**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы**

**за технологическое присоединение к электрическим сетям**

**ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)**

**с 01.01.2017 по 31.12.2017\***

(без учета НДС)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | |
| №  п/п | Наименование ставки | | Ставка | | |
| Постоянная схема | | Временная схема |
| 1 | 2 | | 3 | | 4 |
| С1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт) в ценах 2017 года | | | | |
| до 150 кВт (включительно) | | 174,92 | | 174,92 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | | 29,79 | | 29,79 |
| свыше 670 кВт | | 7,65 | | 7,65 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | до 150 кВт (включительно) | 60,46 | | 60,46 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | 9,34 | | 9,34 |
| свыше 670 кВт | 3,80 | | 3,80 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | до 150 кВт (включительно) | 17,21 | | 17,21 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | 2,83 | | 2,83 |
| свыше 670 кВт | 1,47 | | 1,47 |
| С1.3 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | до 150 кВт (включительно) | - | | - |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | - | | - |
| свыше 670 кВт | - | | - |
| С1.4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | до 150 кВт (включительно) | 97,26 | | 97,26 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | 17,62 | | 17,62 |
| свыше 670 кВт | 2,38 | | 2,38 |
| С2 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км) в ценах 2001 года | | | | |
| С2.1. | Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2А 3х95+1х95 мм3 | | 256 142,47 | - | |
| С2.2. | Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2А 3х70+1х70 мм3 | | 224 272,74 | - | |
| С2.3. | Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2А 3х50+1х50 мм3 | | 218 462,38 | - | |
| С2.4. | Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2А сечение 3х35+1х54 мм3 | | 196 574,25 | - | |
| С2.5. | Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 сечение 1х70 мм3 | | 390 798,07 | - | |
| С2.6. | Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 сечение 1х95 мм3 | | 343 033,94 | - | |
| С2.7. | Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 сечение 1х120 мм3 | | 370 957,42 | - | |
| С2.8. | Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 сечение 1х150 мм3 | | 462 904,49 | - | |
| С2.9. | Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-4 сечение 2х16 мм3 | | 172 854,90 | - | |
| С3 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км) в ценах 2001 года | | | | |
| С3.1. | Строительство 1км КЛ-10 (один кабель в траншее) кабелем ААБл 3х120 мм2 с благоустройством территории после строительства | | 324 208,25 | - | |
| С3.2. | Строительство 1км КЛ-10 (два кабель в траншее) кабелем ААШв 3х120 мм2 с благоустройством территории после строительства | | 439 768,33 | - | |
| С3.3. | Строительство 1км КЛ-10 кабелем марки ААШв 3х120 мм2(подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства | | 289 267,34 | - | |
| С3.4. | Строительство 1км КЛ-10 кабелем марки ААШв 3х240 мм2 (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства | | 416 759,83 | - | |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
| --- | --- | --- | --- |
| С3.5. | Строительство 1км двухкабельной КЛ-10 кВ кабелем марки ААШв 3х240 мм2 (подземная прокладка двух кабелей в втраншее) с благоустройством территории после строительства | 786 057,95 | - |
| С3.6. | Строительство 1км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем АВБбШВ 4х95 мм2 с благоустройством территории после строительства | 292 136,47 | - |
| С3.7. | Строительство 1км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШп 4х50 мм2 (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства | 222 256,21 | - |
| С3.8. | Строительство 1км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШп 4х70 мм2 (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства | 223 342,16 | - |
| С3.9. | Строительство 1км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШп 4х120 мм2 (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства | 277 875,03 | - |
| С3.10. | Строительство 1км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШп 4х150 мм2 (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства | 286 757,90 | - |
| С3.11. | Строительство 1км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШп 4х185 мм2 (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства | 320 044,32 | - |
| С3.12. | Строительство 1км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШп 4х240 мм2 (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства | 453 479,34 | - |
| С3.13. | Строительство 1км 2 КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШп 4х70 мм2 (подземная прокладка двух кабелей в траншее) с благоустройством территории после строительства | 445 529,13 | - |
| С3.14. | Строительство 1км 2 КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШп 4х120 мм2 (подземная прокладка двух кабелей в траншее) с благоустройством территории после строительства | 455 807,70 | - |
| С3.15. | Строительство 1км 2 КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШп 4х150 мм2 (подземная прокладка двух кабелей в траншее) с благоустройством территории после строительства | 461 575,90 | - |
| С3.16. | Строительство 1км 2 КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШп 4х185 мм2 (подземная прокладка двух кабелей в траншее) с благоустройством территории после строительства | 478 405,61 | - |
| С3.17. | Строительство 1км 2 КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШп 4х240 мм2 (подземная прокладка двух кабелей в траншее) с благоустройством территории после строительства | 508 533,57 | - |
| С3.18. | Строительство 1км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШп 4х120 мм2 (подземная прокладка одного кабеля методом прокола-ГНБ) | 1 119 621,05 | - |
| С3.19. | Строительство 1км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШп 4х240 мм2 (подземная прокладка одного кабеля методом прокола-ГНБ) | 1 218 890,01 | - |
| С3.20. | Строительство 1км КЛ-0,4 кабелем марки АПвЭогПу 3х120 мм2 (подземная прокладка одного кабеля методом прокола-ГНБ) | 1 184 584,76 | - |
| С3.21. | Строительство 1км КЛ-0,4 кабелем марки АПвЭогПу 3х240 мм2 (подземная прокладка одного кабеля методом прокола-ГНБ) | 1 297 437,94 | - |
| С4 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт) в ценах 2001 года | | |
| С4.1 | Строительство комплектной киосковой однотрансформаторной подстанции КТП-1х63 кВА | 1 294,11 | - |
| С4.2 | Строительство комплектной киосковой однотрансформаторной подстанции КТП-1х100 кВА | 1 355,80 | - |
| С4.3 | Строительство комплектной киосковой однотрансформаторной подстанции КТП-1х160 Ква | 871,39 | - |
| С4.4 | Строительство комплектной киосковой однотрансформаторной подстанции КТП-1х630 кВА | 357,51 | - |
| С4.5 | Строительство блочной однотрансформаторной подстанции КТП-250 кВА | 743,51 | - |
| С4.6 | Строительство блочной однотрансформаторной подстанции КТП-400 кВА | 481,82 | - |
| С4.7 | Строительство блочной однотрансформаторной подстанции КТП-630 кВА | 524,90 | - |
| С4.8 | Строительство блочной однотрансформаторной подстанции КТП-1000 кВА | 374,60 | - |
| С4.9 | Строительство блочной однотрансформаторной подстанции КТП-1600 кВА | 291,08 | - |
| С4.10 | Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции КТП-2х250 кВА | 954,36 | - |
| С4.11 | Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции КТП-2х400 кВА | 608,50 | - |
| С4.12 | Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции КТП-2х630 кВА | 1 024,68 | - |
| С4.13 | Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции КТП-2х1000 кВА | 816,62 | - |
| С4.14 | Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции КТП-2х1600 кВА | 699,64 | - |
| С4.15 | Строительство мачтовой трансформаторной подстанции МТП-16 кВА | 2 896,48 | - |
| С4.16 | Строительство мачтовой трансформаторной подстанции МТП-25 кВА | 2 366,56 | - |
| С4.17 | Строительство мачтовой трансформаторной подстанции МТП-40 кВА | 1 524,26 | - |
| С4.18 | Строительство мачтовой КТП-63 кВА | 1 035,15 | - |
| С4.19 | Строительство мачтовой КТП-100 кВА | 788,62 | - |
| С4.20 | Строительство мачтовой КТП-160 кВА | 491,06 | - |

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)**

**с 01.01.2017 по 31.12.2017\***

(без учета НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | | | |
| №  п/п | Наименование мероприятий | | | Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.) | Объем максимальной мощности (кВт) | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт) | |
| Постоянная  схема | Временная схема |
| 1 | 2 | | | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | до 150 кВт (включительно) | | 18 741,22 | 310,00 | 60,46 | 60,46 |
| свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно) | | 8 502,27 | 910,00 | 9,34 | 9,34 |
| свыше 670 кВт | | 6 840,32 | 1 800,00 | 3,80 | 3,80 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» | | | - | - | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили» | | | X | X | X | X |
| 3.1 | строительство воздушных линий | | | - | - | - | - |
| 3.2 | строительство кабельных линий | | | - | - | - | - |
| 3.3 | строительство пунктов секционирования | | | - | - | - | - |
| 3.4 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | | | - | - | - | - |
| 3.5 | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | | | - | - | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | | до 150 кВт (включительно) | 5 333,72 | 310,00 | 17,21 | 17,21 |
| свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно) | 2 573,90 | 910,00 | 2,83 | 2,83 |
| свыше 670 кВт | 2 648,68 | 1 800,00 | 1,47 | 1,47 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | до 150 кВт (включительно) | - | - | - | - |
| свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно) | - | - | - | - |
| свыше 670 кВт | - | - | - | - |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | до 150 кВт (включительно) | 30 149,05 | 310,00 | 97,26 | 97,26 |
| свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно) | 16 035,82 | 910,00 | 17,62 | 17,62 |
| свыше 670 кВт | 4 275,20 | 1 800,00 | 2,38 | 2,38 |

**Формулы платы за технологическое присоединения**

**к электрическим сетям территориальных сетевых**

**организаций Кемеровской области с 01.01.2017 по 31.12.2017\***

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

.

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, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

*С2* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

*С3* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

*С4* – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

*Ni* – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

*L2i* – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

*L3i* – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Кемеровской области «Воздушная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Кемеровской области «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Кемеровской области «Прочие объекты» на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Примечание:

плата по ставкам С2, С3, С4, рассчитанная в ценах 2001 года, приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно - монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности (далее - индекс изменения сметной стоимости), на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение. При этом в расчете используются данные для того субъекта Российской Федерации, где располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение Устройства Заявителя.

**\*Утверждены постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 г. № 751.**

**Источник официального опубликования: сайт Региональной энергетической комиссии Кемеровской области (www.recko.ru).**