**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ -**

**ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

**ПРИКАЗ**

**от 28 декабря 2012 г. N 93/2012-э**

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ПЛАТЫ**

**ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ**

**К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОАО "КУБАНЬЭНЕРГО"**

(в ред. Приказов РЭК - департамента цен и тарифов

Краснодарского края от 22.01.2013 N 3/2013-э,

от 31.07.2013 N 46/2013-э)

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в 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 N 861, Приказом ФСТ России от 11.09.2012 N 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 приказываю:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжения заявителей, заинтересованных в технологическом присоединении с присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в размере 550 рублей за одно присоединение (с НДС), при присоединении заявителя по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства 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.

(п. 1 в ред. Приказа РЭК - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 22.01.2013 N 3/2013-э)

2. Утвердить [ставки](#Par112) 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](#Par16) настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ОАО "Кубаньэнерго" на 2013 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт (приложение N 1).

3. Утвердить [ставки](#Par178) 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](#Par16) настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ОАО "Кубаньэнерго" на 2013 год на покрытие расходов строительства объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 кВт максимальной мощности (приложение N 2).

4. Утвердить стандартизированные тарифные [ставки](#Par244) платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ОАО "Кубаньэнерго" на 2013 год на покрытие расходов строительства объектов электросетевого хозяйства в ценах 2001 года (приложение N 3).

5. Утвердить стандартизированные тарифные [ставки](#Par523) платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ОАО "Кубаньэнерго" на 2013 год на покрытие расходов строительства объектов электросетевого хозяйства в расчете на единицу максимальной мощности в ценах 2001 года (приложение N 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:

 3 2

 П = C \* N + C \* L \* Z + C \* L \* Z + C \* N \*

 тп 1 i 2,i изм. ст 3,i изм. ст 4,i i

 4

 Z , (1)

 изм. ст

 4

 П = C \* N + C' \* Ni + C' \* Ni + C \* N \* Z , (2) где

 тп 1 i 2,i 3,i 4,i i изм. ст

 П - размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих

 тп

устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого

хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (руб.);

 C - ставка платы ставки платы за технологическое присоединение

 1

энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов

электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам,

утвержденная [пунктом 2](#Par18) настоящего приказа, в расчете на 1 кВт максимальной

мощности (руб./кВт);

 C - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов

 2,i

сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м

уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

 C - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов

 3,i

сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м

уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

 C - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов

 4,i

сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения

(руб./кВт);

 C' , C' - ставки платы за технологическое присоединение на

 2,i 3,i

покрытие расходов строительства объектов электросетевого хозяйства в

расчете на 1 кВт максимальной мощности;

 N - объем максимальной мощности;

 i

 L - протяженность соответствующих линий;

 2, 3, 4

 Z - индекс изменения сметной стоимости по

 изм. ст

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, рекомендуемый Министерством

регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий

в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной

 2

деятельности, соответственно для объектов строительства: Z -

 изм. ст

 3

"Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами", Z - "Воздушная

 изм. ст

 4

прокладка кабеля с алюминиевыми жилами" и Z - "Прочие объекты"

 изм. ст

(п. 6 в ред. Приказа РЭК - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 22.01.2013 N 3/2013-э)

7. Определить и включить в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2013 год выпадающие доходы ОАО "Кубаньэнерго" по технологическому присоединению в размере 68339,4 тыс. рублей (без НДС).

8. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2013 года, за исключением [пункта 1](#Par16). [Пункт 1](#Par16) настоящего приказа вступает в силу по истечении десяти дней после дня его официального опубликования.

Руководитель

С.Н.МИЛОВАНОВ

Приложение N 1

к приказу

региональной энергетической комиссии -

департамента цен и тарифов

Краснодарского края

от 28 декабря 2012 г. N 93/2012-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 2013 ГОД, НЕ ВКЛЮЧАЮЩИХ В СЕБЯ СТРОИТЕЛЬСТВО И

 РЕКОНСТРУКЦИЮ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА,

 НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И МАКСИМАЛЬНОЙ

 МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ (C )

 1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  N п/п |  Наименование мероприятий  |  Ставки платы (руб./кВт, без НДС) |
|  1  |  2  |  3  |
| 1  | Ставка платы, в том числе:  | 517,983  |
| 1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование  | 175,285  |
| 1.2 | Разработка сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным ТУ  | -  |
| 1.3 | Выполнение ТУ сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий поподключению Устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с ТУ (без учета капитальных вложений)  | 52,938  |
| 1.4 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ  | 150,370  |
| 1.5 | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзораприсоединяемых Устройств  | 17,456 \*  |
| 1.6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 121,933  |
| 2  | Ставка платы [<1>](#Par161) | 500,527  |

--------------------------------

Примечание:

<1> данная ставка применяется при установлении платы за технологическое присоединение 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), и не учитываются расходы на участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств.

Начальник отдела цен и

тарифов на электроэнергию

Ю.В.НЕЧЕСОВ

Приложение N 2

к приказу

региональной энергетической комиссии -

департамента цен и тарифов

Краснодарского края

от 28 декабря 2012 г. N 93/2012-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 2013 ГОД НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ СТРОИТЕЛЬСТВА ОБЪЕКТОВ**

**ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА В РАСЧЕТЕ НА 1 КВТ**

**МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ**

(в ред. Приказа РЭК - департамента цен и тарифов

Краснодарского края от 31.07.2013 N 46/2013-э)

|  |  |
| --- | --- |
|  Диапазон мощности, кВт [<1>](#Par226) |  Ставка платы, (руб./кВт, без НДС)  |
|  Воздушные линии электропередач (ВЛ)  |
| Уровень напряжения 0,4 кВ  |
| 0 - 11,7 (120,2)  | 7157,09  |
| 11,7 (120,2) - 29,6 (207,5)  | 41056,65  |
| Уровень напряжения 6(10) кВ  |
| 0-1821,1 (2264)  | 4968,44  |
| 1821,1 (2264) - 2478,6 (2867,2)  | 10623,05  |
| 2478,6 (2867,2) - 5549,5  | 11225,02  |
|  Кабельные линии электропередач (КЛ) 6(10) кВ в населенном пункте  |
| 0 - 3366,7  | 2903,54  |
| 3366,7 - 7214,3  | 24912,47  |
|  Кабельные линии электропередач (КЛ) 6(10) кВ вне населенного пункта  |
| 0 - 3366,7  | 2135,90  |
| 3366,7 - 7214,3  | 21428,54  |

--------------------------------

Примечания:

<1> Вне скобок указаны граничные максимальные значения для присоединения, рассчитанные по условиям падения напряжения на расстоянии до 1000 м (включительно), в скобках - на расстоянии до 10 м (включительно).

(примечание в ред. Приказа РЭК - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 31.07.2013 N 46/2013-э)

Начальник отдела цен и

тарифов на электроэнергию

Ю.В.НЕЧЕСОВ

Приложение N 3

к приказу

региональной энергетической комиссии -

департамента цен и тарифов

Краснодарского края

от 28 декабря 2012 г. N 93/2012-э

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**

**ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ**

**К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОАО "КУБАНЬЭНЕРГО"**

**НА 2013 ГОД НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ СТРОИТЕЛЬСТВА ОБЪЕКТОВ**

**ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА В ЦЕНАХ 2001 ГОДА**

┌──────┬────────────────────────────────────────────────────────┬─────────┐

│N п/п │ Перечень объектов строительства │Стоимость│

│ │ │(без НДС)│

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│ 1 │ 2 │ 3 │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┴─────────┤

│1 │Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на │

│ │строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства │

│ │при технологическом присоединении энергопринимающих устройств │

│ │потребителей электрической энергии, объектов электросетевого │

│ │хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в части│

│ │расходов на строительство и реконструкцию кабельных линий │

│ │электропередачи на соответствующем уровне напряжения, в расчете на│

│ │1 км линий (руб./км) C │

│ │ 3.i │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┬─────────┤

│1.1 │Уровень напряжения - 10(6) кВ │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.1.1 │Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью │896586 │

│ │поперечного сечения токоведущей жилы до 3 x (1 x 500) в │ │

│ │населенном пункте │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.1.2 │Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью │720966 │

│ │поперечного сечения токоведущей жилы до 3 x (1 x 500) │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.1.3 │Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с │819783 │

│ │площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3 x (1 │ │

│ │x 300) в населенном пункте │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.1.4 │Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с │639202 │

│ │площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3 x (1 │ │

│ │x 300) │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.1.5 │Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с │1614544 │

│ │площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3 x (1 │ │

│ │x 300) до 3 x (1 x 500) по кабельным сооружениям (с │ │

│ │устройством лотков) в населенном пункте │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.1.6 │Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с │1458921 │

│ │площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3 x (1 │ │

│ │x 300) до 3 x (1 x 500) по кабельным сооружениям (с │ │

│ │устройством лотков) │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.1.7 │Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем │983106 │

│ │марки АСБ-10 кВ с площадью поперечного сечения │ │

│ │токоведущей жилы до (3 x 240) в населенном пункте │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.1.8 │Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем │825735 │

│ │марки АСБ-10 кВ с площадью поперечного сечения │ │

│ │токоведущей жилы до (3 x 240) │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.1.9 │Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвПу2г-10 3 x (1 x 630 │1009089 │

│ │/ 70) в населенном пункте │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.1.10│Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвПу2г-10 3 x (1 x 630 │833354 │

│ │/ 70) │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.1.11│Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 3 x (1 │1195557 │

│ │x 800 / 50) по установленным кабельным конструкциям в │ │

│ │населенном пункте │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.1.12│Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 3 x (1 │1030338 │

│ │x 800 / 50) по установленным кабельным конструкциям │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.1.13│Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 от (3 x│776338 │

│ │185) до (3 x 240) по установленным кабельным │ │

│ │конструкциям в населенном пункте │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.1.14│Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 от (3 x│627732 │

│ │185) до (3 x 240) по установленным кабельным │ │

│ │конструкциям │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.1.15│Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью │534836 │

│ │поперечного сечения токоведущей жилы (3 x 120) в │ │

│ │населенном пункте │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.1.16│Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью │359085 │

│ │поперечного сечения токоведущей жилы (3 x 120) │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.1.17│Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью │557962 │

│ │поперечного сечения токоведущей жилы от (3 x 150) до (3 │ │

│ │x 240) в населенном пункте │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.1.18│Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью │382125 │

│ │поперечного сечения токоведущей жилы от (3 x 150) до (3 │ │

│ │x 240) │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.1.19│Прокладка четырех труб d = 225 мм методом горизонтально-│2822100 │

│ │направленного бурения (км) │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.1.20│Прокладка трех труб d = 225 мм методом горизонтально- │2338600 │

│ │направленного бурения (км) │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.2 │Уровень напряжения - 0,4 кВ │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.2.1 │Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с │436490 │

│ │площадью поперечного сечения до (4 x 240) в населенном │ │

│ │пункте │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.2.2 │Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с │385865 │

│ │площадью поперечного сечения до (4 x 240) │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.2.3 │Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с │739272 │

│ │площадью поперечного сечения до (4 x 240) (два кабеля в │ │

│ │траншее) в населенном пункте │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.2.4 │Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с │687603 │

│ │площадью поперечного сечения до (4 x 240) (два кабеля в │ │

│ │траншее) │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.2.5 │Прокладка 1 км кабеля КВВГ 4 x 2,5 по кабельным │60454 │

│ │сооружениям в населенном пункте │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.2.6 │Прокладка 1 км кабеля КВВГ 4 x 2,5 по кабельным │51202 │

│ │сооружениям │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.2.7 │Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВвБбШнг-1 (2 кабеля│460949 │

│ │в траншее) 4 x 120 в населенном пункте │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.2.8 │Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВвБбШнг-1 (2 кабеля│385551 │

│ │в траншее) 4 x 120 │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.2.9 │Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с │296427 │

│ │площадью поперечного сечения до (4 x 120) в населенном │ │

│ │пункте │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.2.10│Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с │216519 │

│ │площадью поперечного сечения до (4 x 120) │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.2.11│Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с │239748 │

│ │площадью поперечного сечения до (4 x 25) в населенном │ │

│ │пункте │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.2.12│Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с │161011 │

│ │площадью поперечного сечения до (4 x 25) │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.2.13│Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с │250788 │

│ │площадью поперечного сечения до (4 x 35) в населенном │ │

│ │пункте │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.2.14│Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с │172051 │

│ │площадью поперечного сечения до (4 x 35) │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.2.15│Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнт-1 с │254916 │

│ │площадью поперечного сечения до (4 x 50) в населенном │ │

│ │пункте │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.2.16│Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с │175789 │

│ │площадью поперечного сечения до (4 x 50) │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.2.17│Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с │265844 │

│ │площадью поперечного сечения до (4 x 70) в населенном │ │

│ │пункте │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.2.18│Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с │186717 │

│ │площадью поперечного сечения до (4 x 70) │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.2.19│Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с │283518 │

│ │площадью поперечного сечения до (4 x 95) в населенном │ │

│ │пункте │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.2.20│Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с │203609 │

│ │площадью поперечного сечения до (4 x 95) │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.2.21│Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с │341349 │

│ │площадью поперечного сечения до (4 x 150) в населенном │ │

│ │пункте │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.2.22│Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с │259600 │

│ │площадью поперечного сечения до (4 x 150) │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.2.23│Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с │360869 │

│ │площадью поперечного сечения до (4 x 185) в населенном │ │

│ │пункте │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.2.24│Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с │279120 │

│ │площадью поперечного сечения до (4 x 185) │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.2.25│Прокладка четырех труб d = 225 мм методом горизонтально-│2822100 │

│ │направленного бурения (км) │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│1.2.26│Прокладка трех труб d = 225 мм методом горизонтально- │2338600 │

│ │направленного бурения (км) │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┴─────────┤

│2 │Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на │

│ │строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства │

│ │при технологическом присоединении энергопринимающих устройств │

│ │потребителей электрической энергии, объектов электросетевого │

│ │хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в части│

│ │расходов на строительство и реконструкцию воздушных линий │

│ │электропередачи на соответствующем уровне напряжения, в расчете на│

│ │1 км линий (руб./км) C │

│ │ 2.i │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┬─────────┤

│2.1 │Уровень напряжения - 10(6) кВ │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│2.1.1 │Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом АС сечением 70 мм2│367691 │

│ │(3 провода) │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│2.1.2 │Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом АС сечением от 95 │376752 │

│ │мм2 до 120 мм2 (3 провода) │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│2.1.3 │Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ кабелем универсальной │649763 │

│ │прокладки марки АПвПгТ(п) сечением 3 x 150 мм2 │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│2.1.4 │Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным │693951 │

│ │скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) │ │

│ │сечением 3 x 185 мм2 до 3 x 240 мм2 │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│2.1.5 │Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным │377425 │

│ │скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) │ │

│ │сечением 3 x 95 мм2 │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│2.1.6 │Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным │613092 │

│ │скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) │ │

│ │3 x 120 мм2 │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│2.1.7 │Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным │513582 │

│ │скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) │ │

│ │сечением 3 x 50 мм2 (отпайка) │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│2.1.8 │Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным │540762 │

│ │скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) │ │

│ │сечением 3 x 70 мм2 │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│2.2 │Уровень напряжения - 0,4 кВ │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│2.2.1 │Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью│276637 │

│ │поперечного сечения 3 x 95 + 70 мм2 │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│2.2.2 │Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью│309479 │

│ │поперечного сечения от 3 x 120 + 70 мм2 до 3 x 150 + 70 │ │

│ │мм2 │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│2.2.3 │Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью│224785 │

│ │поперечного сечения 3 x 50 + 54,6 мм2 │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│2.2.4 │Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью│276637 │

│ │поперечного сечения от 3 x 70 + 54,6 мм2 до 3 x 95 + │ │

│ │54,6 мм2 │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│2.2.5 │Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью │72533 │

│ │поперечного сечения до 4 x 25 мм2 (для ответвлений) │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│2.2.6 │Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом сечением 3 x 50 +│69836 │

│ │54,6 мм2 совместным подвесом с ВЛ-10 кВ по существующим │ │

│ │опорам │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────┼─────────┤

│2.2.7 │Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом сечением от 3 x │154531 │

│ │70 + 54,6 мм2 до 3 x 150 + 70 мм2 совместным подвесом с │ │

│ │ВЛ-10 кВ по существующим опорам │ │

└──────┴────────────────────────────────────────────────────────┴─────────┘

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

Приказом РЭК - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 22.01.2013 N 3/2013-э в приложение 4 внесены изменения.

Приложение N 4

к приказу

региональной энергетической комиссии -

департамента цен и тарифов

Краснодарского края

от 28 декабря 2012 г. N 93/2012-э

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**

**ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ**

**К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОАО "КУБАНЬЭНЕРГО"**

**НА 2013 ГОД НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ СТРОИТЕЛЬСТВА ОБЪЕКТОВ**

**ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА В РАСЧЕТЕ НА ЕДИНИЦУ**

**МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ В ЦЕНАХ 2001 ГОДА**

┌──────────────────────────┬──────────────────────────────────────────────┐

│ │Стандартизированная ставка (руб./кВт, без НДС)│

│ Уровень мощности, кВт │ (C ) │

│ │ 4.i │

├──────────────────────────┴──────────────────────────────────────────────┤

│ Блочная комплектная трансформаторная подстанция (БКТП) │

├──────────────────────────┬──────────────────────────────────────────────┤

│до 356 │1568,48 │

├──────────────────────────┼──────────────────────────────────────────────┤

│356 - 890 │936,16 │

├──────────────────────────┼──────────────────────────────────────────────┤

│890 - 1112,5 │772,5 │

├──────────────────────────┼──────────────────────────────────────────────┤

│свыше 1112,5 │1401,47 │

├──────────────────────────┴──────────────────────────────────────────────┤

│ Комплектная трансформаторная подстанция (КТП) │

├──────────────────────────┬──────────────────────────────────────────────┤

│до 89 │1317,18 │

├──────────────────────────┼──────────────────────────────────────────────┤

│89 - 356 │446,06 │

├──────────────────────────┼──────────────────────────────────────────────┤

│356 - 560,7 │276,23 │

├──────────────────────────┼──────────────────────────────────────────────┤

│560,7 - 783,2 │338,98 │

├──────────────────────────┼──────────────────────────────────────────────┤

│783,2 - 916,7 │309,11 │

├──────────────────────────┼──────────────────────────────────────────────┤

│916,7 - 1121,4 │276,23 │

├──────────────────────────┼──────────────────────────────────────────────┤

│свыше 1121,4 │4484,81 │

└──────────────────────────┴──────────────────────────────────────────────┘

Начальник отдела цен и

тарифов на электроэнергию

Ю.В.НЕЧЕСОВ