Документ предоставлен [КонсультантПлюс](https://www.consultant.ru)

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 23 декабря 2020 г. N 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

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=C8FEC0310D75D639E09AB15508422D37863D6CD60C5457FA6D48124CD1B3C4A5311F088B67CF32A31E4265FAE9C3B9E925DB31BB7044923Dl1S8F) от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Постановлениями Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 [N 861](consultantplus://offline/ref=C8FEC0310D75D639E09AB15508422D37863F61DA035657FA6D48124CD1B3C4A5231F508766CE2FA71A5733ABAFl9S7F) "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям" и от 29.12.2011 [N 1178](consultantplus://offline/ref=C8FEC0310D75D639E09AB15508422D37863F67DC025057FA6D48124CD1B3C4A5231F508766CE2FA71A5733ABAFl9S7F) "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", Приказами Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 [N 1135/17](consultantplus://offline/ref=C8FEC0310D75D639E09AB15508422D37863D6CDB035657FA6D48124CD1B3C4A5231F508766CE2FA71A5733ABAFl9S7F) "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" и от 19.06.2018 [N 834/18](consultantplus://offline/ref=C8FEC0310D75D639E09AB15508422D37863D66DE055357FA6D48124CD1B3C4A5231F508766CE2FA71A5733ABAFl9S7F) "Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов" и [Указом](consultantplus://offline/ref=C8FEC0310D75D639E09AAF581E2E733D84333AD3065655A8351F141B8EE3C2F0715F0EDE248A3CA6184932AAAE9DE0B961903CB86E58923D071810D0l5S4F) Губернатора Свердловской области от 13.11.2010 N 1067-УГ "Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области" Региональная энергетическая комиссия Свердловской области постановляет:

1. Установить и ввести в действие на срок с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года включительно:

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Стандартизированные тарифные ставки | Категория надежности электроснабжения | Постоянная схема электроснабжения | Временная схема электроснабжения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | С1 - стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение (без НДС), в том числе: | третья | 15434 | 15434 |
| 1.1. | С1.1 - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб. за одно присоединение (без НДС) | третья | 5343 | 5343 |
| 1.2. | С1.2 - проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, руб. за одно присоединение (без НДС) | третья | 10091 | 10091 |

;

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Ставки за единицу максимальной мощности | Категория надежности электроснабжения | Наименование схемы электроснабжения | На территории городских населенных пунктов | На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | - ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт (без НДС), в том числе: | третья | постоянная и временная схема электроснабжения | 615 | 930 |
| 1.1. | - подготовка и выдача сетевой организацией ТУ заявителю, руб./кВт (без НДС) | третья | постоянная и временная схема электроснабжения | 213 | 322 |
| 1.2. | - проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, руб./кВт (без НДС) | третья | постоянная и временная схема электроснабжения | 402 | 608 |

;

3) стандартизированные тарифные [ставки](#P218) и ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт 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 N 1;

4) [формулы](#P831) платы за технологическое присоединение согласно приложению N 2.

2. Утвердить на срок с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года расходы сетевых организаций на территории Свердловской области, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N 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 | 2862,102 |
| до 15 кВт | 2862,102 |
| 2. | Акционерное общество "Горэлектросеть", город Первоуральск | 2736,982 |
| до 15 кВт | 532,333 |
| от 15 кВт до 150 кВт | 2204,649 |
| 3. | Акционерное общество "Екатеринбургская электросетевая компания", город Екатеринбург | 311918,329 |
| до 15 кВт | 152606,649 |
| от 15 кВт до 150 кВт | 159311,680 |
| 4. | Акционерное общество "Облкоммунэнерго", город Екатеринбург | 315936,736 |
| до 15 кВт | 241628,839 |
| от 15 кВт до 150 кВт | 73998,405 |
| беспроцентная рассрочка | 309,492 |
| 5. | Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Уральский", город Екатеринбург | 34,571 |
| до 15 кВт | 34,571 |
| 6. | Акционерное общество "Региональная сетевая компания", город Екатеринбург | 30591,765 |
| до 15 кВт | 19829,384 |
| от 15 кВт до 150 кВт | 10762,381 |
| 7. | Акционерное общество "Уральские электрические сети", город Березовский | 38963,650 |
| до 15 кВт | 29927,907 |
| от 15 кВт до 150 кВт | 9035,743 |
| 8. | Акционерное общество "ЭлектроСетевая Компания", город Екатеринбург | 1254,611 |
| от 15 кВт до 150 кВт | 1254,611 |
| 9. | Акционерное общество "Энергосетевая компания ЧТПЗ" филиал в городе Первоуральск | 86,428 |
| до 15 кВт | 86,428 |
| 10. | Муниципальное унитарное предприятие Качканарского городского округа "Городские энергосистемы", город Качканар | 5287,364 |
| до 15 кВт | 1997,866 |
| от 15 кВт до 150 кВт | 3289,498 |
| 11. | Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала", город Екатеринбург | 712411,129 |
| до 15 кВт | 511297,173 |
| от 15 кВт до 150 кВт | 201113,956 |
| 12. | Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" филиал Трансэнерго, город Москва | 14176,800 |
| до 15 кВт | 14158,559 |
| от 15 кВт до 150 кВт | 18,241 |
| 13. | Общество с ограниченной ответственностью "Новоуральские городские электрические сети", город Новоуральск | 3167,044 |
| до 15 кВт | 1349,008 |
| от 15 кВт до 150 кВт | 1818,036 |
| 14. | Общество с ограниченной ответственностью "Режевские электрические сети", город Реж | 3984,361 |
| до 15 кВт | 2054,661 |
| от 15 кВт до 150 кВт | 1929,700 |
| 15. | Общество с ограниченной ответственностью "Энергоснабжающая компания", город Екатеринбург | 17,286 |
| до 15 кВт | 17,286 |
| 16. | Общество с ограниченной ответственностью "Энергошаля", город Екатеринбург | 25699,244 |
| до 15 кВт | 11354,934 |
| от 15 кВт до 150 кВт | 14344,310 |
| 17. | Публичное акционерное общество "Корпорация ВСМПО-АВИСМА", город Верхняя Салда | 51,857 |
| до 15 кВт | 51,857 |

.

3. Признать утратившим силу [Постановление](consultantplus://offline/ref=C8FEC0310D75D639E09AAF581E2E733D84333AD3065954AD341F141B8EE3C2F0715F0EDE368A64AA19492FABAF88B6E827lCS4F) Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 25.12.2019 N 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" ("Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области" (www.pravo.gov66.ru), 2019, 27 декабря, N 24240) с изменениями, внесенными Постановлениями Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 03.06.2020 [N 43-ПК](consultantplus://offline/ref=C8FEC0310D75D639E09AAF581E2E733D84333AD306565BA5311C141B8EE3C2F0715F0EDE368A64AA19492FABAF88B6E827lCS4F), от 08.10.2020 [N 103-ПК](consultantplus://offline/ref=C8FEC0310D75D639E09AAF581E2E733D84333AD306595BA83219141B8EE3C2F0715F0EDE368A64AA19492FABAF88B6E827lCS4F) и от 14.10.2020 [N 104-ПК](consultantplus://offline/ref=C8FEC0310D75D639E09AAF581E2E733D84333AD3065954AC301E141B8EE3C2F0715F0EDE368A64AA19492FABAF88B6E827lCS4F).

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 2021 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 N 1

к Постановлению

РЭК Свердловской области

от 23 декабря 2020 г. N 251-ПК

|  |
| --- |
| Стандартизированные тарифные ставки [действуют](#P13) с 01.01.2021 по 31.12.2021 включительно. |

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 20 КВ И МЕНЕЕ И МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 670 КВТ

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N 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 | 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 | | | | |
| 1.1.1. |  | 809852 | 631846 | 4139 | 3704 |
| 1.1.2. |  | 1371053 | 1342589 | 4203 | 5229 |
| 1.2. | Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | | | | |
| 1.2.1. |  | 1007276 | 898194 | 4778 | 4947 |
| 1.2.2. |  | 1431645 | 1449351 | 6986 | 6677 |
| 1.3. | Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | | | | |
| 1.3.1. |  | - | 1106841 | - | 4486 |
| 1.4. | Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | | | | |
| 1.4.1. |  | - | 954547 | - | 4611 |
| 1.4.2. |  | 1228423 | 793503 | 5969 | 5555 |
| 1.5. | Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | | | | |
| 1.5.1. |  | - | 527375 | - | 3047 |
| 1.5.2. |  | - | 1284787 | - | 10341 |
| 1.6. | Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | | | | |
| 1.6.1. |  | - | 548538 | - | 2743 |
| 1.6.2. |  | 1148371 | 1123442 | 2772 | 1498 |
| 1.7. | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | | | | |
| 1.7.1. |  | 793341 | 1138729 | 2806 | 5486 |
| 1.7.2. |  | 1878874 | 2056825 | 4807 | 7978 |
| 1.8. | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | | | | |
| 1.8.1. |  | 1573294 | 1506910 | 4963 | 8214 |
| 1.8.2. |  | 2212038 | 2083238 | 4893 | 9515 |
| 1.9. | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | | | | |
| 1.9.1. |  | 1455734 | 1153312 | 4571 | 6235 |
| 1.9.2. |  | 1503715 | 2029970 | 3226 | 5594 |
| 1.10. | Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | | | | |
| 1.10.1. |  | - | 769299 | - | 1026 |
| 1.10.2. |  | - | 711185 |  | 3356 |
| 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 от 100 до 200 квадратных мм включительно | | | | |
| 2.1.1. |  | 4968729 | - | - | - |
| 2.2. | Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | | | | |
| 2.2.1. |  | 3539822 | - | 3393 | - |
| 2.3. | Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно | | | | |
| 2.3.1. |  | 10927175 | - | 7108 | - |
| 2.4. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | | | | |
| 2.4.1. |  | 1282952 | 1708814 | 4619 | 4784 |
| 2.5. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | | | | |
| 2.5.1. |  | 2092274 | 2262954 | 5520 | 10533 |
| 2.6. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | | | | |
| 2.6.1. |  | 2170220 | 3076995 | 2323 | 3027 |
| 2.6.2. |  | 3243252 | - | 4468 | - |
| 2.7. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | | | | |
| 2.7.1. |  | 2820421 | 3115797 | 2350 | 1520 |
| 2.7.2. |  | 3420638 | 3900502 | 1506 | - |
| 2.8. | Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | | | | |
| 2.8.1. |  | 1513489 | 3407104 | 2912 | 21179 |
| 2.9. | Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | | | | |
| 2.9.1. |  | 2406429 | 2258031 | 2010 | 6842 |
| 2.10. | Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | | | | |
| 2.10.1. |  | 2956713 | 3308531 | 5478 | 5424 |
| 2.11. | Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | | | | |
| 2.11.1. |  | 4543934 | 3664124 | 7580 | 2603 |
| 2.12. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | | | | |
| 2.12.1. |  | 11147878 | - | - | - |
| 2.13. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | | | | |
| 2.13.1. |  | 14413824 | 19667799 | 13579 | - |
| 2.14. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно | | | | |
| 2.14.1. |  | 19711347 | - | - | - |
| 2.15. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | | | | |
| 2.15.1. |  | 11014452 | - | 27968 | - |
| 2.16. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | | | | |
| 2.16.1. |  | 7487450 | 6365614 | 6198 | 210065 |
| 2.17. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | | | | |
| 2.17.1. |  | 11766022 | - | 4062 | - |
| 2.17.2. |  | 13506304 | 11082537 | 5656 | 8312 |
| 2.18. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | | | | |
| 2.18.1. |  | 7610316 | - | 1249 | - |
| 2.18.2 |  | 12162714 | - | - | - |
| 2.19. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | | | | |
| 2.19.1. |  | 11522844 | - | 3982 | - |
| 2.20. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | | | | |
| 2.20.1. |  | 6701342 | 9588289 | 4643 | 8645 |
| 2.21. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | | | | |
| 2.21.1. |  | 15007397 | 4286088 | 2332 | 30003 |
| 2.22. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | | | | |
| 2.22.1. |  | 14154323 | - | 13046 | - |
| 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 | | | | |
| 3.1.1. | Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | | | | |
| 3.1.1.1. |  | 1476979 | 1397737 | 4795 | 3965 |
| 3.2. | Распределительные пункты | | | | |
| 3.2.1. | Распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно | | | | |
| 3.2.1.1. |  | 28070424 | - | 6830 | - |
| 3.3. | Переключательные пункты | | | | |
| 3.3.1. | Переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно | | | | |
| 3.3.1.1. |  | 131095 | 91484 | 952 | 915 |
| 3.3.2. | Переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно | | | | |
| 3.3.2.1. |  | 64308 | 59362 | 668 | 727 |
| 3.3.3. | Переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно | | | | |
| 3.3.3.1. |  | 86200 | 121490 | 447 | 926 |
| 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. | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | | | | |
| 4.1.1. |  | 27843 | 30376 | 27843 | 30376 |
| 4.2. | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | | | | |
| 4.2.1. |  | 8863 | 6501 | 8863 | 6501 |
| 4.3. | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | | | | |
| 4.3.1. |  | 6467 | 7328 | 6467 | 7328 |
| 4.4. | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | | | | |
| 4.4.1. |  | 6160 | 7964 | 6160 | 7964 |
| 4.5. | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | | | | |
| 4.5.1. |  | 5200 | 5398 | 5200 | 5398 |
| 4.6. | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА | | | | |
| 4.6.1. |  | 4450 | - | 4450 | - |
| 4.7. | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | | | | |
| 4.7.1. |  | - | 17135 | - | 17135 |
| 4.8. | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | | | | |
| 4.8.1. |  | 12763 | 4577 | 12763 | 4577 |
| 4.9. | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | | | | |
| 4.9.1. |  | 10928 | 6017 | 10928 | 6017 |
| 4.10. | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | | | | |
| 4.10.1. |  | 7208 | - | 7208 | - |
| 4.10.2. |  | 6661 | 3331 | 6661 | 3331 |
| 4.11. | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА | | | | |
| 4.11.1. |  | 4909 | 2799 | 4909 | 2799 |
| 4.11.2. |  | 6387 | - | 6387 | - |
| 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. | Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА | | | | |
| 5.1.1. |  | 10117 | - | 10117 | - |
| 5.1.2. |  | 14471 | - | 14471 | - |
| 6. | Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) | С8, руб. за точку учета  (без НДС, без налога на прибыль) | | С8, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) | |
| 6.1. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | | | | |
| 6.1.1. |  | 16886 | 14549 | 2734 | 1958 |
| 6.2. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | | | | |
| 6.2.1. |  | 26951 | 23606 | 1876 | 1671 |
| 6.2.2. |  | 250908 | 263087 | 894 | 1318 |
| 6.3. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | | | | |
| 6.3.1. |  | 29009 | 31846 | 186 | 227 |
| 6.4. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | | | | |
| 6.4.1 |  | 239369 | 206327 | 612 | 786 |
| 6.4.2. |  | 1589751 | 1589751 | - | - |
| 6.4.3. |  | 4808243 | 4808243 | - | - |

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) , распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ 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 N 2

к Постановлению

РЭК Свердловской области

от 23 декабря 2020 г. N 251-ПК

|  |
| --- |
| Формулы платы [действуют](#P13) с 01.01.2021 по 31.12.2021 включительно. |

ФОРМУЛЫ

ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

П1 = С1 + (С8 x 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 (или) кабельных линий электропередачи:

П2 = С1 + (С8 x 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-м 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-м 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 x 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](consultantplus://offline/ref=C8FEC0310D75D639E09AB15508422D37863D6CDB035657FA6D48124CD1B3C4A5311F088B67CE31A01B4265FAE9C3B9E925DB31BB7044923Dl1S8F) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17, за исключением указанных в [подпункте "б"](consultantplus://offline/ref=C8FEC0310D75D639E09AB15508422D37863D6CDB035657FA6D48124CD1B3C4A5311F088B67CE31A01D4265FAE9C3B9E925DB31BB7044923Dl1S8F) (руб.);

Рист1 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных [подпунктом "б" пункта 16](consultantplus://offline/ref=C8FEC0310D75D639E09AB15508422D37863D6CDB035657FA6D48124CD1B3C4A5311F088B67CE31A01D4265FAE9C3B9E925DB31BB7044923Dl1S8F) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017 N 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](consultantplus://offline/ref=C8FEC0310D75D639E09AB15508422D37863D6CDB035657FA6D48124CD1B3C4A5311F088B67CE31A01D4265FAE9C3B9E925DB31BB7044923Dl1S8F) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017 N 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.).