**Предложения ОАО «Кубаньэнерго» о размере ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» на 2014 год от 21.10.2013**

**Ставка платы (стандартизированная тарифная ставка) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» на 2014 год, не включающая в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт**

**(без учета НДС), руб./кВт**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№п/п** | **Диапазон мощности, кВт** | **Напряжение, кВ** | **Ставка (С1,i)****на 2014 г.** |
|
|  | **Ставка платы за технологическое присоединение\*, в т.ч.:** | **1 685,79**  |
|  | до 15 кВт включительно | 0,4 | 3 594,00  |
|  | от 15 кВт до 150 кВт включительно | 0,4 | 709,51  |
|  | от 15 кВт до 150 кВт включительно | 6-10 | 483,73  |
|  | свыше 150 кВт до 670 кВт включительно | 0,4 | 116,56  |
|  | свыше 150 кВт до 670 кВт включительно | 6-10 | 95,81  |
|  | свыше 670 кВт до 8 900 кВт включительно | 6-10 | 40,29  |
| **1.** | **Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю** | **459,94**  |
|   | до 15 кВт включительно | 0,4 | 976,06  |
|   | от 15 кВт до 150 кВт включительно | 0,4 | 204,01  |
|   | от 15 кВт до 150 кВт включительно | 6-10 | 139,09  |
|   | свыше 150 кВт до 670 кВт включительно | 0,4 | 33,49  |
|   | свыше 150 кВт до 670 кВт включительно | 6-10 | 27,52  |
|   | свыше 670 кВт до 8 900 кВт включительно | 6-10 | 11,51  |
| **2.** | **Разработка сетевой организацией проектной документации** | **0,00**  |
|   | до 15 кВт включительно | 0,4 | 0,00  |
|   | от 15 кВт до 150 кВт включительно | 0,4 | 0,00  |
|   | от 15 кВт до 150 кВт включительно | 6-10 | 0,00  |
|   | свыше 150 кВт до 670 кВт включительно | 0,4 | 0,00  |
|   | свыше 150 кВт до 670 кВт включительно | 6-10 | 0,00  |
|   | свыше 670 кВт до 8 900 кВт включительно | 6-10 | 0,00  |
| **3.** | **Выполнение технических условий сетевой организацией** | **122,66**  |
|   | до 15 кВт включительно | 0,4 | 268,42  |
|   | от 15 кВт до 150 кВт включительно | 0,4 | 36,54  |
|   | от 15 кВт до 150 кВт включительно | 6-10 | 24,91  |
|   | свыше 150 кВт до 670 кВт включительно | 0,4 | 6,00  |
|   | свыше 150 кВт до 670 кВт включительно | 6-10 | 4,93  |
|   | свыше 670 кВт до 8 900 кВт включительно | 6-10 | 1,22  |
| **4.** | **Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий** | **428,30**  |
|   | до 15 кВт включительно | 0,4 | 933,76  |
|   | от 15 кВт до 150 кВт включительно | 0,4 | 128,56  |
|   | от 15 кВт до 150 кВт включительно | 6-10 | 87,65  |
|   | свыше 150 кВт до 670 кВт включительно | 0,4 | 21,21  |
|   | свыше 150 кВт до 670 кВт включительно | 6-10 | 17,43  |
|   | свыше 670 кВт до 8 900 кВт включительно | 6-10 | 11,69  |
| **5.** | **Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя\*\*** | **0,39**  |
|   | до 15 кВт включительно | 0,4 | 0,00  |
|   | от 15 кВт до 150 кВт включительно | 0,4 | 0,00  |
|   | от 15 кВт до 150 кВт включительно | 6-10 | 0,00  |
|   | свыше 150 кВт до 670 кВт включительно | 0,4 | 0,00  |
|   | свыше 150 кВт до 670 кВт включительно | 6-10 | 0,00  |
|   | свыше 670 кВт до 8 900 кВт включительно | 6-10 | 2,13  |
| **6.** | **Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети** | **674,51**  |
|   | до 15 кВт включительно | 0,4 | 1 415,76  |
|   | от 15 кВт до 150 кВт включительно | 0,4 | 340,40  |
|   | от 15 кВт до 150 кВт включительно | 6-10 | 232,08  |
|   | свыше 150 кВт до 670 кВт включительно | 0,4 | 55,87  |
|   | свыше 150 кВт до 670 кВт включительно | 6-10 | 45,93  |
|   | свыше 670 кВт до 8 900 кВт включительно | 6-10 | 13,74  |

\* - данная ставка не учитывает фактические некомпенсированные расходы по итогам 2012 года, связанные с технологическим присоединением к сетям ОАО «Кубаньэнерго»;

\*\* - данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

**Стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» на 2014 год, руб.**

**(в ценах 2001 года без учета НДС)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Перечень объектов строительства** | **Категория СТС по расположению объектов строительства** | **Ставки** **(С2,i, С3,i)****на 2014 г.** |
|
|   | **КЛ-10(6)кВ** |   |   |
| 1.1.1 | Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×(1×500)  | населенный пункт\* | 803 080,71 |
| 1.1.2 | Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×(1×500)  | равнина\*\* | 756 381,69 |
| 1.1.3 | Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×(1×500)  | в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству | 941 642,91 |
| 1.2.1 | Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×(1×300) | населенный пункт\* | 725 031,10 |
| 1.2.2 | Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×(1×300) | равнина\*\* | 682 823,62 |
| 1.2.3 | Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×(1×300) | в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству | 866 767,91 |
| 1.3.1 | Прокладка 1 км KЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3х(1х300) до 3×(1×500) по кабельным сооружениям (с устройством лотков) | населенный пункт\* | 1 498 874,21 |
| 1.3.2 | Прокладка 1 км KЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3х(1х300) до 3×(1×500) по кабельным сооружениям (с устройством лотков) | равнина\*\* | 1 458 835,24 |
| 1.3.3 | Прокладка 1 км KЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3х(1х300) до 3×(1×500) по кабельным сооружениям (с устройством лотков) | в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству | 1 648 710,83 |
| 1.4.1 | Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 кВ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×240) | населенный пункт\* | 809 257,48 |
| 1.4.2 | Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 кВ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×240) | равнина\*\* | 777 950,98 |
| 1.4.3 | Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 кВ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×240) | в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству | 927 852,36 |
| 1.5.1 | Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвПу2г-10 3×(1×630/70) | населенный пункт\* | 910 177,56 |
| 1.5.2 | Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвПу2г-10 3×(1×630/70) | равнина\*\* | 868 152,76 |
| 1.5.3 | Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвПу2г-10 3×(1×630/70) | в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству | 1 048 923,82 |
| 1.6.1 | Прокладка 1 км KЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 3×(1×800/50) по установленным кабельным конструкциям | населенный пункт\* | 1 077 282,87 |
| 1.6.2 | Прокладка 1 км KЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 3×(1×800/50) по установленным кабельным конструкциям | равнина\*\* | 1 049 506,30 |
| 1.6.3 | Прокладка 1 км KЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 3×(1×800/50) по установленным кабельным конструкциям | в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству | 1 218 929,72 |
| 1.7.1 | Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 от (3×185) до (3×240) по установленным кабельным конструкциям | населенный пункт\* | 323 688,78 |
| 1.7.2 | Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 от (3×185) до (3×240) по установленным кабельным конструкциям | равнина\*\* | 306 347,05 |
| 1.7.3 | Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 от (3×185) до (3×240) по установленным кабельным конструкциям | в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству | 466 641,14 |
| 1.8.1 | Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×120) | населенный пункт\* | 370 464,96 |
| 1.8.2 | Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×120) | равнина\*\* | 347 670,47 |
| 1.8.3 | Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×120) | в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству | 520 302,17 |
| 1.9.1 | Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3×150) до (3х240) | населенный пункт\* | 471 125,39 |
| 1.9.2 | Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3×150) до (3х240) | равнина\*\* | 448 330,71 |
| 1.9.3 | Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3×150) до (3х240) | в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству | 620 962,40 |
|   | **ВЛИ(З)-10 (6) кВ** |   |   |
| 2.1 | Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом сечением 70 мм²  | равнина\*\* | 418 139,55 |
| 2.2 | Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом сечением от 95 мм² до 120 мм²  | равнина\*\* | 443 326,20 |
| 2.3 | Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ кабелем универсальной прокладки марки АПвПгТ(п) сечением 150 мм²  | равнина\*\* | 1 455 505,04 |
| 2.4 | Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 185 мм² до 240 мм²  | равнина\*\* | 1 767 549,37 |
| 2.5 | Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 95 мм²  | равнина\*\* | 1 356 613,10 |
| 2.6 | Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) 120 мм² | равнина\*\* | 1 503 367,25 |
| 2.7 | Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 50 мм² (отпайка) | равнина\*\* | 1 103 776,07 |
| 2.8 | Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 70 мм² | равнина\*\* | 1 216 642,32 |
|   | **КЛ-0,4 кВ** |   |   |
| 3.1.1 | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) | населенный пункт\* | 369 986,81 |
| 3.1.2 | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) | равнина\*\* | 350 009,84 |
| 3.1.3 | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) | в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству | 425 250,39 |
| 3.2.1 | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) (два кабеля в траншее) | населенный пункт\* | 664 233,27 |
| 3.2.2 | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) (два кабеля в траншее) | равнина\*\* | 632 992,52 |
| 3.2.3 | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) (два кабеля в траншее) | в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству | 719 496,65 |
| 3.3.1 | Прокладка 1 км кабеля КВВГ 4×2,5 по кабельным сооружениям | населенный пункт\* | 59 457,48 |
| 3.3.2 | Прокладка 1 км кабеля КВВГ 4×2,5 по кабельным сооружениям | равнина\*\* | 44 923,23 |
| 3.4.1 | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВвБбШнг-1 (2 кабеля в траншее) 4×120 | населенный пункт\* | 478 407,87 |
| 3.4.2 | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВвБбШнг-1 (2 кабеля в траншее) 4×120 | равнина\*\* | 372 538,78 |
| 3.4.3 | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВвБбШнг-1 (2 кабеля в траншее) 4×120 | в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству | 478 702,56 |
| 3.5.1 | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×120)  | населенный пункт\* | 258 340,55 |
| 3.5.2 | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×120)  | равнина\*\* | 238 390,75 |
| 3.5.3 | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×120)  | в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству | 289 779,72 |
| 3.6.1  | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×50)  | населенный пункт\* | 222 373,23 |
| 3.6.2 | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×50)  | равнина\*\* | 202 850,39 |
| 3.6.3 | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×50)  | в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству | 253 432,28 |
| 3.7.1  | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×70)  | населенный пункт\* | 229 398,82 |
| 3.7.2 | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×70)  | равнина\*\* | 183 761,81 |
| 3.7.3 | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×70)  | в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству | 260 453,54 |
| 3.8.1  | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×95)  | населенный пункт\* | 246 443,50 |
| 3.8.2 | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×95)  | равнина\*\* | 199 994,09 |
| 3.8.3 | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×95)  | в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству | 292 929,72 |
| 3.9.1  | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×150)  | населенный пункт\* | 303 393,31 |
| 3.9.2  | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×150)  | равнина\*\* | 254 748,23 |
| 3.9.3 | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×150)  | в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству | 334 534,65 |
| 3.10.1  | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×185)  | населенный пункт\* | 321 785,04 |
| 3.10.2 | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×185)  | равнина\*\* | 273 263,53 |
| 3.10.3 | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×185)  | в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству | 352 843,50 |
|   | **ВЛИ-0,4 кВ** |   |   |
| 4.1 | Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения 3×95+70 мм²  | равнина\*\* | 354 834,00 |
| 4.2 | Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения от 3×120+70 мм² до 3×150+70 мм² | равнина\*\* | 394 916,88 |
| 4.3 | Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения 3×50+54,6 мм²  | равнина\*\* | 290 982,12 |
| 4.4 | Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения от 3×70+54,6 мм² до 3×95+54,6 мм² | равнина\*\* | 354 834,00 |
| 4.5 | Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4×25 мм² (для ответвлений) | равнина\*\* | 91 536,27 |
| 4.6 | Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом сечением 3×50+54,6 мм² совместным подвесом с ВЛ-10 кВ по существующим опорам | равнина\*\* | 85 114,61 |
| 4.7 | Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом сечением 3×50+54,6 мм² совместным подвесом с ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам | равнина\*\* | 100 004,34 |
| 4.8 | Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом сечением от 3×70+54,6 мм² до 3×150+70 мм² совместным подвесом с ВЛ-10 кВ по существующим опорам | равнина\*\* | 188 546,35 |
| 4.9 | Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом сечением от 3×70+54,6 мм² до 3×150+70 мм² совместным подвесом с ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам | равнина\*\* | 211 170,28 |
|   | **Организация трубной канализации для КЛ** |   |   |
| 5.1 | Прокладка четырех труб d=225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км) | равнина\*\* | 1 814 346,99 |
| 5.2 | Прокладка трех труб d=225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км) | равнина\*\* | 1 487 469,95 |

\* - «Населенный пункт» - объекты, при возведении которых производство строительно-монтажных работ осуществляется в пределах границ населенных пунктов.

\*\* - «Равнина» - объекты, строительство которых осуществляется вне пределов границ населенных пунктов и на высоте, не превышающей 1 500 м. над уровнем моря.

**Стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям**

**ОАО «Кубаньэнерго» на 2014 год, руб./кВт (в ценах 2001 года без учета НДС)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Диапазон присоединяемой мощности, кВт** | **Ставка (С4,i)на 2014 г.** |
|
| **Блочная комплектная трансформаторная подстанция (БКТП)** |
| 1 | до 222,5 кВт включительно | 2 397,10 |
| 2 | от 222,5 кВт до 356 кВт включительно | 1 639,37 |
| 3 | от 356 кВт до 560,7 кВт включительно | 1 372,07 |
| 4 | от 560,7 кВт до 890 кВт включительно | 926,84 |
| 5 | от 890 кВт до 1 112,5 кВт включительно | 1 300,86 |
| 6 | свыше 1 112,5 кВт | 1 771,18 |
| **Комплектная трансформаторная подстанция (КТП)** |
| 1 | до 89 кВт включительно | 1 476,86 |
| 2 | от 89 кВт до 356 кВт включительно | 1 129,24 |
| 3 | от 356кВт до 560,7 кВт включительно | 846,53 |
| 4 | от 560,7 кВт до 783,2 кВт включительно | 880,18 |
| 5 | от 783,2 кВт до 916,7 кВт включительно | 936,46 |
| 6 | от 916,7 кВт до 1 121,4 кВт включительно | 974,40 |
| 7 | свыше 1 121,4 кВт | 1 549,10 |

**Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» на 2014 год,**

**руб./кВт (без учета НДС)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Диапазон присоединяемой мощности, кВт** | **Ставка платы за 1 кВт мощностина 2014 г.** |
|
| **Воздушные линии электропередачи (ВЛ)** |
|   | Уровень напряжения 0,4 кВ |   |
| 1 | до 11,73 кВт (120,24 кВт) включительно\* | 10 173,79 |
| 2 | от 11,73 кВт (120,24 кВт) до 32,88 кВт (234,31 кВт) включительно\* | 43 665,03 |
|   | Уровень напряжения 6(10) кВ |   |
| 1 | до 2 478,63 кВт (2 867,24 кВт) включительно;*до 4 778,73 кВт (6 885,08 кВт) включительно*\*\* | 31 070,02 |
| 2 | от 2 478,63 кВт (2 867,24 кВт) до 5 549,49 кВт (5 797,47 кВт) включительно;от *4 778,73 кВт (6 885,08 кВт) до 9 249,15 кВт (16 104,10 кВт) включительно*\*\* | 31 276,80 |
| **Кабельные линии электропередачи (КЛ)** |
|   | Уровень напряжения 6 (10) кВ (населенный пункт) |   |
| 1 | до 3 903,14 кВт (6 505,24 кВт) включительно\*\*\* | 6 596,12 |
| 2 | от 3 903,14 кВт (6 505,24 кВт) до 7 214,34 кВт (12 023,9 кВт) включительно\*\*\* | 17 382,92 |
|   | Уровень напряжения 6 (10) кВ (равнина) |   |
| 1 | до 3 903,14 кВт (6 505,24 кВт) включительно\*\*\* | 6 427,38 |
| 2 | от 3 903,14 кВт (6 505,24 кВт) до 7 214,34 кВт (12 023,9 кВт) включительно\*\*\* | 16 850,80 |
|   | Уровень напряжения 6 (10) кВ (стесненные условия) |   |
| 1 | до 3 903,14 кВт (6 505,24 кВт) включительно\*\*\* | 7 887,65 |
| 2 | от 3 903,14 кВт (6 505,24 кВт) до 7 214,34 кВт (12 023,9 кВт) включительно\*\*\* | 19 209,21 |

\* - вне скобок указаны граничные максимальные значения для присоединения рассчитанные по условиям падения напряжения на расстоянии до 1000 м, в скобках то же, но на расстоянии до 50 м.

\*\* - вне скобок указаны граничные максимальные значения для присоединения рассчитанные по условиям падения напряжения на расстоянии до 1000 м, в скобках то же, но на расстоянии до 50 м, то же курсивом - на напряжении 10 кВ.

\*\*\* - вне скобок указаны граничные максимальные значения для присоединения, рассчитанные по длительно допустимому току на напряжении 6 кВ, то же в скобках - на напряжении 10 кВ.