



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ -
ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

П Р И К А З

30 декабря 2013 года

№ 108/2013-э

г. Краснодар

**Об установлении платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго»**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании экспертного заключения и решения правления региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края, п р и к а з ы в а ю:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» для энергоснабжения заявителей, заинтересованных в технологическом присоединении с присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с учетом НДС) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, а также при условии, что одно и то же лицо в границах муниципальных районов, городских округов может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств,

принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с учетом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2. Утвердить ставку платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» на 2014 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощности менее 8900 кВт (C_1), в соответствии с приложением № 1.

3. Утвердить ставку платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» на 2014 год, на покрытие расходов строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт) в соответствии с приложением № 2.

4. Утвердить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» на 2014 год, в части расходов на строительство и реконструкцию кабельных и воздушных линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения, в расчете на 1 км линий (руб./км) $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ в ценах 2001 года в соответствии с приложением № 3.

5. Утвердить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» на 2014 год на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в части расходов на строительство и реконструкцию подстанций, секционных и распределительных пунктов в ценах 2001 года в расчете на единицу максимальной мощности ($C_{4,i}$) в соответствии с приложением № 4.

6. Установить, что размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий в виде формул:

$$P_{\text{ТП}} = C_1 * N_i + C_{2,i} * L * Z_{\text{изм.ст}}^3 + C_{3,i} * L * Z_{\text{изм.ст}}^2 + C_{4,i} * N_i * Z_{\text{изм.ст}}^4, (1)$$

$$P_{\text{тп}} = C_1 * N_i + C'_{2,i} * N_i + C'_{3,i} * N_i + C_{4,i} * N_i * Z_{\text{изм.ст}}^4, (2) \text{ где}$$

$P_{\text{тп}}$ - размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (руб.);

C_1 - ставка платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, утвержденная пунктом 2 настоящего приказа, в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

$C_{2,i}$ - 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);

$C_{3,i}$ - 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);

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

$C'_{2,i}, C'_{3,i}$ - ставки платы за технологическое присоединение на покрытие расходов строительства объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 кВт максимальной мощности;

N_i - объем максимальной мощности;

L - протяженность соответствующих линий;

$Z_{\text{изм.ст}}^{2,3,4}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительным 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 единым расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, соответственно для объектов строительства: $Z_{\text{изм.ст}}^2$ - «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами», $Z_{\text{изм.ст}}^3$ - «Воздушная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» и $Z_{\text{изм.ст}}^4$ - «Прочие объекты».

7. Определить и включить в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год выпадающие доходы ОАО «Кубаньэнерго» по технологическому присоединению в размере 68 678,85 тыс. рублей (без учета НДС), при экономической обоснованности затрат, в соответствии с положениями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

8. Признать утратившим силу приказ региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» от 28.12.2012 № 93/2012-э.

9. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней со дня опубликования.

Руководитель



С.Н. Милованов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 30 декабря 2013 года № 108/2013-э

Ставка платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» на 2014 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощности менее 8900 кВт (С₁)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставка платы, (руб./кВт, без НДС)
1.	Ставка платы	512,24
1.*	Ставка платы с учетом (*).	512,11
В том числе:		
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование с системным оператором	143,87
1.2.	Разработка сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным ТУ	-
1.3.	Выполнение ТУ сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению Устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с ТУ (без учета капитальных вложений)	44,97
1.4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	151,63
1.5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств *	0,13
1.6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	171,64

Примечание:

* 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 максимальной мощностью которых составляет до 150 кВт включительно (

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).

Начальник отдела цен и
тарифов на электроэнергию



Ю.В. Нечесов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 30 декабря 2013 года № 108/2013-э

Ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» на 2014 год, на покрытие расходов строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт)

Диапазон мощности, кВт	Ставка платы, (руб./кВт, без НДС)
Воздушные линии электропередач (ВЛ)	
Уровень напряжения 0,4 кВ*	
0-11,73(120,24)	8 945,98
11,73(120,24)-32,88(234,31)*	18 045,95
Уровень напряжения 6(10) кВ**	
0-2478,63(2867,24); 0-4778,73(6885,08)	16 237,70
2478,63(2867,24)-5549,49(5797,47); 4778,73(6885,08)-9249,15(16104,10)	12 346,67
Кабельные линии электропередач (КЛ)	
Кабельные линии электропередач (КЛ) 6(10) кВ в населенном пункте***	
0-3903,14; (0-6505,24)	6203,95
3903,14-7214,34; (6505,24-12023,9)	15 180,77
Кабельные линии электропередач (КЛ) 6(10) кВ вне населенного пункта***	
0-3903,14; (0-6505,24)	4897,86
3903,14-7214,34; (6505,24-12023,9)	12 976,07

Примечание:

* вне скобок указаны граничные максимальные значения для присоединения, рассчитанные по условиям падения напряжения на расстоянии от 50 м до 1000 м (включительно), в скобках - на расстоянии до 50 м (включительно);

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

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

Начальник отдела цен и тарифов на электроэнергию



Ю.В. Нечесов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 30 декабря 2013 года № 108/2013-э

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» на 2014 год, в части расходов на строительство и реконструкцию кабельных и воздушных линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения, в расчете на 1 км линий (руб./км) $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ в ценах 2001 года

№ п/п	Перечень объектов строительства	Стандартизированные тарифные ставки
1	2	3
1.	Уровень напряжения - 10(6) кВ	
1.1.1.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3×185) до (3×240)	599331
1.1.1.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3×185) до (3×240) <u>в населённом пункте</u>	759979
1.1.2.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×(1×300)	639186
1.1.2.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×(1×300) в населённом пункте	799834
1.1.3.1	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×(1×500)	718362
1.1.3.2	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×(1×500) в населённом пункте	879009
1.1.4.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3х(1х300) до 3×(1×500) по кабельным сооружениям (с устройством лотков)	1377573
1.1.4.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3х(1х300) до 3×(1×500) по кабельным сооружениям (с устройством лотков) в населённом пункте	1566309
1.1.5.1	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3×(1×630/70)	833818
1.1.5.2	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвПус площадью поперечного сечения токоведущей жилы 2г-10 3×(1×630/70) в населённом пункте	994466

1.1.6.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3×(1×800/50)	1022352
1.1.6.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3×(1×800/50) в населённом пункте	1183000
1.1.7.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×120)	298040
1.1.7.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×120) в населённом пункте	488530
1.1.8.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3×150) до (3×240)	383661
1.1.8.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3×150) до (3×240) в населённом пункте	549778
1.1.9.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 кВ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×240)	716537
1.1.9.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 кВ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×240) в населённом пункте	924947
1.2	Строительство КЛ-0,4 кВ	
1.2.1.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×16)	138667
1.2.1.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×16) в населённом пункте	223803
1.2.2.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×25)	147999
1.2.2.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×25) в населённом пункте	233135
1.2.3.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×35)	167829
1.2.3.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×35) в населённом пункте	252965
1.2.4.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×50)	170409
1.2.4.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×50) в населённом пункте	255545
1.2.5.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×70)	182834
1.2.5.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×70) в населённом пункте	267969
1.2.6.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×95)	194580
1.2.6.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×95) в населённом пункте	279716
1.2.7.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×120)	194477
1.2.7.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×120) в населённом пункте	290378
1.2.8.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВвБбШнг-1 (2 кабеля в траншее) 4×120	325303

1.2.8.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВБШнг-1 (2 кабеля в траншее) 4×120 в населённом пункте	446899
1.2.9.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×150)	225182
1.2.9.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×150) в населённом пункте	326920
1.2.10.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×185)	253791
1.2.10.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×185) в населённом пункте	349693
1.2.11.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240)	302109
1.2.11.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) в населённом пункте	415005
1.2.12.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) (два кабеля в траншее)	540571
1.2.12.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) (два кабеля в траншее) в населённом пункте	676792
1.3	Организация трубной канализации для КЛ	
1.3.1	Прокладка четырёх труб d=225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	2606648
1.3.2	Прокладка трёх труб d=225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	2330937
2.1	ВЛИ(З)-10 (6) кВ	
2.1.1.	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом сечением 70 мм ²	366802
2.1.2	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом сечением от 95 мм ² до 120 мм ²	376286
2.1.3.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПгТ(п) сечением 50 мм ²	513494
2.1.3.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 50 мм ²	396731
2.1.4.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПгТ(п) сечением 70 мм ²	540185
2.1.4.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 70 мм ²	412276
2.1.5.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПгТ(п) сечением 95 мм ²	578187
2.1.5.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 95 мм ²	437024
2.1.6.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПгТ(п) 120 мм ²	615525
2.1.6.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 120 мм ²	476816
2.1.7.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ кабелем универсальной прокладки марки АПВПгТ(п) сечением 150 мм ²	650006
2.1.7.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 150 мм ²	498187
2.1.8	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПгТ(п) сечением 185 мм ² до 240 мм ²	694053
2.1.8.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 185-240 мм ²	543377
2.2	Строительство ВЛИ-0,4 кВ	
2.2.1.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4×25 мм ² (для ответвлений)	73772
2.2.1.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью	81595

	поперечного сечения до $4 \times 25 \text{ мм}^2$ (для ответвлений) в населённом пункте	
2.2.2.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения $3 \times 50 + 54,6 \text{ мм}^2$	226399
2.2.2.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения $3 \times 50 + 54,6 \text{ мм}^2$ в населённом пункте	251697
2.2.3.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения от $3 \times 70 + 54,6 \text{ мм}^2$ до $3 \times 95 + 54,6 \text{ мм}^2$	275481
2.2.3.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения от $3 \times 70 + 54,6 \text{ мм}^2$ до $3 \times 95 + 54,6 \text{ мм}^2$ в населённом пункте	304645
2.2.4.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения $3 \times 95 + 70 \text{ мм}^2$	277842
2.2.4.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения $3 \times 95 + 70 \text{ мм}^2$ в населённом пункте	306964
2.2.5.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения от $3 \times 120 + 70 \text{ мм}^2$ до $3 \times 150 + 70 \text{ мм}^2$	310316
2.2.5.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения от $3 \times 120 + 70 \text{ мм}^2$ до $3 \times 150 + 70 \text{ мм}^2$ в населённом пункте	338858
2.2.6.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А сечением $3 \times 50 + 54,6 \text{ мм}^2$ совместным подвесом с ВЛ-10 кВ по существующим опорам	71371
2.2.6.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А сечением $3 \times 50 + 54,6 \text{ мм}^2$ совместным подвесом с ВЛ-10 кВ по существующим опорам в населённом пункте	78234
2.2.7.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А сечением от $3 \times 70 + 54,6 \text{ мм}^2$ до $3 \times 150 + 70 \text{ мм}^2$ совместным подвесом с ВЛ-10 кВ по существующим опорам	155288
2.2.7.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А сечением от $3 \times 70 + 54,6 \text{ мм}^2$ до $3 \times 150 + 70 \text{ мм}^2$ совместным подвесом с ВЛ-10 кВ по существующим опорам в населённом пункте	165396

Примечание: отнесение объектов технологического присоединения к условиям строительства «Населенный пункт» определяется месторасположением основного объекта строительства.

Начальник отдела цен и тарифов на электроэнергию



Ю.В. Нечесов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 30 декабря 2013 года № 108/2013-э

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» на 2014 год на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в части расходов на строительство и реконструкцию подстанций, секционнных и распределительных пунктов в ценах 2001 года в расчете на единицу максимальной мощности ($C_{4,i}$)

Уровень мощности. кВт	Стандартизированная тарифная ставка, (руб./кВт. без НДС) ($C_{4,i}$)
Блочная комплектная трансформаторная подстанция (БКТП)	
до 222,5	1 775,89
от 222,5 до 356	1 212,27
от 356 до 560,7	810,71
от 560,7 до 890	557,56
от 890	477,39
Комплектная трансформаторная подстанция (КТП)	
до 22,25	2 975,87
от 22,25 до 35,6	1 903,12
от 35,6 до 56,07	1 273,62
от 56,07 до 89	823,52
от 89 до 142,4	549,51
от 142,4 до 222,5	476,93
от 222,5 до 356	341,47
от 356 до 560,7	259,11
Столбовая комплектная трансформаторная подстанция (СКТП)	
до 22,25	1 802,29
от 22,25 до 35,6	1 179,27
от 35,6 до 56,07	785,32

Начальник отдела цен и
тарифов на электроэнергию



Ю.В. Нечесов