|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  | | | |
| **Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**  **ООО ХК «СДС-Энерго» по Кемеровской области на период**  **с 01.01.2016 г. по 31.12.2016 г.\*** | | | | | | |
|
| (без учета НДС) | | | | | | |
|  | Наименование ставки | | | | Ставка | |
| Постоянная схема | Временная схема |
| С1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт) в ценах 2016 года | | | | | |
| до 150 кВт (включительно) | | | | 185,95 | 185,95 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | | | | 68,04 | 68,04 |
| свыше 670 кВт | | | | 10,11 | 10,11 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | | до 150 кВт (включительно) | | 43,68 | 43,68 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | | 14,4 | 14,40 |
| свыше 670 кВт | | 6,56 | 6,56 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | | до 150 кВт (включительно) | | 11,69 | 11,69 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | | 4,42 | 4,42 |
| свыше 670 кВт | | 0,7 | 0,70 |
| 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) | | 130,58 | 130,58 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | | 49,22 | 49,22 |
| свыше 670 кВт | | 2,85 | 2,85 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  | | |  |  | | | | |
| **Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО ХК «СДС-Энерго» по Кемеровской области на период с 01.01.2016 г. по 31.12.2016 г.\***   |  | | --- | | (без учета НДС) | | | | | | | | | | | | |
|
| N 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) | | | | 17 386,22 | 398,00 | 43,68 | 43,68 |
| свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно) | | | | 15 833,57 | 1 099,50 | 14,40 | 14,40 |
| свыше 670 кВт | | | | 7 877,42 | 1 200,00 | 6,56 | 6,56 |
| 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 | | | | | | | - | - | - | - |
| 1 | 2 | | | | | | | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 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) | | | 4 650,75 | 398,00 | 11,69 | 11,69 |
| свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно) | | | 4 860,02 | 1 099,50 | 4,42 | 4,42 |
| свыше 670 кВт | | | 837,99 | 1 200,00 | 0,70 | 0,70 |
| 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) | | | 51 971,79 | 398,00 | 130,58 | 130,58 |
| свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно) | | | 54 111,94 | 1 099,50 | 49,22 | 49,22 |
| свыше 670 кВт | | | 3 421,04 | 1 200,00 | 2,85 | 2,85 |

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |

**Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО ХК «СДС-Энерго» по Кемеровской области**

**на период с 01.01.2016 г. по 31.12.2016 г.\***

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).

Примечание:

Рассчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости (Zизм.ст) по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение Устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

**\* Утверждены постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015 г. № 1027**

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