**Предложения ОАО «Кубаньэнерго» о размере ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» на 2015 год от 20.10.2014**

**Стандартизированная тарифная ставка**

**(ставка платы за единицу максимальной мощности)**

**за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» на 2015 год,**

**не включающая в себя строительство 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 2015 г. для физических лиц** | **Ставка (С1,i) на 2015 г. для юридических лиц** |
|  | **Ставка платы за технологическое присоединение\*, в т.ч.:** | **5 785,62** | **2 494,40** |
|  | до 15 кВт включительно | 0,4 | 7 255,22 | 12 883,83 |
|  | до 15 кВт включительно | 6-10 | 4 456,07 | 23 602,74 |
|  | от 15 кВт до 150 кВт включительно | 0,4 | 1 499,09 | 1 352,93 |
|  | от 15 кВт до 150 кВт включительно | 6-10 | 1 001,08 | 1 014,08 |
|  | свыше 150 кВт до 670 кВт включительно | 0,4 | 282,88 | 212,46 |
|  | свыше 150 кВт до 670 кВт включительно | 6-10 | 212,99 | 187,50 |
|  | свыше 670 кВт до 8 900 кВт включительно | 6-10 | 0,00 | 52,08 |
| **1.** | **Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю** | **1 429,38** | **620,89** |
|   | до 15 кВт включительно | 0,4 | 1 787,39 | 3 174,05 |
|   | до 15 кВт включительно | 6-10 | 1 097,79 | 5 814,74 |
|   | от 15 кВт до 150 кВт включительно | 0,4 | 398,56 | 359,70 |
|   | от 15 кВт до 150 кВт включительно | 6-10 | 266,16 | 269,62 |
|   | свыше 150 кВт до 670 кВт включительно | 0,4 | 75,21 | 56,49 |
|   | свыше 150 кВт до 670 кВт включительно | 6-10 | 56,63 | 49,85 |
|   | свыше 670 кВт до 8 900 кВт включительно | 6-10 | 0,00 | 15,22 |
| **2.** | **Выполнение технических условий сетевой организацией** | **355,82** | **149,53** |
|   | до 15 кВт включительно | 0,4 | 450,57 | 800,13 |
|   | до 15 кВт включительно | 6-10 | 276,74 | 1 465,81 |
|   | от 15 кВт до 150 кВт включительно | 0,4 | 67,88 | 61,26 |
|   | от 15 кВт до 150 кВт включительно | 6-10 | 45,33 | 45,92 |
|   | свыше 150 кВт до 670 кВт включительно | 0,4 | 12,81 | 9,62 |
|   | свыше 150 кВт до 670 кВт включительно | 6-10 | 9,64 | 8,49 |
|   | свыше 670 кВт до 8 900 кВт включительно | 6-10 | 0,00 | 1,57 |
| **3.** | **Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий** | **1 228,58** | **519,24** |
|   | до 15 кВт включительно | 0,4 | 1 555,47 | 2 762,21 |
|   | до 15 кВт включительно | 6-10 | 955,35 | 5 060,27 |
|   | от 15 кВт до 150 кВт включительно | 0,4 | 235,93 | 212,92 |
|   | от 15 кВт до 150 кВт включительно | 6-10 | 157,55 | 159,60 |
|   | свыше 150 кВт до 670 кВт включительно | 0,4 | 44,52 | 33,44 |
|   | свыше 150 кВт до 670 кВт включительно | 6-10 | 33,52 | 29,51 |
|   | свыше 670 кВт до 8 900 кВт включительно | 6-10 | 0,00 | 14,68 |
| **4.** | **Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя\*\*** | **811,73** | **340,03** |
|   | до 15 кВт включительно | 0,4 | 1 028,99 | 1 827,29 |
|   | до 15 кВт включительно | 6-10 | 632,00 | 3 347,53 |
|   | от 15 кВт до 150 кВт включительно | 0,4 | 148,73 | 134,23 |
|   | от 15 кВт до 150 кВт включительно | 6-10 | 99,32 | 100,61 |
|   | свыше 150 кВт до 670 кВт включительно | 0,4 | 28,07 | 21,08 |
|   | свыше 150 кВт до 670 кВт включительно | 6-10 | 21,13 | 18,60 |
|   | свыше 670 кВт до 8 900 кВт включительно | 6-10 | 0,00 | 2,75 |
| **5.** | **Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети** | **1 960,10** | **864,70** |
|   | до 15 кВт включительно | 0,4 | 2 432,79 | 4 320,16 |
|   | до 15 кВт включительно | 6-10 | 1 494,19 | 7 914,39 |
|   | от 15 кВт до 150 кВт включительно | 0,4 | 647,99 | 584,81 |
|   | от 15 кВт до 150 кВт включительно | 6-10 | 432,72 | 438,34 |
|   | свыше 150 кВт до 670 кВт включительно | 0,4 | 122,27 | 91,83 |
|   | свыше 150 кВт до 670 кВт включительно | 6-10 | 92,07 | 81,05 |
|   | свыше 670 кВт до 8 900 кВт включительно | 6-10 | 0,00 | 17,86 |

\* - данная ставка учитывает фактические некомпенсированные расходы по итогам 2013 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 2015 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 2015 г.** | **Ставки (С2,i(150 кВт), С3,i(150 кВт))\*\*\*****на 2015 г.** |
| **1.** | **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)  | населённый пункт\* | 918 916,83 | 459 458,41 |
| 1.1.2 | Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×(1×500)  | равнина\*\* | 760 512,92 | 380 256,46 |
|   | Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×(1×500)  | в стеснённых условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству | 952 438,16 | 476 219,08 |
| 1.2.1 | Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилыдо 3×(1×300) | населённый пункт\* | 844 180,82 | 422 090,41 |
| 1.2.2 | Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилыдо 3×(1×300) | равнина\*\* | 690 137,57 | 345 068,79 |
|   | Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилыдо 3×(1×300) | в стеснённых условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству | 880 619,77 | 440 309,88 |
| 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) | населённый пункт\* | 1 595 586,69 | 797 793,35 |
| 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\*\* | 1 461 810,18 | 730 905,09 |
|   | 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 стеснённых условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству | 1 658 891,00 | 829 445,50 |
| 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) | населённый пункт\* | 911 014,29 | 455 507,14 |
| 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\*\* | 773 621,53 | 386 810,76 |
|   | 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 стеснённых условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству | 930 950,88 | 465 475,44 |
| 1.5.1 | Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвПу2г-10 3×(1×630/70) | населённый пункт\* | 1 022 110,37 | 511 055,19 |
| 1.5.2 | Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвПу2г-10 3×(1×630/70) | равнина\*\* | 868 791,78 | 434 395,89 |
|   | Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвПу2г-10 3×(1×630/70) | в стеснённых условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству | 1 055 854,40 | 527 927,20 |
| 1.6.1 | Прокладка 1 км KЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 3×(1×800/50) по установленным кабельным конструкциям | населённый пункт\* | 1 174 274,36 | 587 137,18 |
| 1.6.2 | Прокладка 1 км KЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 3×(1×800/50) по установленным кабельным конструкциям | равнина\*\* | 1 033 229,75 | 516 614,87 |
|   | Прокладка 1 км KЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 3×(1×800/50) по установленным кабельным конструкциям | в стеснённых условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству | 1 207 795,11 | 603 897,55 |
| 1.7.1 | Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 от (3×185) до (3×240) по установленным кабельным конструкциям | населённый пункт\* | 431 251,08 | 215 625,54 |
| 1.7.2 | Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 от (3×185) до (3×240) по установленным кабельным конструкциям | равнина\*\* | 308 844,42 | 154 422,21 |
|   | Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 от (3×185) до (3×240) по установленным кабельным конструкциям | в стеснённых условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству | 473 912,92 | 236 956,46 |
| 1.8.1 | Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведушей жилы (3×120) | населённый пункт\* | 480 675,73 | 240 337,87 |
| 1.8.2 | Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведушей жилы (3×120) | равнина\*\* | 352 448,34 | 176 224,17 |
|   | Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведушей жилы (3×120) | в стеснённых условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству | 530 729,35 | 265 364,68 |
| 1.9.1 | Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3×150) до (3х240) | населённый пункт\* | 577 710,96 | 288 855,48 |
| 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\*\* | 449 483,17 | 224 741,59 |
|   | Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3×150) до (3х240) | в стеснённых условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству | 627 764,19 | 313 882,09 |
| **2.** | **ВЛИ(З)-10 (6) кВ** |  |   |   |
| 2.1. | Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом сечением 70 мм²  | равнина\*\* | 378 266,93 | 189 133,46 |
| 2.2. | Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом сечением от 95 мм² до 120 мм²  | равнина\*\* | 425 310,50 | 212 655,25 |
| 2.3. | Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ кабелем универсальной прокладки марки АПвПгТ(п) сечением 150 мм²  | равнина\*\* | 1 336 852,23 | 668 426,12 |
| 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\*\* | 1 625 198,69 | 812 599,34 |
| 2.5. | Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 95 мм²  | равнина\*\* | 1 245 478,22 | 622 739,11 |
| 2.6. | Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) 120 мм² | равнина\*\* | 1 381 080,31 | 690 540,16 |
| 2.7. | Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 50 мм² (отпайка) | равнина\*\* | 1 011 835,70 | 505 917,85 |
| 2.8. | Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 70 мм² | равнина\*\* | 1 135 758,01 | 567 879,00 |
| **3.** | **Строительство КЛ-0,4 кВ** |  |   |   |
| 3.1.1 | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) | населённый пункт\* | 362 096,67 | 181 048,34 |
| 3.1.2 | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) | равнина\*\* | 334 074,17 | 167 037,08 |
|   | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) | в стеснённых условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству | 414 203,52 | 207 101,76 |
| 3.2.1 | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) (два кабеля в траншее) | населённый пункт\* | 637 893,74 | 318 946,87 |
| 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\*\* | 597 669,47 | 298 834,74 |
|   | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) (два кабеля в траншее) | в стеснённых условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству | 689 917,22 | 344 958,61 |
| 3.3.1 | Прокладка 1 км кабеля КВВГ 4×2,5 по кабельным сооружениям | населённый пункт\* | 58 012,92 | 29 006,46 |
| 3.3.2 | Прокладка 1 км кабеля КВВГ 4×2,5 по кабельным сооружениям | равнина\*\* | 52 873,78 | 26 436,89 |
| 3.4.1 | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВвБбШнг-1 (2 кабеля в траншее) 4×120 | населённый пункт\* | 384 814,48 | 192 407,24 |
| 3.4.2 | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВвБбШнг-1 (2 кабеля в траншее) 4×120 | равнина\*\* | 356 221,14 | 178 110,57 |
|   | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВвБбШнг-1 (2 кабеля в траншее) 4×120 | в стеснённых условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству | 404 162,23 | 202 081,12 |
| 3.5.1 | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×120)  | населённый пункт\* | 227 427,01 | 113 713,50 |
| 3.5.2 | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×120)  | равнина\*\* | 201 582,78 | 100 791,39 |
|   | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×120)  | в стеснённых условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству | 260 538,16 | 130 269,08 |
| 3.8.1  | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×50)  | населённый пункт\* | 215 454,79 | 107 727,40 |
| 3.8.2 | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×50)  | равнина\*\* | 172 234,64 | 86 117,32 |
|   | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×50)  | в стеснённых условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству | 266 312,72 | 133 156,36 |
| 3.9.1  | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×70)  | населённый пункт\* | 202 877,89 | 101 438,94 |
| 3.9.2 | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×70)  | равнина\*\* | 178 152,05 | 89 076,03 |
|   | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×70)  | в стеснённых условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству | 254 006,46 | 127 003,23 |
| 3.10.1  | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×95)  | населённый пункт\* | 310 804,70 | 155 402,35 |
| 3.10.2 | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×95)  | равнина\*\* | 197 169,67 | 98 584,83 |
|   | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×95)  | в стеснённых условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству | 284 342,66 | 142 171,33 |
| 3.11.1  | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×150)  | населённый пункт\* | 306 430,53 | 153 215,26 |
| 3.11.2  | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×150)  | равнина\*\* | 255 804,89 | 127 902,45 |
|   | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×150)  | в стеснённых условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству | 339 629,75 | 169 814,87 |
| 3.12.1  | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×185)  | населённый пункт\* | 323 637,57 | 161 818,79 |
| 3.12.2 | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×185)  | равнина\*\* | 273 175,73 | 136 587,87 |
|   | Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×185)  | в стеснённых условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству | 359 976,32 | 179 988,16 |
| **4.** | **Строительство 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\*\* | 341 249,00 | 170 624,50 |
| 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\*\* | 377 444,00 | 188 722,00 |
| 4.3. | Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения 3×50+54,6 мм²  | равнина\*\* | 283 474,00 | 141 737,00 |
| 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\*\* | 341 249,00 | 170 624,50 |
| 4.5. | Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4×25 мм² (для ответвлений) | равнина\*\* | 91 803,00 | 45 901,50 |
| 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\*\* | 78 977,00 | 39 488,50 |
|   | 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\*\* | 93 019,00 | 46 509,50 |
| 4.7. | 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\*\* | 172 378,00 | 86 189,00 |
|   | 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\*\* | 194 581,00 | 97 290,50 |
| **5.** | **Организация трубной канализации для КЛ** |  |   |   |
| 5.1 | Прокладка четырёх труб d=225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км) | равнина\*\* | 1 942 240,00 | 971 120,00 |
| 5.2 | Прокладка трёх тpyб d=225 мм методом горизонтально-направленного бурения (кмм) | равнина\*\* | 1 570 664,00 | 785 332,00 |

\* - «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.

\*\*\* - В соответствии с п.2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ «Об электроэнергетики»,
с 1 октября 2015 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных расходов.

**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 2015 год, руб./кВт (в ценах 2001 года без учета НДС)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Диапазон присоединяемой мощности, кВт** | **Ставка (С4,i)** **на 2015 г.** | **Ставка (С4,i(150 кВт))\* на 2015 г.** |
| **Блочная комплектная трансформаторная подстанция (БКТП)** |
| 1 | до 222,5 включительно | 1 903,04 | 951,52 |
| 2 | 222,5-356 включительно | 1 468,14 | 734,07 |
| 3 | 356-560,7 включительно | 1 234,59 | 617,30 |
| 4 | 560,7-890 включительно | 1 049,70 | 524,85 |
| 5 | 890-1112,5 включительно | 1 176,00 | 588,00 |
| 6 | свыше 1112,5 | 1 201,24 | 600,62 |
| **Комплектная трансформаторная подстанция (КТП)** |
| 1 | до 89 включительно | 1 223,91 | 611,96 |
| 2 | 89-356 включительно | 1 182,49 | 591,24 |
| 3 | 356-560,7 включительно | 1 046,64 | 523,32 |
| 4 | 560,7-916,7 включительно | 1 075,94 | 537,97 |
| 5 | свыше 916,7  | 1 067,04 | 533,52 |

\* - В соответствии с п.2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ «Об электроэнергетики»,
с 1 октября 2015 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных расходов.

**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 2015 год,**

**руб./кВт (без учета НДС)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Диапазон присоединяемой мощности, кВт** | **Ставка платы за 1 кВт мощности (С2,i, С3,i) на 2015 г.**  | **Ставка платы за 1 кВт мощности (С2,i(150 кВт), С3,i(150 кВт))\*\*\*\* на 2015 г.** |
| **Воздушные линии электропередачи (ВЛ)** |
| Уровень напряжения 0,4 кВ\* |
| 1 | 0 - 11,73 (120,24) включительно | 24 731,43 | 12 365,72 |
| 2 | 11,73 (120,24) - 32,88 (234,31) включительно | 49 861,42 | 24 930,71 |
| Уровень напряжения 6(10) кВ\*\* |
| 1 | 0 - 687,13 (3422,19) включительно;*0 - 1908,69 (5703,64) включительно* | 69 887,24 | 34 943,62 |
| 2 | 687,13 (3422,19) - 1606,45 (5549,49) включительно;*1908,69 (5703,64) - 4462,37 (9249,15)включительно* | 27 690,72 | 13 845,36 |
| **Кабельные линии электропередачи (КЛ)\*\*\*** |
| Уровень напряжения 6 (10) кВ (населенный пункт) |
| 1 | 0-2775,04 (7377,66) включительно | 15 400,18 | 7 700,09 |
| 2 | 2775,04 (7337,66) - 6812,20 (12023,90) включительно | 5 995,95 | 2 997,97 |
| Уровень напряжения 6 (10) кВ (равнина) |
| 1 | 0 - 2775,04 (7377,66) включительно | 13 501,07 | 6 750,53 |
| 2 | 2775,04 (7337,66) - 6812,20 (12023,90) включительно | 5 413,74 | 2 706,87 |
| Уровень напряжения 6 (10) кВ (стесненные условия) |
| 1 | 0 - 2775,04 (7377,66) включительно | 16 032,93 | 8 016,46 |
| 2 | 2775,04 (7337,66) - 6812,20 (12023,90) включительно | 6 188,88 | 3 094,44 |

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

\*\* - вне скобок указаны граничные максимальные значения для присоединения, рассчитанные по условиям падения напряжения на расстоянии до 6 км, в скобках то же, но на расстоянии от 6 до 200 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.

\*\*\*\* - в соответствии с п.2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ «Об электроэнергетики»,
с 1 октября 2015 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных расходов.