РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 г. N 234-ПК

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК И ФОРМУЛ

ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

НА 2023 ГОД

Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области http://www.pravo.gov66.ru

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=51DC69FF1E8A360241868E2E33FF90D2BE7B3E1AD507DA9F1C8F6ACDEC9C50A6BC9BFFAE48F545A05D04F4DD53B9F2B4A07AD5D5BAI1Z7M) от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Постановлениями Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 [N 861](consultantplus://offline/ref=51DC69FF1E8A360241868E2E33FF90D2BE7A361CD90CDA9F1C8F6ACDEC9C50A6AE9BA7A54BF250F40F5EA3D053IBZ9M) "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=51DC69FF1E8A360241868E2E33FF90D2BE7A371ED406DA9F1C8F6ACDEC9C50A6AE9BA7A54BF250F40F5EA3D053IBZ9M) "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [Приказом](consultantplus://offline/ref=51DC69FF1E8A360241868E2E33FF90D2BE7B3A18DA01DA9F1C8F6ACDEC9C50A6AE9BA7A54BF250F40F5EA3D053IBZ9M) Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 N 215-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям", Приказами Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 [N 490/22](consultantplus://offline/ref=51DC69FF1E8A360241868E2E33FF90D2BE7B3A15D80DDA9F1C8F6ACDEC9C50A6AE9BA7A54BF250F40F5EA3D053IBZ9M) "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" и от 10.03.2022 [N 196/22](consultantplus://offline/ref=51DC69FF1E8A360241868E2E33FF90D2BE7A3E1ADF0CDA9F1C8F6ACDEC9C50A6AE9BA7A54BF250F40F5EA3D053IBZ9M) "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=51DC69FF1E8A3602418690232593CED8BB726010DE05D9CD45DD6C9AB3CC56F3FCDBF9FC0AB543F50C40A2D152B1B8E5E731DAD7BB0A5BE36F9B888DICZAM) 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 с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года:

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Стандартизированные тарифные ставки | Категория надежности электроснабжения | Постоянная и временная схемы электроснабжения |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, руб. за одно присоединение (без НДС), в том числе: | третья | 13255  (для заявителей, указанных в [абзаце шестом пункта 24](consultantplus://offline/ref=51DC69FF1E8A360241868E2E33FF90D2BE7B3A15D80DDA9F1C8F6ACDEC9C50A6BC9BFFA949F14EFD0A4BF58115EFE1B6A07AD7D6A6165BE2I7Z2M) Методических указаний) |
| 20715  (для заявителей, указанных в [абзаце седьмом пункта 24](consultantplus://offline/ref=51DC69FF1E8A360241868E2E33FF90D2BE7B3A15D80DDA9F1C8F6ACDEC9C50A6BC9BFFA949F14EFD0B4BF58115EFE1B6A07AD7D6A6165BE2I7Z2M) Методических указаний) |
| 1.1. | С1.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, руб. за одно присоединение (без НДС) | третья | 6960 |
| 1.2.1 | С1.2.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в [абзаце шестом пункта 24](consultantplus://offline/ref=51DC69FF1E8A360241868E2E33FF90D2BE7B3A15D80DDA9F1C8F6ACDEC9C50A6BC9BFFA949F14EFD0A4BF58115EFE1B6A07AD7D6A6165BE2I7Z2M) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 30.06.2022 N 490/22 (далее - Методические указания), руб. за одно присоединение (без НДС) | третья | 6295 |
| 1.2.2 | С1.2.2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в [абзаце седьмом пункта 24](consultantplus://offline/ref=51DC69FF1E8A360241868E2E33FF90D2BE7B3A15D80DDA9F1C8F6ACDEC9C50A6BC9BFFA949F14EFD0B4BF58115EFE1B6A07AD7D6A6165BE2I7Z2M) Методических указаний, руб. за одно присоединение (без НДС) | третья | 13755 |

2) стандартизированные тарифные [ставки](#P148) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области по мероприятиям "последней мили", а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно приложению N 1;

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.  Нумерация подпунктов дана в соответствии с официальным текстом документа. |  |

2) [формулы](#P1180) платы за технологическое присоединение согласно приложению N 2.

2. Утвердить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 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 | 4573,189 |
| до 15 кВт | 4573,189 |
| 2. | Акционерное общество "Горэлектросеть", город Первоуральск | 83,774 |
| до 15 кВт | 83,774 |
| 3. | Акционерное общество "Екатеринбургская электросетевая компания", город Екатеринбург | 50619,082 |
| до 15 кВт | 50619,082 |
| 4. | Акционерное общество "Облкоммунэнерго", город Екатеринбург | 64748,417 |
| до 15 кВт | 64748,417 |
| 5. | Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Уральский", город Екатеринбург | 235,243 |
| до 15 кВт | 235,243 |
| 6. | Акционерное общество "Региональная сетевая компания", город Екатеринбург | 11408,880 |
| до 15 кВт | 11408,880 |
| 7. | Акционерное общество "Уральские электрические сети", город Березовский | 14850,707 |
| до 15 кВт | 14850,707 |
| 8. | Акционерное общество "ЭлектроСетевая Компания", город Екатеринбург | 123,784 |
| до 15 кВт | 123,784 |
| 9. | Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала", город Екатеринбург | 209130,915 |
| до 15 кВт | 209130,915 |
| 10. | Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" филиал Трансэнерго, город Москва | 24211,009 |
| до 15 кВт | 24211,009 |
| 11. | Общество с ограниченной ответственностью "Новоуральские городские электрические сети", город Новоуральск | 2238,808 |
| до 15 кВт | 2238,808 |
| 12. | Общество с ограниченной ответственностью "Режевские электрические сети", город Реж | 290,550 |
| до 15 кВт | 290,550 |
| 13. | Общество с ограниченной ответственностью "Энергоснабжающая компания", город Екатеринбург | 5,526 |
| до 15 кВт | 5,526 |
| 14. | Общество с ограниченной ответственностью "Энергошаля", город Екатеринбург | 32707,131 |
| до 15 кВт | 32707,131 |

3. Признать утратившим силу [Постановление](consultantplus://offline/ref=51DC69FF1E8A3602418690232593CED8BB726010DE06D8CE43DF6C9AB3CC56F3FCDBF9FC18B51BF90E43BFD052A4EEB4A1I6Z7M) Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 29.12.2021 N 258-ПК "Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на 2022 год" ("Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области (www.pravo.gov66.ru), 2021, 30 декабря, N 33279) с изменениями, внесенными Постановлениями Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 26.01.2022 [N 5-ПК](consultantplus://offline/ref=51DC69FF1E8A3602418690232593CED8BB726010DE07D0CA47DD6C9AB3CC56F3FCDBF9FC18B51BF90E43BFD052A4EEB4A1I6Z7M), от 01.06.2022 [N 52-ПК](consultantplus://offline/ref=51DC69FF1E8A3602418690232593CED8BB726010DE06D1CB42DF6C9AB3CC56F3FCDBF9FC18B51BF90E43BFD052A4EEB4A1I6Z7M), от 15.06.2022 [N 60-ПК](consultantplus://offline/ref=51DC69FF1E8A3602418690232593CED8BB726010DE06D0CB43D26C9AB3CC56F3FCDBF9FC18B51BF90E43BFD052A4EEB4A1I6Z7M), от 10.08.2022 [N 86-ПК](consultantplus://offline/ref=51DC69FF1E8A3602418690232593CED8BB726010DE06D4CB44D36C9AB3CC56F3FCDBF9FC18B51BF90E43BFD052A4EEB4A1I6Z7M), от 13.09.2022 [N 97-ПК](consultantplus://offline/ref=51DC69FF1E8A3602418690232593CED8BB726010DE06D6C949D36C9AB3CC56F3FCDBF9FC18B51BF90E43BFD052A4EEB4A1I6Z7M), от 12.10.2022 [N 111-ПК](consultantplus://offline/ref=51DC69FF1E8A3602418690232593CED8BB726010DE06D8C942D86C9AB3CC56F3FCDBF9FC18B51BF90E43BFD052A4EEB4A1I6Z7M) и от 26.10.2022 [N 114-ПК](consultantplus://offline/ref=51DC69FF1E8A3602418690232593CED8BB726010DE06D8CF42DA6C9AB3CC56F3FCDBF9FC18B51BF90E43BFD052A4EEB4A1I6Z7M).

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 декабря 2022 года.

6. Настоящее Постановление опубликовать на "Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области" (www.pravo.gov66.ru).

Исполняющий обязанности председателя

Региональной энергетической комиссии

Свердловской области

А.Г.БЕЛОУСОВ

Приложение N 1

к Постановлению

РЭК Свердловской области

от 28 ноября 2022 г. N 234-ПК

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ,

ЗАПРАШИВАЮЩИХ ТРЕТЬЮ КАТЕГОРИЮ НАДЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ,

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ

СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ ПО МЕРОПРИЯТИЯМ "ПОСЛЕДНЕЙ МИЛИ",

А ТАКЖЕ НА ОБЕСПЕЧЕНИЕ СРЕДСТВАМИ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений РЭК Свердловской области от 19.01.2023 [N 3-ПК](consultantplus://offline/ref=51DC69FF1E8A3602418690232593CED8BB726010DE01D5C146DA6C9AB3CC56F3FCDBF9FC0AB543F50C40A1D057B1B8E5E731DAD7BB0A5BE36F9B888DICZAM),  от 09.02.2023 [N 12-ПК](consultantplus://offline/ref=51DC69FF1E8A3602418690232593CED8BB726010DE01D7CB45DF6C9AB3CC56F3FCDBF9FC0AB543F50C40A1D057B1B8E5E731DAD7BB0A5BE36F9B888DICZAM)) |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование объекта электросетевого хозяйства | Стандартизированные тарифные ставки |
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Строительство воздушных линий электропередачи | С2, руб./км (без НДС, без налога на прибыль) |
| 1.1 | Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | |
| 1.1.1 |  | 1002246 |
| 1.1.2 |  | 2747121 |
| 1.2. | Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные | |
| 1.2.1. |  | 2676703 |
| 1.2.2. |  | 4201398 |
| 1.3. | Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | |
| 1.3.1. |  | 1786604 |
| 1.3.2. |  | 1963053 |
| 1.4. | Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | |
| 1.4.1 |  | 3162019 |
| 1.5. | Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | |
| 1.5.1. |  | 1089147 |
| 1.6. | Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | |
| 1.6.1. |  | 1453372 |
| 1.7. | Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | |
| 1.7.1. |  | 1321666 |
| 1.7.2. |  | 458366 |
| 1.8. | Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | |
| 1.8.1. |  | 810142 |
| 1.9. | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | |
| 1.9.1. |  | 1492816 |
| 1.9.2. |  | 2249920 |
| 1.10. | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | |
| 1.10.1. |  | 2026216 |
| 1.10.2. |  | 2376816 |
| 1.11. | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | |
| 1.11.1. |  | 2455353 |
| 1.11.2. |  | 3634988 |
| 1.12. | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | |
| 1.12.1 |  | 2183148 |
| 1.12.2. |  | 2705737 |
| 1.13. | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | |
| 1.13.1. |  | 3697033 |
| 1.14. | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные | |
| 1.14.1 |  | 4629322 |
| 1.15. | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | |
| 1.15.1 |  | 413045 |
| 1.16. | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | |
| 1.16.1 |  | 3240436 |
| 1.17. | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | |
| 1.17.1. |  | 1345677 |
| 1.18. | Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | |
| 1.18.1. |  | 1718125 |
| 1.18.2. |  | 1995626 |
| 1.18.3. |  | 10320529 |
| 1.19. | Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | |
| 1.19.1. |  | 2765322 |
| 1.19.2. |  | 9468565 |
| 1.20. | Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | |
| 1.20.1 |  | 11115878 |
| 1.21. | Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | |
| 1.21.1 |  | 6629019 |
| 1.22. | Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | |
| 1.22.1. |  | 1678187 |
| 1.22.2. |  | 2542664 |
| 1.23. | Воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | |
| 1.23.1. |  | 3943002 |
| 1.23.1 |  | 18293480 |
| 1.24. | Воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | |
| 1.24.1 |  | 11276158 |
| 1.25. | Воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | |
| 1.25.1 |  | 19288718 |
| 2. | Строительство кабельных линий электропередачи | С3, руб./км (без НДС, без налога на прибыль) |
| 2.1. | Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | |
| 2.1.1. |  | 2079055 |
| 2.1.2. |  | 2969371 |
| 2.2. | Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | |
| 2.2.1. |  | 2691189 |
| 2.3. | Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | |
| 2.3.1. |  | 3404593 |
| 2.4. | Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | |
| 2.4.1. |  | 1266689 |
| 2.4.2. |  | 3068430 |
| 2.5. | Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | |
| 2.5.1. |  | 6303894 |
| 2.6. | Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех | |
| 2.6.1 |  | 2238035 |
| 2.7. | Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | |
| 2.7.1. |  | 6037867 |
| 2.8. | Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | |
| 2.8.1. |  | 8151501 |
| 2.8.2. |  | 15413638 |
| 2.9. | Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех | |
| 2.9.1. |  | 16040960 |
| 2.10. | Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | |
| 2.10.1. |  | 9654891 |
| 2.11. | Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех | |
| 2.11.1 |  | 14094646 |
| 2.12. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | |
| 2.12.1. |  | 2912923 |
| 2.12.2. |  | 4630041 |
| 2.13.1 | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | |
| 2.13.1. |  | 3146270 |
| 2.13.2. |  | 2739386 |
| 2.14. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | |
| 2.14.1. |  | 3100859 |
| 2.14.2. |  | 8900272 |
| 2.14.3. |  | 9874906 |
| 2.15. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | |
| 2.15.1. |  | 1639756 |
| 2.16. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | |
| 2.16.1. |  | 2738681 |
| 2.16.2. |  | 6390358 |
| 2.17. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | |
| 2.17.1. |  | 3897651 |
| 2.17.2. |  | 10216297 |
| 2.17.3. |  | 7925840 |
| 2.18. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | |
| 2.18.1. |  | 6215589 |
| 2.19. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | |
| 2.19.1. |  | 3926825 |
| 2.19.2. |  | 4629655 |
| 2.20. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | |
| 2.20.1. |  | 5148823 |
| 2.20.2. |  | 7597710 |
| 2.20.3. |  | 4146783 |
| 2.21.1. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | |
| 2.21.2. |  | 2317902 |
| 2.22. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех | |
| 2.22.1. |  | 5144988 |
| 2.23. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | |
| 2.23.1 |  | 5019632 |
| 2.24. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех | |
| 2.24.1. |  | 60769173 |
| 2.25. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | |
| 2.25.1. |  | 3606423 |
| 2.25.2. |  | 8402470 |
| 2.26. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | |
| 2.26.1. |  | 13895245 |
| 2.27. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | |
| 2.27.1. |  | 4572575 |
| 2.27.2. |  | 9837311 |
| 2.28. | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | |
| 2.28.1. |  | 15397396 |
| 2.29. | Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | |
| 2.29.1. |  | 4630041 |
| 2.30. | Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | |
| 2.30.1. |  | 1275447 |
| 2.31. | Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | |
| 2.31.1. |  | 5786283 |
| 2.32. | Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | |
| 2.32.1. |  | 6303894 |
| 2.33. | Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | |
| 2.33.1. |  | 3628916 |
| 2.34. | Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | |
| 2.34.1. |  | 3493933 |
| 2.35. | Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | |
| 2.35.1. |  | 2555556 |
| 2.35.2. |  | 2769332 |
| 2.36. | Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | |
| 2.36.1. |  | 2340286 |
| 2.36.2. |  | 3665430 |
| 2.37. | Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | |
| 2.37.1. |  | 4761604 |
| 2.38. | Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | |
| 2.38.1. |  | 3131647 |
| 2.38.2. |  | 4824645 |
| 2.39. | Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | |
| 2.39.1 |  | 3897651 |
| 2.39.2. |  | 5920437 |
| 2.40. | Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | |
| 2.40.1. |  | 3988271 |
| 2.40.2. |  | 5050293 |
| 2.41. | Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | |
| 2.41.1. |  | 4776601 |
| 2.42. | Кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в канале | |
| 2.42.1 |  | 3810907 |
| 2.43. | Кабельные линии в каналах многожильные бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале | |
| 2.43.1. |  | 10997920 |
| 2.44. | Кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде | |
| 2.44.1. |  | 3859522 |
| 2.45. | Кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде | |
| 2.45.1. |  | 4172600 |
| 2.46. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | |
| 2.46.1. |  | 7545796 |
| 2.47. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | |
| 2.47.1. |  | 23003939 |
| 2.48. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | |
| 2.48.1. |  | 51083354 |
| 2.49. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | |
| 2.49.1. |  | 12143271 |
| 2.49.2. |  | 14671766 |
| 2.50. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | |
| 2.50.1. |  | 9992325 |
| 2.51. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | |
| 2.51.1. |  | 17120421 |
| 2.52. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | |
| 2.52.1. |  | 9759423 |
| 2.53. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине: | |
| 2.53.1. |  | 17676013 |
| 2.54. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | |
| 2.54.1. |  | 14753565 |
| 2.54.2. |  | 6083014 |
| 2.55. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | |
| 2.55.1. |  | 10448388 |
| 2.55.2. |  | 23124655 |
| 2.56. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | |
| 2.56.1. |  | 12501095 |
| 2.57. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | |
| 2.57.1. |  | 14208448 |
| 2.57.2. |  | 17709755 |
| 2.58. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | |
| 2.58.1. |  | 27575378 |
| 2.59. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | |
| 2.59.1. |  | 13141451 |
| 2.59.2 |  | 25731319 |
| 2.60. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | |
| 2.60.1. |  | 15435534 |
| 2.60.2. |  | 19936508 |
| 2.61. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | |
| 2.61.1. |  | 10666836 |
| 2.62. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | |
| 2.62.1. |  | 16500432 |
| 2.62.2. |  | 8470798 |
| 2.63. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | |
| 2.63.1. |  | 14818412 |
| 2.64. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | |
| 2.64.1. |  | 13802691 |
| 2.64.2. |  | 12615442 |
| 2.65. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | |
| 2.65.1. |  | 14457301 |
| 2.65.2. |  | 14602819 |
| 2.66. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | |
| 2.66.1. |  | 11971940 |
| 2.67. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | |
| 2.67.1. |  | 14924455 |
| 2.68. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | |
| 2.68.1. |  | 41549280 |
| (п. 2.68 введен [Постановлением](consultantplus://offline/ref=51DC69FF1E8A3602418690232593CED8BB726010DE01D5C146DA6C9AB3CC56F3FCDBF9FC0AB543F50C40A1D057B1B8E5E731DAD7BB0A5BE36F9B888DICZAM) РЭК Свердловской области от 19.01.2023 N 3-ПК) | | |
| 2.69. | Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех | |
| 2.69.1. |  | 11857570 |
| (п. 2.69 введен [Постановлением](consultantplus://offline/ref=51DC69FF1E8A3602418690232593CED8BB726010DE01D7CB45DF6C9AB3CC56F3FCDBF9FC0AB543F50C40A1D057B1B8E5E731DAD7BB0A5BE36F9B888DICZAM) РЭК Свердловской области от 09.02.2023 N 12-ПК) | | |
| 2.70. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | |
| 2.70.1. |  | 52286250 |
| (п. 2.70 введен [Постановлением](consultantplus://offline/ref=51DC69FF1E8A3602418690232593CED8BB726010DE01D7CB45DF6C9AB3CC56F3FCDBF9FC0AB543F50C40A1D152B1B8E5E731DAD7BB0A5BE36F9B888DICZAM) РЭК Свердловской области от 09.02.2023 N 12-ПК) | | |
| 2.71. | Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | |
| 2.71.1. |  | 54942880 |
| (п. 2.71 введен [Постановлением](consultantplus://offline/ref=51DC69FF1E8A3602418690232593CED8BB726010DE01D7CB45DF6C9AB3CC56F3FCDBF9FC0AB543F50C40A1D159B1B8E5E731DAD7BB0A5BE36F9B888DICZAM) РЭК Свердловской области от 09.02.2023 N 12-ПК) | | |
| 3. | Строительство пунктов секционирования | С4, руб./шт. (без НДС, без налога на прибыль) |
| 3.1. | Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 A включительно | |
| 3.1.2. |  | 1805452 |
| 3.2. | Реклоузеры номинальным током свыше 1000 A | |
| 3.2.1. |  | 2415690 |
| 3.3. | Линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 A включительно | |
| 3.3.1. |  | 73721 |
| 3.3.2. |  | 58499 |
| 3.4. | Линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 A включительно | |
| 3.4.1. |  | 81317 |
| 3.4.2. |  | 84830 |
| 3.5. | Линейные разъединители номинальным током свыше 1000 A | |
| 3.5.1. |  | 4610801 |
| 3.6. | Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 A включительно с количеством ячеек до 5 включительно | |
| 3.6.1 |  | 30456 |
| 3.7. | Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 A включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно | |
| 3.7.1. |  | 59110 |
| 3.8. | Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 A включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно | |
| 3.8.1. |  | 63866 |
| 3.9. | Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 A включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно | |
| 3.9.1. |  | 47725699 |
| 3.10. | Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 A включительно с количеством ячеек свыше 15 | |
| 3.10.1. |  | 34382663 |
| 3.11. | Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 A включительно с количеством ячеек свыше 15 | |
| 3.11.1. |  | 39536969 |
| 3.12. | Переключательные пункты номинальным током до 100 A включительно с количеством ячеек до 5 включительно | |
| 3.12.1. |  | 167759 |
| 3.13. | Переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 A включительно с количеством ячеек до 5 включительно | |
| 3.13.1. |  | 124789 |
| 3.13.2. |  | 117682 |
| 3.14. | Переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 A включительно с количеством ячеек до 5 включительно | |
| 3.14.1. |  | 93958 |
| 3.15. | Переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 A включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно | |
| 3.15.1. |  | 49884 |
| 3.16. | Переключательные пункты номинальным током свыше 1000 A включительно с количеством ячеек до 5 включительно | |
| 3.16.1. |  | 91412 |
| 4. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), с уровнем напряжения до 35 кВ | С5, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) |
| 4.1. | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | |
| 4.1.1. |  | 32151 |
| 4.1.2. |  | 32699 |
| 4.2. | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | |
| 4.2.1. |  | 27734 |
| 4.2.2. |  | 37219 |
| 4.3. | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | |
| 4.3.1. |  | 11614 |
| 4.3.2. |  | 16665 |
| 4.4. | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | |
| 4.4.1. |  | 17444 |
| 4.4.2. |  | 16428 |
| 4.5. | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | |
| 4.5.1. |  | 3969 |
| 4.5.2. |  | 6210 |
| 4.6. | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | |
| 4.6.1. |  | 6487 |
| 4.6.2. |  | 6487 |
| 4.7. | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | |
| 4.7.1. |  | 5184 |
| 4.7.2. |  | 5184 |
| 4.8. | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | |
| 4.8.1. |  | 9828 |
| 4.9. | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | |
| 4.9.1. |  | 5648 |
| 4.9.2. |  | 6119 |
| 4.10. | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | |
| 4.10.1. |  | 4082 |
| 4.11. | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | |
| 4.11.1. |  | 3705 |
| 4.12. | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | |
| 4.12.1. |  | 8695 |
| 4.12.2. |  | 8129 |
| 4.13. | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | |
| 4.13.1. |  | 10647 |
| 4.13.2. |  | 10647 |
| 4.14. | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | |
| 4.14.1. |  | 16745 |
| 4.14.2. |  | 22858 |
| 4.15. | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | |
| 4.15.1. |  | 6143 |
| 4.15.2. |  | 7737 |
| 4.15.3. |  | 6143 |
| 4.16. | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | |
| 4.16.1. |  | 12053 |
| 4.16.2. |  | 12651 |
| 4.17. | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | |
| 4.17.1. |  | 4050 |
| 4.17.2. |  | 4461 |
| 4.18. | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа | |
| 4.18.1. |  | 8876 |
| 4.18.2. |  | 9582 |
| 4.18.3. |  | 9582 |
| 4.19. | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа | |
| 4.19.1. |  | 6366 |
| 4.19.2. |  | 6289 |
| 4.19.3. |  | 6366 |
| 4.20. | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа | |
| 4.20.1. |  | 5231 |
| 4.20.2. |  | 5231 |
| 4.20.3. |  | 5231 |
| 4.21. | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа | |
| 4.21.1. |  | 4982 |
| 4.21.2. |  | 4982 |
| 4.21.3. |  | 4982 |
| 4.22. | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа | |
| 4.22.1. |  | 5495 |
| 4.23. | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно шкафного или киоскового типа | |
| 4.23.1. |  | 5747 |
| 4.24. | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа | |
| 4.24.1. |  | 4149 |
| 4.25. | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа | |
| 4.25.1. |  | 6525 |
| (п. 4.25 введен [Постановлением](consultantplus://offline/ref=51DC69FF1E8A3602418690232593CED8BB726010DE01D7CB45DF6C9AB3CC56F3FCDBF9FC0AB543F50C40A1D254B1B8E5E731DAD7BB0A5BE36F9B888DICZAM) РЭК Свердловской области от 09.02.2023 N 12-ПК) | | |
| 5. | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | С6, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) |
| 5.1. | Распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно открытого типа | |
| 5.1.1. |  | 9702 |
| 5.2. | Распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно открытого типа | |
| 5.2.1. |  | 5876 |
| 5.3. | Распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно открытого типа | |
| 5.3.1. |  | 7794 |
| 5.4. | Распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно открытого типа | |
| 5.4.1. |  | 4230 |
| 5.5. | Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа | |
| 5.5.1. |  | 8429 |
| 5.5.2. |  | 6638 |
| 5.6. | Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа | |
| 5.6.1. |  | 9032 |
| 6. | Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | С7, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль) |
| 6.1. | Однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа | |
| 6.1.1. |  | 40739 |
| 6.2. | Однотрансформаторные подстанции мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно открытого типа | |
| 6.2.1. |  | 12284 |
| 6.3. | Двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа | |
| 6.3.1. |  | 11690 |
| 6.4. | Двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно закрытого типа | |
| 6.4.1. |  | 8418 |
| 7. | Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) | С8, руб. за точку учета (без НДС, без налога на прибыль) |
| 7.1. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | |
| 7.1.1. |  | 14906 |
| 7.1.2. |  | 65781 |
| 7.2. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | |
| 7.2.1. |  | 25224 |
| 7.2.2. |  | 280392 |
| 7.3. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | |
| 7.3.1. |  | 45813 |
| 7.3.2. |  | 199150 |
| 7.4. | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | |
| 7.4.1. |  | 257849 |

Примечания:

КТП - комплектная трансформаторная подстанция;

РТП - распределительная трансформаторная подстанция;

ПС - подстанция.

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 28 ноября 2022 г. N 234-ПК

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 и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, руб. за одно присоединение (без НДС, без налога на прибыль);

С8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. за точку учета (без НДС, без налога на прибыль);

q - количество точек учета.

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

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

где:

С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС, без налога на прибыль);

L2 - протяженность воздушных линий электропередачи, км;

С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (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, комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

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 на i-м уровне напряжения, руб./шт. (без НДС, без налога на прибыль);

К4 - количество пунктов секционирования, шт.;

С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 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 центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль).

4. Если при технологическом присоединении:

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

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

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)" на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

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

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

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)" на соответствующий год (при отсутствия данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, 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 по формуле:

Робщ = Р + (Рист1 + Рист2) (руб.);

где:

Р - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в [пункте 16](consultantplus://offline/ref=51DC69FF1E8A360241868E2E33FF90D2BE7B3A15D80DDA9F1C8F6ACDEC9C50A6BC9BFFA949F14EF20C4BF58115EFE1B6A07AD7D6A6165BE2I7Z2M) Методических указаний, за исключением указанных в [подпункте "б"](consultantplus://offline/ref=51DC69FF1E8A360241868E2E33FF90D2BE7B3A15D80DDA9F1C8F6ACDEC9C50A6BC9BFFA949F14EF20E4BF58115EFE1B6A07AD7D6A6165BE2I7Z2M), руб.;

Рист1 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных [подпунктом "б" пункта 16](consultantplus://offline/ref=51DC69FF1E8A360241868E2E33FF90D2BE7B3A15D80DDA9F1C8F6ACDEC9C50A6BC9BFFA949F14EF20E4BF58115EFE1B6A07AD7D6A6165BE2I7Z2M) Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с [главой II](consultantplus://offline/ref=51DC69FF1E8A360241868E2E33FF90D2BE7B3A15D80DDA9F1C8F6ACDEC9C50A6BC9BFFA949F14EFC0B4BF58115EFE1B6A07AD7D6A6165BE2I7Z2M) или [главой III](consultantplus://offline/ref=51DC69FF1E8A360241868E2E33FF90D2BE7B3A15D80DDA9F1C8F6ACDEC9C50A6BC9BFFA949F14CF30A4BF58115EFE1B6A07AD7D6A6165BE2I7Z2M) Методических указаний, руб.;

Рист2 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных [подпунктом "б" пункта 16](consultantplus://offline/ref=51DC69FF1E8A360241868E2E33FF90D2BE7B3A15D80DDA9F1C8F6ACDEC9C50A6BC9BFFA949F14EF20E4BF58115EFE1B6A07AD7D6A6165BE2I7Z2M) Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с [главой II](consultantplus://offline/ref=51DC69FF1E8A360241868E2E33FF90D2BE7B3A15D80DDA9F1C8F6ACDEC9C50A6BC9BFFA949F14EFC0B4BF58115EFE1B6A07AD7D6A6165BE2I7Z2M) или [главой III](consultantplus://offline/ref=51DC69FF1E8A360241868E2E33FF90D2BE7B3A15D80DDA9F1C8F6ACDEC9C50A6BC9BFFA949F14CF30A4BF58115EFE1B6A07AD7D6A6165BE2I7Z2M) Методических указаний, руб.