186 | 19 186 |  |
| 4.18. | Столбовые трансформаторные подстанции СТП с трансформатором от 1х25 кВА до 1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 13 208 | 13 208 | 13 208 | 13 208 |  |
| 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-2х630 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 23 972 | 23 972 | 23 972 | 23 972 |  |
| 5.2. | Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 11 594 | 11 594 | 11 594 | 11 594 |  |
| 5.3. | Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 11 541 | 11 541 | 11 541 | 11 541 |  |
| 5.4. | Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х2000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 13 276 | 13 276 | 13 276 | 13 276 |  |
| 5.5. | Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х2500 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ | 10 732 | 10 732 | 10 732 | 10 732 |  |
| 5.6. | Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ | 38 638 | 38 638 | 38 638 | 38 638 |  |
| 5.7. | Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ | 24 463 | 24 463 | 24 463 | 24 463 |  |
| 5.8. | Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, 12 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ | 15 971 | 15 971 | 15 971 | 15 971 |  |
| 5.9. | Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х2000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ | 18 536 | 18 536 | 18 536 | 18 536 |  |
| 5.10. | Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х2500 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ | 15 000 | 15 000 | 15 000 | 15 000 |  |
| 5.11. | 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  | 23 721 | 23 721 | 23 721 | 23 721 | . |

Примечания:

ВЛ − воздушная линия;

КЛ − кабельная линия;

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) на планируемый период принимаются равными значениям стандартизированных тарифных ставок С5, С6, утвержденными 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, выданными заявителю.

К постановлению

РЭК Свердловской области

от 25.12.2018 № 322-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 предусматривается мероприятие «последней мили»
по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

 (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, 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, км;

3. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятия «последней мили»
по строительству пунктов сенкционирования (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 сенкционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, руб./шт., (без НДС);

 − количество пунктов сенкционирования (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).