



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

ПРИКАЗ

от 23.09.2015

№ 64/2015-3

г. Краснодар

О внесении изменений в отдельные приказы региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края и о признании утратившим силу отдельных приказов региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и от 29.12.2014 № 1116 «О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», на основании решения правления региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 29.12.2014 № 88/2014-э «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям ООО «Районная электросетевая компания» следующие изменения:

дополнить пунктом 3¹, изложив его в следующей редакции:

«3¹. Утвердить ставку платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ООО «Районная электросетевая компания» на 2015 год, на покрытие расходов строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт) в соответствии с приложением № 5.»;

дополнить пунктом 4¹, изложив его в следующей редакции:

«4¹. Утвердить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (за исключением

заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ООО «Районная электросетевая компания» на 2015 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 № 6.»;

дополнить пунктом 5¹, изложив его в следующей редакции:

«5¹. 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 ООО «Районная электросетевая компания» на 2015 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 ($C_{4,i}$) в соответствии с приложением № 7.»;

дополнить приложениями №№ 5-7, изложив их в следующей редакции (приложения №№ 1 - 3).

2. Внести в приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 29.12.2014 № 89/2014-э «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям ОАО «РЖД» следующие изменения:

дополнить пунктом 3¹, изложив его в следующей редакции:

«3¹. Утвердить ставку платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ОАО «РЖД» на 2015 год, на покрытие расходов строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт) в соответствии с приложением № 5.»;

дополнить пунктом 4¹, изложив его в следующей редакции:

«4¹. Утвердить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ОАО «РЖД» на 2015 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 № 6.»;

дополнить пунктом 5¹, изложив его в следующей редакции:

«5¹. 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 «РЖД» на 2015 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 ($C_{4,1}$) в соответствии с приложением № 7.»;

дополнить приложениями №№ 5-7, изложив их в следующей редакции (приложения №№ 4 - 6).

3. Внести в приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 29.12.2014 № 90/2014-э «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» следующие изменения:

дополнить пунктом 3¹, изложив его в следующей редакции:

«3¹. Утвердить ставку платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» на 2015 год, на покрытие расходов строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт) в соответствии с приложением № 5.»;

дополнить пунктом 4¹, изложив его в следующей редакции:

«4¹. Утвердить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» на 2015 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) $C_{2,1}$, $C_{3,1}$ в ценах 2001 года в соответствии с приложением № 6.»;

дополнить пунктом 5¹, изложив его в следующей редакции:

«5¹. 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

«Оборонэнерго» на 2015 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_{41}) в соответствии с приложением № 7.»;

дополнить приложениями №№ 5-7, изложив их в следующей редакции (приложения №№ 7 - 9).

4. Внести в приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 29.12.2014 № 95/2014-э «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром энерго» на 2015 год» следующие изменения:

дополнить пунктом 3¹, изложив его в следующей редакции:

«3¹. Утвердить ставку платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром энерго» на 2015 год, на покрытие расходов строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт) в соответствии с приложением № 5.»;

дополнить пунктом 4¹, изложив его в следующей редакции:

«4¹. Утвердить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром энерго» на 2015 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_{21} , C_{31} в ценах 2001 года в соответствии с приложением № 6.»;

дополнить пунктом 5¹, изложив его в следующей редакции:

«5¹. 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 Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром энерго» на 2015 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 ($C_{1,i}$) в соответствии с приложением № 7.»;

дополнить приложениями №№ 5-7, изложив их в следующей редакции (приложения №№ 10 - 12).

5. Внести в приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 29.12.2014 № 96/2014-э «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго» следующие изменения:

дополнить пунктом 3¹, изложив его в следующей редакции:

«3¹. Утвердить ставку платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго» на 2015 год, на покрытие расходов строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт) в соответствии с приложением № 5.»;

дополнить пунктом 4¹, изложив его в следующей редакции:

«4¹. Утвердить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго» на 2015 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 №6.»;

дополнить пунктом 5¹, изложив его в следующей редакции:

«5¹. 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 ПАО «Кубаньэнерго» на 2015 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 № 7.»;

дополнить приложениями №№ 5-7, изложив их в следующей редакции (приложения №№ 13 - 15).

6. Внести в приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 29.12.2014 № 97/2014-э

«Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций» следующие изменения:

дополнить пунктом 6¹, изложив его в следующей редакции:

«6¹. Утвердить ставку платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2015 год, на покрытие расходов строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт) в соответствии с приложением № 9.»;

дополнить пунктом 7¹, изложив его в следующей редакции:

«7¹. Утвердить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2015 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) $C_{2,1}$, $C_{3,1}$ в ценах 2001 года в соответствии с приложением № 10.»;

дополнить пунктом 8¹, изложив его в следующей редакции:

«8¹. 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 территориальных сетевых организаций на 2015 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 ($C_{4,1}$) в соответствии с приложением № 11.»;

дополнить приложениями №№ 9-11, изложив их в следующей редакции (приложения №№ 16 - 18);

в таблице приложения № 8 пункты 4, 11, 13, 14, 17, 19, 21, 22, 27, 28, 29, 30, 31, 33, 37, 38, 41, 43, 44, 45, 47, 48, 50, 52, 53, 55, 60, 65, 66, 70, 74, 79 исключить.

7. Внести в приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 31.12.2014 № 100/2014-г) «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям АО «НЭСК-электросети» следующие изменения:

дополнить пунктом 3¹, изложив его в следующей редакции:

«3¹. Утвердить ставку платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям АО «НЭСК-электросети» на 2015 год, на покрытие расходов строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт) в соответствии с приложением № 5.»;

дополнить пунктом 4¹, изложив его в следующей редакции:

«4¹. Утвердить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям АО «НЭСК-электросети» на 2015 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 №6.»;

дополнить пунктом 5¹, изложив его в следующей редакции:

«5¹. 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 АО «НЭСК-электросети» на 2015 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 ($C_{1,i}$) в соответствии с приложением № 7.»;

дополнить приложениями №№ 5-7, изложив их в следующей редакции (приложения № 19 - 21).

8. Внести изменения в пункт 37 приложения № 2 к приказу региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 24.12.2014 № 81/2014-э «Об установлении тарифов для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии» следующие изменения:

- в строке первой цифру «0» заменить цифрой «1,797»;
- в строке второй цифру «0» заменить цифрой «1,770»;
- в строке третьей цифру «0» заменить цифрой «1,743»;
- в строке четвертой цифру «0» заменить цифрой «1,717»;
- в строке пятой цифру «0» заменить цифрой «1,692».

9. Признать утратившим силу следующие правовые акты региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края:

решение региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 16.03.2005 № 35/2005-Э «О согласовании типового договора энергоснабжения юридических лиц»;

решение региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 18.04.2001 № 17/2001-Э «О региональном рынке электрической энергии (мощности) Краснодарского края и Республики Адыгея»;

решение региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 29.12.2003 № 73/2003-Э «О Программе поэтапной ликвидации в регионе перекрестного субсидирования»;

приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 20.06.2012 № 25/2012-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к объектам сетевого хозяйства ОАО «ФСК ЕЭС»;

приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 10.04.2013 № 23/2013-э «О внесении изменений в отдельные приказы региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края».

10. Настоящий приказ вступает в силу с 1 октября 2015 года, за исключением пунктов 8, 9, которые вступают в силу со дня официального опубликования приказа.

Руководитель



С.Н. Милованов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 23 сентября 2015 года № 64/2015-э

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 29 декабря 2014 года № 88/2013-э

Ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ООО «Районная электросетевая компания» на 2015 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)	10 261,90
11,73(120,24)-32,88(234,31)*	10 591,53
Уровень напряжения 6(10) кВ**	
0-687,13(3422,19); 0-1908,69(5703,64)	16 893,49
687,13(3422,19)-1606,45(5549,49); 1908,69(5703,64)-4462,37(9249,15)	4 926,07
Кабельные линии электропередач (КЛ)	
Кабельные линии электропередач (КЛ) 6(10) кВ в населенном пункте***	
0-2775,04; (0-7377,66)	5 072,67
2775,04-6812,20; (7337,66-12023,90)	2 275,43
Кабельные линии электропередач (КЛ) 6(10) кВ вне населенного пункта***	
0-2775,04; (0-7377,66)	4 409,40
2775,04-6812,20; (7337,66-12023,90)	2 001,54

Примечание:

Все максимальные значения в указанных в таблице диапазонах мощности учитываются включительно.

* 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 от 50 м до 1000 м, в скобках - на расстоянии до 50 м;

*** - 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 № 2
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 23 сентября 2015 года № 64/2015-г)

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 29 декабря 2014 года № 88/2013-г)

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ООО «Районная электросетевая компания» на 2015 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 АПВЦ(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х95 мм ²	170 352
1.1.1.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВЦ(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х95 мм ² в населённом пункте	205 964
1.1.2.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВЦ(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х120 мм ²	187 405
1.1.2.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВЦ(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х120 мм ² в населённом пункте	223 361
1.1.3.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВЦ(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3(1×150) мм ²	255 223
1.1.3.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВЦ(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3(1×150) мм ² в населённом пункте	295 995

1.1.4.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от $3 \times (1 \times 185)$ мм ² до $3 \times (1 \times 240)$ мм ²	299 728
1.1.4.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от $3 \times (1 \times 185)$ мм ² до $3 \times (1 \times 240)$ мм ² в населённом пункте	363 075
1.1.5.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до $3 \times (1 \times 300)$ мм ²	318 906
1.1.5.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до $3 \times (1 \times 300)$ мм ² в населённом пункте	383 027
1.1.6.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до $3 \times (1 \times 500)$ мм ²	359 562
1.1.6.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до $3 \times (1 \times 500)$ мм ² мм ² в населённом пункте	423 683
1.1.7.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3×185) мм ² до (3×240) мм ² по установленным кабельным конструкциям без их устройства	246 919
1.1.7.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3×185) мм ² до (3×240) мм ² по установленным кабельным конструкциям без их устройства в населённом пункте	304 408
1.1.8.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от $3 \times (1 \times 300)$ мм ² до $3 \times (1 \times 500)$ мм ² по кабельным сооружениям (с устройством лотков)	633 250
1.1.8.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от $3 \times (1 \times 300)$ мм ² до $3 \times (1 \times 500)$ мм ² по кабельным сооружениям (с устройством лотков) в населённом пункте	704 987
1.1.9.1	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $3 \times (1 \times 630)$ мм ²	416 310
1.1.9.2	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $3 \times (1 \times 630)$ мм ² в населённом пункте	480 431
1.1.10.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $3 \times (1 \times 800)$ мм ²	508 994
1.1.10.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $3 \times (1 \times 800)$ мм ² в населённом пункте	573 115
1.1.11.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×50) мм ²	128 990
1.1.11.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×50) мм ² в населённом пункте	163 421

1.1.12.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×70) мм ²	136 155
1.1.12.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×70) мм ² в населённом пункте	170 586
1.1.13.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×95) мм ²	143 725
1.1.13.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×95) мм ² в населённом пункте	178 240
1.1.14.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×120) мм ²	147 843
1.1.14.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×120) мм ² в населённом пункте	182 358
1.1.15.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×150) мм ²	160 575
1.1.15.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×150) мм ² в населённом пункте	195 490
1.1.16.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×185) мм ²	178 658
1.1.16.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×185) мм ² в населённом пункте	213 573
1.1.17.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×240) мм ²	202 392
1.1.17.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×240) мм ² в населённом пункте	237 389
1.1.18.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×120) мм ²	263 004
1.1.18.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×120) мм ² в населённом пункте	302 060
1.1.19.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×150) мм ²	281 151
1.1.19.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×150) мм ² в населённом пункте	319 867
1.1.20.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×185) мм ²	318 613
1.1.20.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×185) мм ² в населённом пункте	357 503

1.1.21.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до $(3 \times 240) \text{ мм}^2$	364 827
1.1.21.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до $(3 \times 240) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	403 718
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 $(4 \times 16) \text{ мм}^2$	71 535
1.2.1.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 16) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	105 797
1.2.2.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 25) \text{ мм}^2$	76 948
1.2.2.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 25) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	111 209
1.2.3.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 35) \text{ мм}^2$	80 024
1.2.3.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 35) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	114 354
1.2.4.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 50) \text{ мм}^2$	86 940
1.2.4.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 50) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	121 314
1.2.5.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 70) \text{ мм}^2$	93 296
1.2.5.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 70) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	127 670
1.2.6.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 95) \text{ мм}^2$	98 547
1.2.6.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 95) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	134 232
1.2.7.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 120) \text{ мм}^2$	106 317
1.2.7.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 120) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	141 036
1.2.8.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 150) \text{ мм}^2$	118 602
1.2.8.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 150) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	154 208
1.2.9.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 185) \text{ мм}^2$	126 260
1.2.9.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 185) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	161 868
1.2.10.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 240) \text{ мм}^2$	148 497
1.2.10.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 240) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	184 242

1.2.11.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВббШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×120 мм ² (2 кабеля в траншее)	175 258
1.2.11.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВббШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×120 мм ² (2 кабеля в траншее) в населённом пункте	213 867
1.2.12.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВббШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×150 мм ² (2 кабеля в траншее)	199 831
1.2.12.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВббШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×150 мм ² (2 кабеля в траншее) в населённом пункте	240 210
1.2.13.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВббШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×185 мм ² (2 кабеля в траншее)	215 103
1.2.13.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВббШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×185 мм ² (2 кабеля в траншее) в населённом пункте	255 487
1.2.14.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвббШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) мм ² (два кабеля в траншее)	259 585
1.2.14.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвббШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) мм ² (два кабеля в траншее) в населённом пункте	300 235
1.3	Организация трубной канализации для КЛ	
1.3.1	Прокладка четырёх труб d. до 225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	1 319 764
1.3.2	Прокладка трёх труб d. до 225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	1 173 489
2.1	ВЛИ(3)-10 (6) кВ	
2.1.1.1	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 35 мм ²	173 699
2.1.1.2	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 50 мм ²	176 621
2.1.1.3	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 70 мм ²	181 657
2.1.1.4	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением от 95 мм ² до 120 мм ²	188 433
2.1.2.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3х 50 мм ²	257 472
2.1.2.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 50 мм ²	201 748
2.1.3.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3х70 мм ²	269 308
2.1.3.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 70 мм ²	209 837
2.1.4.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3х 95 мм ²	289 125
2.1.4.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 3х95 мм ²	219 886
2.1.5.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3х120 мм ²	307 046
2.1.5.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 120 мм ²	237 762

2.1.6.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВНГ(п) сечением 3x150 мм ²	325 085
2.1.6.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 150 мм ²	248 874
2.1.7.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВНГ(п) сечением 3x185 мм ² до 3x240 мм ²	346 297
2.1.7.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 185-240 мм ²	271 537
2	Строительство ВЛИ-0,4 кВ	
2.2.1.1	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом АС сечением 25 мм ²	100 127
2.2.1.2	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом АС сечением 50 мм ²	113 218
2.2.2.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4x25 мм ² (для ответвлений)	39 943
2.2.2.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4x25 мм ² (для ответвлений) в населённом пункте	43 188
2.2.3.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3x50+54,6 мм ²	111 714
2.2.3.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3x50+54,6 мм ² в населённом пункте	128 150
2.2.4.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3x70+54,6 мм ² до 3x95+54,6 мм ²	136 703
2.2.4.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3x70+54,6 мм ² до 3x95+54,6 мм ² в населённом пункте	153 140
2.2.5.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3x95+70 мм ²	139 072
2.2.5.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3x95+70 мм ² в населённом пункте	155 509
2.2.6.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3x120+70 мм ² до 3x150+70 мм ²	154 139
2.2.6.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3x120+70 мм ² до 3x150+70 мм ² в населённом пункте	170 575
2.2.7.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 3x50+54,6 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10кВ/ВЛ-0,4кВ по существующим опорам	37 383
2.2.7.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 3x50+54,6 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10кВ/ВЛ-0,4кВ по существующим опорам в населённом пункте	39 167
2.2.8.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением от 3x70+54,6 мм ² до 3x150+70 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10кВ/ВЛ-0,4кВ по существующим опорам	79 176
2.2.8.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением от 3x70+54,6 мм ² до 3x150+70 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10кВ/ВЛ-0,4кВ по существующим опорам в населённом пункте	80 955

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 № 3
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 23 сентября 2015 года № 64/2015-э

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 29 декабря 2014 года № 88/2013-э

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ООО «Районная электросетевая компания» на 2015 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 ($C_{4.1}$)

Уровень мощности, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, (руб./кВт. без НДС) ($C_{4.1}$)
Блочная комплектная трансформаторная подстанция (БКТП)	
до 222,5	955,35
от 222,5 до 356	741,90
от 356 до 560,7	584,77
от 560,7 до 890	508,44
от 890 до 1 112,5	481,37
свыше 1 112,5	372,92
Комплектная трансформаторная подстанция (КТП)	
до 22,25	1 536,00
от 22,25 до 35,6	977,37
от 35,6 до 56,07	646,36
от 56,07 до 89	424,61
от 89 до 356	586,78
от 356 до 560,7	504,82
от 560,7 до 916,7	518,93
свыше 916,7	400,52

Столбовая комплектная трансформаторная подстанция (СКТП)	
до 22,25	901,14
от 22,25 до 35,6	589,63
от 35,6 до 56,07	392,66

Примечание: все максимальные значения в указанных в таблице уровнях мощности учитываются включительно.»

Начальник отдела цен и
тарифов на электроэнергию



Ю.В. Нечесов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 23 сентября 2015 года № 64/2015-э

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 29 декабря 2014 года № 89/2013-э»

Ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ОАО «РЖД» на 2015 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)	10 261,90
11,73(120,24)-32,88(234,31)*	10 591,53
Уровень напряжения 6(10) кВ**	
0-687,13(3422,19); 0-1908,69(5703,64)	16 893,49
687,13(3422,19)-1606,45(5549,49); 1908,69(5703,64)-4462,37(9249,15)	4 926,07
Кабельные линии электропередач (КЛ)	
Кабельные линии электропередач (КЛ) 6(10) кВ в населенном пункте***	
0-2775,04; (0-7377,66)	5 072,67
2775,04-6812,20; (7337,66-12023,90)	2 275,43
Кабельные линии электропередач (КЛ) 6(10) кВ вне населенного пункта***	
0-2775,04; (0-7377,66)	4 409,40
2775,04-6812,20; (7337,66-12023,90)	2 001,54

Примечание:

Все максимальные значения в указанных в таблице диапазонах мощности учитываются включительно.

* 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 от 50 м до 1000 м, в скобках - на расстоянии до 50 м;

*** - 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 № 5
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 23 сентября 2015 года № 64/2015-э

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 29 декабря 2014 года № 89/2013-э

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ОАО «РЖД» на 2015 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 АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x95 мм ²	170 352
1.1.1.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x95 мм ² в населённом пункте	205 964
1.1.2.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x120 мм ²	187 405
1.1.2.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x120 мм ² в населённом пункте	223 361
1.1.3.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3(1x150) мм ²	255 223
1.1.3.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3(1x150) мм ² в населённом пункте	295 995
1.1.4.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с	299 728

	площадью поперечного сечения токоведущей жилы от $3 \times (1 \times 185)$ мм ² до $3 \times (1 \times 240)$ мм ²	
1.1.4.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от $3 \times (1 \times 185)$ мм ² до $3 \times (1 \times 240)$ мм ² в населённом пункте	363 075
1.1.5.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до $3 \times (1 \times 300)$ мм ²	318 906
1.1.5.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до $3 \times (1 \times 300)$ мм ² в населённом пункте	383 027
1.1.6.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до $3 \times (1 \times 500)$ мм ²	359 562
1.1.6.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до $3 \times (1 \times 500)$ мм ² мм ² в населённом пункте	423 683
1.1.7.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3×185) мм ² до (3×240) мм ² по установленным кабельным конструкциям без их устройства	246 919
1.1.7.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3×185) мм ² до (3×240) мм ² по установленным кабельным конструкциям без их устройства в населённом пункте	304 408
1.1.8.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от $3 \times (1 \times 300)$ мм ² до $3 \times (1 \times 500)$ мм ² по кабельным сооружениям (с устройством лотков)	633 250
1.1.8.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от $3 \times (1 \times 300)$ мм ² до $3 \times (1 \times 500)$ мм ² по кабельным сооружениям (с устройством лотков) в населённом пункте	704 987
1.1.9.1	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $3 \times (1 \times 630)$ мм ²	416 310
1.1.9.2	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $3 \times (1 \times 630)$ мм ² в населённом пункте	480 431
1.1.10.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $3 \times (1 \times 800)$ мм ²	508 994
1.1.10.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $3 \times (1 \times 800)$ мм ² в населённом пункте	573 115
1.1.11.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×50) мм ²	128 990
1.1.11.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×50) мм ² в населённом пункте	163 421

1.1.12.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×70) мм ²	136 155
1.1.12.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×70) мм ² в населённом пункте	170 586
1.1.13.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×95) мм ²	143 725
1.1.13.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×95) мм ² в населённом пункте	178 240
1.1.14.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×120) мм ²	147 843
1.1.14.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×120) мм ² в населённом пункте	182 358
1.1.15.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×150) мм ²	160 575
1.1.15.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×150) мм ² в населённом пункте	195 490
1.1.16.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×185) мм ²	178 658
1.1.16.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×185) мм ² в населённом пункте	213 573
1.1.17.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×240) мм ²	202 392
1.1.17.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×240) мм ² в населённом пункте	237 389
1.1.18.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×120) мм ²	263 004
1.1.18.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×120) мм ² в населённом пункте	302 060
1.1.19.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×150) мм ²	281 151
1.1.19.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×150) мм ² в населённом пункте	319 867
1.1.20.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×185) мм ²	318 613
1.1.20.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×185) мм ² в населённом пункте	357 503

1.1.21.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до $(3 \times 240) \text{ мм}^2$	364 827
1.1.21.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до $(3 \times 240) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	403 718
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 $(4 \times 16) \text{ мм}^2$	71 535
1.2.1.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 16) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	105 797
1.2.2.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 25) \text{ мм}^2$	76 948
1.2.2.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 25) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	111 209
1.2.3.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 35) \text{ мм}^2$	80 024
1.2.3.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 35) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	114 354
1.2.4.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 50) \text{ мм}^2$	86 940
1.2.4.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 50) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	121 314
1.2.5.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 70) \text{ мм}^2$	93 296
1.2.5.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 70) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	127 670
1.2.6.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 95) \text{ мм}^2$	98 547
1.2.6.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 95) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	134 232
1.2.7.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 120) \text{ мм}^2$	106 317
1.2.7.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 120) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	141 036
1.2.8.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 150) \text{ мм}^2$	118 602
1.2.8.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 150) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	154 208
1.2.9.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 185) \text{ мм}^2$	126 260
1.2.9.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 185) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	161 868
1.2.10.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 240) \text{ мм}^2$	148 497
1.2.10.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 240) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	184 242

1.2.11.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВБШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×120 мм ² (2 кабеля в траншее)	175 258
1.2.11.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВБШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×120 мм ² (2 кабеля в траншее) в населённом пункте	213 867
1.2.12.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВБШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×150 мм ² (2 кабеля в траншее)	199 831
1.2.12.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВБШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×150 мм ² (2 кабеля в траншее) в населённом пункте	240 210
1.2.13.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВБШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×185 мм ² (2 кабеля в траншее)	215 103
1.2.13.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВБШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×185 мм ² (2 кабеля в траншее) в населённом пункте	255 487
1.2.14.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) мм ² (два кабеля в траншее)	259 585
1.2.14.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) мм ² (два кабеля в траншее) в населённом пункте	300 235
1.3	Организация трубной канализации для КЛ	
1.3.1	Прокладка четырёх труб d. до 225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	1 319 764
1.3.2	Прокладка трёх труб d. до 225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	1 173 489
2.1	ВЛИ(З)-10 (6) кВ	
2.1.1.1	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 35 мм ²	173 699
2.1.1.2	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 50 мм ²	176 621
2.1.1.3	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 70 мм ²	181 657
2.1.1.4	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением от 95 мм ² до 120 мм ²	188 433
2.1.2.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВнгТ(п) сечением 3х 50 мм ²	257 472
2.1.2.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 50 мм ²	201 748
2.1.3.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВнгТ(п) сечением 3х70 мм ²	269 308
2.1.3.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 70 мм ²	209 837
2.1.4.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВнгТ(п) сечением 3х 95 мм ²	289 125
2.1.4.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 3х95 мм ²	219 886
2.1.5.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВнгТ(п) сечением 3х120 мм ²	307 046

2.1.5.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 120 мм ²	237 762
2.1.6.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПГ(п) сечением 3x150 мм ²	325 085
2.1.6.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 150 мм ²	248 874
2.1.7.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПГ(п) сечением 3x185 мм ² до 3x240 мм ²	346 297
2.1.7.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 185-240 мм ²	271 537
2	Строительство ВЛИ-0,4 кВ	
2.2.1.1	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом АС сечением 25 мм ²	100 127
2.2.1.2	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом АС сечением 50 мм ²	113 218
2.2.2.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4x25 мм ² (для ответвлений)	39 943
2.2.2.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4x25 мм ² (для ответвлений) в населённом пункте	43 188
2.2.3.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3x50+54,6 мм ²	111 714
2.2.3.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3x50+54,6 мм ² в населённом пункте	128 150
2.2.4.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3x70+54,6 мм ² до 3x95+54,6 мм ²	136 703
2.2.4.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3x70+54,6 мм ² до 3x95+54,6 мм ² в населённом пункте	153 140
2.2.5.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3x95+70 мм ²	139 072
2.2.5.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3x95+70 мм ² в населённом пункте	155 509
2.2.6.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3x120+70 мм ² до 3x150+70 мм ²	154 139
2.2.6.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3x120+70 мм ² до 3x150+70 мм ² в населённом пункте	170 575
2.2.7.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 3x50+54,6 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10кВ/ВЛ-0,4кВ по существующим опорам	37 383
2.2.7.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 3x50+54,6 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10кВ/ВЛ-0,4кВ по существующим опорам в населённом пункте	39 167
2.2.8.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением от 3x70+54,6 мм ² до 3x150+70 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10кВ/ВЛ-0,4кВ по существующим опорам	79 176

2.2.8.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением от $3 \times 70 + 54,6 \text{ мм}^2$ до $3 \times 150 + 70 \text{ мм}^2$ совместным подвесом с ВЛ-10кВ/ВЛ-0,4кВ по существующим опорам в населённом пункте	80 955
---------	--	--------

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 № 6
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 23 сентября 2015 года № 64/2015-г)

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 29 декабря 2014 года № 89/2013-г)

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ОАО «РЖД» на 2015 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_{11})

Уровень мощности, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, (руб./кВт, без НДС) (C_{11})
Блочная комплектная трансформаторная подстанция (БКТП)	
до 222,5	955,35
от 222,5 до 356	741,90
от 356 до 560,7	584,77
от 560,7 до 890	508,44
от 890 до 1 112,5	481,37
свыше 1 112,5	372,92
Комплектная трансформаторная подстанция (КТП)	
до 22,25	1 536,00
от 22,25 до 35,6	977,37
от 35,6 до 56,07	646,36
от 56,07 до 89	424,61
от 89 до 356	586,78
от 356 до 560,7	504,82
от 560,7 до 916,7	518,93
свыше 916,7	400,52

Столбовая комплектная трансформаторная подстанция (СКТП)	
до 22,25	901,14
от 22,25 до 35,6	589,63
от 35,6 до 56,07	392,66

Примечание: все максимальные значения в указанных в таблице уровнях мощности учитываются включительно.»

Начальник отдела цен и
тарифов на электроэнергию



Ю.В. Нечесов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 23 сентября 2015 года № 64/2015-э

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 29 декабря 2014 года № 90/2013-э

Ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» на 2015 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)	4 472,99
11,73(120,24)-32,88(234,31)*	9 022,29
Уровень напряжения 6(10) кВ**	
0-2478,63(2867,24); 0-4778,73(6885,08)	8 118,85
2478,63(2867,24)-5549,49(5797,47); 4778,73(6885,08)-9249,15(16104,10)	6 173,33
Кабельные линии электропередач (КЛ)	
Кабельные линии электропередач (КЛ) 6(10) кВ в населенном пункте***	
0-3903,14; (0-6505,24)	3 101,97
3903,14-7214,34; (6505,24-12023,9)	7 590,38
Кабельные линии электропередач (КЛ) 6(10) кВ вне населенного пункта***	
0-3903,14; (0-6505,24)	2 448,93
3903,14-7214,34; (6505,24-12023,9)	6 488,03

Примечание:

Все максимальные значения в указанных в таблице диапазонах мощности учитываются включительно.

* 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 от 50 м до 1000 м, в скобках - на расстоянии до 50 м;

*** - 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 № 8
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 23 сентября 2015 года № 64/2015-г

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 29 декабря 2014 года № 90/2013-г»

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» на 2015 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) $C_{2,1}$, $C_{3,1}$ 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 АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x95 мм ²	170 352
1.1.1.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x95 мм ² в населённом пункте	205 964
1.1.2.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x120 мм ²	187 405
1.1.2.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x120 мм ² в населённом пункте	223 361
1.1.3.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3(1x150) мм ²	255 223
1.1.3.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3(1x150) мм ² в населённом пункте	295 995

1.1.4.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от $3 \times (1 \times 185)$ мм ² до $3 \times (1 \times 240)$ мм ²	299 728
1.1.4.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от $3 \times (1 \times 185)$ мм ² до $3 \times (1 \times 240)$ мм ² в населённом пункте	363 075
1.1.5.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до $3 \times (1 \times 300)$ мм ²	318 906
1.1.5.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до $3 \times (1 \times 300)$ мм ² в населённом пункте	383 027
1.1.6.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до $3 \times (1 \times 500)$ мм ²	359 562
1.1.6.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до $3 \times (1 \times 500)$ мм ² мм ² в населённом пункте	423 683
1.1.7.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3×185) мм ² до (3×240) мм ² по установленным кабельным конструкциям без их устройства	246 919
1.1.7.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3×185) мм ² до (3×240) мм ² по установленным кабельным конструкциям без их устройства в населённом пункте	304 408
1.1.8.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от $3 \times (1 \times 300)$ мм ² до $3 \times (1 \times 500)$ мм ² по кабельным сооружениям (с устройством лотков)	633 250
1.1.8.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от $3 \times (1 \times 300)$ мм ² до $3 \times (1 \times 500)$ мм ² по кабельным сооружениям (с устройством лотков) в населённом пункте	704 987
1.1.9.1	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $3 \times (1 \times 630)$ мм ²	416 310
1.1.9.2	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $3 \times (1 \times 630)$ мм ² в населённом пункте	480 431
1.1.10.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $3 \times (1 \times 800)$ мм ²	508 994
1.1.10.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $3 \times (1 \times 800)$ мм ² в населённом пункте	573 115
1.1.11.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×50) мм ²	128 990
1.1.11.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×50) мм ² в населённом пункте	163 421

1.1.12.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×70) мм ²	136 155
1.1.12.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×70) мм ² в населённом пункте	170 586
1.1.13.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×95) мм ²	143 725
1.1.13.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×95) мм ² в населённом пункте	178 240
1.1.14.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×120) мм ²	147 843
1.1.14.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×120) мм ² в населённом пункте	182 358
1.1.15.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×150) мм ²	160 575
1.1.15.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×150) мм ² в населённом пункте	195 490
1.1.16.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×185) мм ²	178 658
1.1.16.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×185) мм ² в населённом пункте	213 573
1.1.17.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×240) мм ²	202 392
1.1.17.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×240) мм ² в населённом пункте	237 389
1.1.18.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×120) мм ²	263 004
1.1.18.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×120) мм ² в населённом пункте	302 060
1.1.19.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×150) мм ²	281 151
1.1.19.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×150) мм ² в населённом пункте	319 867
1.1.20.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×185) мм ²	318 613
1.1.20.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×185) мм ² в населённом пункте	357 503

1.1.21.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до $(3 \times 240) \text{ мм}^2$	364 827
1.1.21.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до $(3 \times 240) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	403 718
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 $(4 \times 16) \text{ мм}^2$	71 535
1.2.1.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 16) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	105 797
1.2.2.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 25) \text{ мм}^2$	76 948
1.2.2.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 25) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	111 209
1.2.3.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 35) \text{ мм}^2$	80 024
1.2.3.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 35) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	114 354
1.2.4.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 50) \text{ мм}^2$	86 940
1.2.4.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 50) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	121 314
1.2.5.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 70) \text{ мм}^2$	93 296
1.2.5.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 70) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	127 670
1.2.6.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 95) \text{ мм}^2$	98 547
1.2.6.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 95) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	134 232
1.2.7.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 120) \text{ мм}^2$	106 317
1.2.7.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 120) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	141 036
1.2.8.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 150) \text{ мм}^2$	118 602
1.2.8.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 150) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	154 208
1.2.9.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 185) \text{ мм}^2$	126 260
1.2.9.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 185) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	161 868
1.2.10.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 240) \text{ мм}^2$	148 497
1.2.10.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 240) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	184 242

1.2.11.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×120 мм ² (2 кабеля в траншее)	175 258
1.2.11.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×120 мм ² (2 кабеля в траншее) в населённом пункте	213 867
1.2.12.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×150 мм ² (2 кабеля в траншее)	199 831
1.2.12.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×150 мм ² (2 кабеля в траншее) в населённом пункте	240 210
1.2.13.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×185 мм ² (2 кабеля в траншее)	215 103
1.2.13.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×185 мм ² (2 кабеля в траншее) в населённом пункте	255 487
1.2.14.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) мм ² (два кабеля в траншее)	259 585
1.2.14.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) мм ² (два кабеля в траншее) в населённом пункте	300 235
1.3	Организация трубной канализации для КЛ	
1.3.1	Прокладка четырёх труб d. до 225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	1 319 764
1.3.2	Прокладка трёх труб d. до 225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	1 173 489
2.1	ВЛИ(3)-10 (6) кВ	
2.1.1.1	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 35 мм ²	173 699
2.1.1.2	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 50 мм ²	176 621
2.1.1.3	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 70 мм ²	181 657
2.1.1.4	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением от 95 мм ² до 120 мм ²	188 433
2.1.2.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПгТ(п) сечением 3х 50 мм ²	257 472
2.1.2.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 50 мм ²	201 748
2.1.3.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПгТ(п) сечением 3х70 мм ²	269 308
2.1.3.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 70 мм ²	209 837
2.1.4.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПгТ(п) сечением 3х 95 мм ²	289 125
2.1.4.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 3х95 мм ²	219 886
2.1.5.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПгТ(п) сечением 3х120 мм ²	307 046

2.1.5.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 120 мм ²	237 762
2.1.6.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПГТ(п) сечением 3x150 мм ²	325 085
2.1.6.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 150 мм ²	248 874
2.1.7.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПГТ(п) сечением 3x185 мм ² до 3x240 мм ²	346 297
2.1.7.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 185-240 мм ²	271 537
2	Строительство ВЛИ-0,4 кВ	
2.2.1.1	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом АС сечением 25 мм ²	100 127
2.2.1.2	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом АС сечением 50 мм ²	113 218
2.2.2.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4x25 мм ² (для ответвлений)	39 943
2.2.2.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4x25 мм ² (для ответвлений) в населённом пункте	43 188
2.2.3.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3x50+54,6 мм ²	111 714
2.2.3.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3x50+54,6 мм ² в населённом пункте	128 150
2.2.4.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3x70+54,6 мм ² до 3x95+54,6 мм ²	136 703
2.2.4.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3x70+54,6 мм ² до 3x95+54,6 мм ² в населённом пункте	153 140
2.2.5.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3x95+70 мм ²	139 072
2.2.5.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3x95+70 мм ² в населённом пункте	155 509
2.2.6.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3x120+70 мм ² до 3x150+70 мм ²	154 139
2.2.6.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3x120+70 мм ² до 3x150+70 мм ² в населённом пункте	170 575
2.2.7.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 3x50+54,6 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10кВ/ВЛ-0,4кВ по существующим опорам	37 383
2.2.7.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 3x50+54,6 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10кВ/ВЛ-0,4кВ по существующим опорам в населённом пункте	39 167
2.2.8.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением от 3x70+54,6 мм ² до 3x150+70 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10кВ/ВЛ-0,4кВ по существующим опорам	79 176

2.2.8.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением от $3 \times 70 + 54,6 \text{ мм}^2$ до $3 \times 150 + 70 \text{ мм}^2$ совместным подвесом с ВЛ-10кВ/ВЛ-0,4кВ по существующим опорам в населённом пункте	80 955
---------	--	--------

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 № 9
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 23 сентября 2015 года № 64/2015-э

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 29 декабря 2014 года № 90/2013-э

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» на 2015 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_{4i})

Уровень мощности, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, (руб./кВт, без НДС) (C_{4i})
Блочная комплектная трансформаторная подстанция (БТП)	
до 222,5	877,94
от 222,5 до 356	606,13
от 356 до 560,7	405,35
от 560,7 до 890	278,78
от 890	238,69
Комплектная трансформаторная подстанция (КТП)	
до 22,25	1 536,00
от 22,25 до 35,6	977,37
от 35,6 до 56,07	646,36
от 56,07 до 89	424,61
от 89 до 356	586,78
от 356 до 560,7	504,82
от 560,7 до 916,7	518,93
свыше 916,7	400,52

Столбовая комплектная трансформаторная подстанция (СКТП)	
до 22,25	901,14
от 22,25 до 35,6	589,63
от 35,6 до 56,07	392,66

Примечание: все максимальные значения в указанных в таблице уровнях мощности учитываются включительно.»

Начальник отдела цен и
тарифов на электроэнергию



Ю.В. Нечесов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 10
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 23 сентября 2015 года № 64/2015-э

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 29 декабря 2014 года № 95/2013-э

Ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром энерго» на 2015 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)	10 261,90
11,73(120,24)-32,88(234,31)*	10 591,53
Уровень напряжения 6(10) кВ**	
0-687,13(3422,19); 0-1908,69(5703,64)	16 893,49
687,13(3422,19)-1606,45(5549,49); 1908,69(5703,64)-4462,37(9249,15)	4 926,07
Кабельные линии электропередач (КЛ)	
Кабельные линии электропередач (КЛ) 6(10) кВ в населенном пункте***	
0-2775,04; (0-7377,66)	5 072,67
2775,04-6812,20; (7337,66-12023,90)	2 275,43
Кабельные линии электропередач (КЛ) 6(10) кВ вне населенного пункта***	
0-2775,04; (0-7377,66)	4 409,40
2775,04-6812,20; (7337,66-12023,90)	2 001,54

Примечание:

Все максимальные значения в указанных в таблице диапазонах мощности учитываются включительно.

* 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 от 50 м до 1000 м, в скобках - на расстоянии до 50 м;

*** - 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 № 11
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 23 сентября 2015 года № 64/2015-э

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 29 декабря 2014 года № 95/2013-э

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром энерго» на 2015 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 АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x95 мм ²	170 352
1.1.1.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x95 мм ² в населённом пункте	205 964
1.1.2.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x120 мм ²	187 405
1.1.2.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x120 мм ² в населённом пункте	223 361
1.1.3.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3(1x150) мм ²	255 223
1.1.3.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3(1x150) мм ² в населённом пункте	295 995
1.1.4.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3x(1x185)	299 728

	мм ² до 3х(1×240) мм ²	
1.1.4.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3х(1×185) мм ² до 3х(1×240) мм ² в населённом пункте	363 075
1.1.5.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×(1×300) мм ²	318 906
1.1.5.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×(1×300) мм ² в населённом пункте	383 027
1.1.6.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×(1×500) мм ²	359 562
1.1.6.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×(1×500) мм ² мм ² в населённом пункте	423 683
1.1.7.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3×185) мм ² до (3×240) мм ² по установленным кабельным конструкциям без их устройства	246 919
1.1.7.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3×185) мм ² до (3×240) мм ² по установленным кабельным конструкциям без их устройства в населённом пункте	304 408
1.1.8.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3х(1х300) мм ² до 3×(1×500) мм ² по кабельным сооружениям (с устройством лотков)	633 250
1.1.8.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3х(1х300) мм ² до 3×(1×500) мм ² по кабельным сооружениям (с устройством лотков) в населённом пункте	704 987
1.1.9.1	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3·(1×630) мм ²	416 310
1.1.9.2	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3×(1×630) мм ² в населённом пункте	480 431
1.1.10.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3·(1×800) мм ²	508 994
1.1.10.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3·(1×800) мм ² в населённом пункте	573 115
1.1.11.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×50) мм ²	128 990
1.1.11.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×50) мм ² в населённом пункте	163 421
1.1.12.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×70) мм ²	136 155
1.1.12.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью	170 586

	поперечного сечения токоведущей жилы (3×70) мм ² в населённом пункте	
1.1.13.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×95) мм ²	143 725
1.1.13.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×95) мм ² в населённом пункте	178 240
1.1.14.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×120) мм ²	147 843
1.1.14.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×120) мм ² в населённом пункте	182 358
1.1.15.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×150) мм ²	160 575
1.1.15.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×150) мм ² в населённом пункте	195 490
1.1.16.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×185) мм ²	178 658
1.1.16.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×185) мм ² в населённом пункте	213 573
1.1.17.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×240) мм ²	202 392
1.1.17.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×240) мм ² в населённом пункте	237 389
1.1.18.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×120) мм ²	263 004
1.1.18.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×120) мм ² в населённом пункте	302 060
1.1.19.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×150) мм ²	281 151
1.1.19.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×150) мм ² в населённом пункте	319 867
1.1.20.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×185) мм ²	318 613
1.1.20.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×185) мм ² в населённом пункте	357 503
1.1.21.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×240) мм ²	364 827
1.1.21.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до	403 718

	(3×240) мм ² в населённом пункте	
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) мм ²	71 535
1.2.1.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×16) мм ² в населённом пункте	105 797
1.2.2.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×25) мм ²	76 948
1.2.2.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×25) мм ² в населённом пункте	111 209
1.2.3.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×35) мм ²	80 024
1.2.3.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×35) мм ² в населённом пункте	114 354
1.2.4.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×50) мм ²	86 940
1.2.4.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×50) мм ² в населённом пункте	121 314
1.2.5.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×70) мм ²	93 296
1.2.5.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×70) мм ² в населённом пункте	127 670
1.2.6.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×95) мм ²	98 547
1.2.6.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×95) мм ² в населённом пункте	134 232
1.2.7.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×120) мм ²	106 317
1.2.7.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×120) мм ² в населённом пункте	141 036
1.2.8.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×150) мм ²	118 602
1.2.8.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×150) мм ² в населённом пункте	154 208
1.2.9.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×185) мм ²	126 260
1.2.9.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×185) мм ² в населённом пункте	161 868
1.2.10.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) мм ²	148 497
1.2.10.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) мм ² в населённом пункте	184 242
1.2.11.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×120 мм ² (2 кабеля в траншее)	175 258
1.2.11.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×120 мм ² (2 кабеля в траншее) в населённом пункте	213 867
1.2.12.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×150 мм ² (2 кабеля в траншее)	199 831

1.2.12.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВБШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×150 мм ² (2 кабеля в траншее) в населённом пункте	240 210
1.2.13.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВБШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×185 мм ² (2 кабеля в траншее)	215 103
1.2.13.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВБШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×185 мм ² (2 кабеля в траншее) в населённом пункте	255 487
1.2.14.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) мм ² (два кабеля в траншее)	259 585
1.2.14.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) мм ² (два кабеля в траншее) в населённом пункте	300 235
1.3	Организация трубной канализации для КЛ	
1.3.1	Прокладка четырёх труб d. до 225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	1 319 764
1.3.2	Прокладка трёх труб d. до 225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	1 173 489
2.1	ВЛИ(З)-10 (6) кВ	
2.1.1.1	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 35 мм ²	173 699
2.1.1.2	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 50 мм ²	176 621
2.1.1.3	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 70 мм ²	181 657
2.1.1.4	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением от 95 мм ² до 120 мм ²	188 433
2.1.2.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПГ(п) сечением 3х 50 мм ²	257 472
2.1.2.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 50 мм ²	201 748
2.1.3.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПГ(п) сечением 3х70 мм ²	269 308
2.1.3.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 70 мм ²	209 837
2.1.4.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПГ(п) сечением 3х 95 мм ²	289 125
2.1.4.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 3х95 мм ²	219 886
2.1.5.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПГ(п) сечением 3х120 мм ²	307 046
2.1.5.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 120 мм ²	237 762
2.1.6.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПГ(п) сечением 3х150 мм ²	325 085
2.1.6.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 150 мм ²	248 874

2.1.7.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3х185 мм ² до 3х240 мм ²	346 297
2.1.7.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 185-240 мм ²	271 537
2	Строительство ВЛИ-0,4 кВ	
2.2.1.1	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом АС сечением 25 мм ²	100 127
2.2.1.2	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом АС сечением 50 мм ²	113 218
2.2.2.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4×25 мм ² (для ответвлений)	39 943
2.2.2.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4×25 мм ² (для ответвлений) в населённом пункте	43 188
2.2.3.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3×50+54,6 мм ²	111 714
2.2.3.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3×50+54,6 мм ² в населённом пункте	128 150
2.2.4.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3×70+54,6 мм ² до 3×95+54,6 мм ²	136 703
2.2.4.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3×70+54,6 мм ² до 3×95+54,6 мм ² в населённом пункте	153 140
2.2.5.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3×95+70 мм ²	139 072
2.2.5.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3×95+70 мм ² в населённом пункте	155 509
2.2.6.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3×120+70 мм ² до 3×150+70 мм ²	154 139
2.2.6.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3×120+70 мм ² до 3×150+70 мм ² в населённом пункте	170 575
2.2.7.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 3×50+54,6 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10кВ/ВЛ-0,4кВ по существующим опорам	37 383
2.2.7.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 3×50+54,6 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10кВ/ВЛ-0,4кВ по существующим опорам в населённом пункте	39 167
2.2.8.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением от 3×70+54,6 мм ² до 3×150+70 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10кВ/ВЛ-0,4кВ по существующим опорам	79 176
2.2.8.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением от 3×70+54,6 мм ² до 3×150+70 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10кВ/ВЛ-0,4кВ по существующим опорам в населённом пункте	80 955

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 № 12
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 23 сентября 2015 года № 64/2015-э

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 29 декабря 2014 года № 95/2013-э

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром энерго» на 2015 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 ($C_{1.1}$)

Уровень мощности, кВт	Стандартизированная тарифная ставка. (руб./кВт. без НДС) ($C_{1.1}$)
Блочная комплектная трансформаторная подстанция (БКТП)	
до 222,5	955,35
от 222,5 до 356	741,90
от 356 до 560,7	584,77
от 560,7 до 890	508,44
от 890 до 1 112,5	481,37
свыше 1 112,5	372,92
Комплектная трансформаторная подстанция (КТП)	
до 22,25	1 536,00
от 22,25 до 35,6	977,37
от 35,6 до 56,07	646,36
от 56,07 до 89	424,61
от 89 до 356	586,78
от 356 до 560,7	504,82
от 560,7 до 916,7	518,93
свыше 916,7	400,52

Столбовая комплектная трансформаторная подстанция (СКТП)	
до 22,25	901,14
от 22,25 до 35,6	589,63
от 35,6 до 56,07	392,66

Примечание: все максимальные значения в указанных в таблице уровнях мощности учитываются включительно.»

Начальник отдела цен и
тарифов на электроэнергию



Ю.В. Нечесов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 13
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 23 сентября 2015 года № 64/2015-э

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 29 декабря 2014 года № 96/2013-э

Ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго» на 2015 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)	10 261,90
11,73(120,24)-32,88(234,31)*	10 591,53
Уровень напряжения 6(10) кВ**	
0-687,13(3422,19); 0-1908,69(5703,64)	16 893,49
687,13(3422,19)-1606,45(5549,49); 1908,69(5703,64)-4462,37(9249,15)	4 926,07
Кабельные линии электропередач (КЛ)	
Кабельные линии электропередач (КЛ) 6(10) кВ в населенном пункте***	
0-2775,04; (0-7377,66)	5 072,67
2775,04-6812,20; (7337,66-12023,90)	2 275,43
Кабельные линии электропередач (КЛ) 6(10) кВ вне населенного пункта***	
0-2775,04; (0-7377,66)	4 409,40
2775,04-6812,20; (7337,66-12023,90)	2 001,54

Примечание:

Все максимальные значения в указанных в таблице диапазонах мощности учитываются включительно.

* 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 от 50 м до 1000 м, в скобках - на расстоянии до 50 м;

*** - 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 № 14
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 23 сентября 2015 года № 64/2015-э

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 29 декабря 2014 года № 96/2013-э»

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго» на 2015 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 АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x95 мм ²	170 352
1.1.1.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x95 мм ² в населённом пункте	205 964
1.1.2.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x120 мм ²	187 405
1.1.2.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x120 мм ² в населённом пункте	223 361
1.1.3.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3(1x150) мм ²	255 223
1.1.3.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3(1x150) мм ² в населённом пункте	295 995
1.1.4.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с	299 728

	площадью поперечного сечения токоведущей жилы от $3 \times (1 \times 185)$ мм ² до $3 \times (1 \times 240)$ мм ²	
1.1.4.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от $3 \times (1 \times 185)$ мм ² до $3 \times (1 \times 240)$ мм ² в населённом пункте	363 075
1.1.5.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до $3 \times (1 \times 300)$ мм ²	318 906
1.1.5.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до $3 \times (1 \times 300)$ мм ² в населённом пункте	383 027
1.1.6.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до $3 \times (1 \times 500)$ мм ²	359 562
1.1.6.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до $3 \times (1 \times 500)$ мм ² в населённом пункте	423 683
1.1.7.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3×185) мм ² до (3×240) мм ² по установленным кабельным конструкциям без их устройства	246 919
1.1.7.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3×185) мм ² до (3×240) мм ² по установленным кабельным конструкциям без их устройства в населённом пункте	304 408
1.1.8.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от $3 \times (1 \times 300)$ мм ² до $3 \times (1 \times 500)$ мм ² по кабельным сооружениям (с устройством лотков)	633 250
1.1.8.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от $3 \times (1 \times 300)$ мм ² до $3 \times (1 \times 500)$ мм ² по кабельным сооружениям (с устройством лотков) в населённом пункте	704 987
1.1.9.1	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $3 \times (1 \times 630)$ мм ²	416 310
1.1.9.2	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $3 \times (1 \times 630)$ мм ² в населённом пункте	480 431
1.1.10.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $3 \times (1 \times 800)$ мм ²	508 994
1.1.10.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $3 \times (1 \times 800)$ мм ² в населённом пункте	573 115
1.1.11.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×50) мм ²	128 990
1.1.11.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×50) мм ² в населённом пункте	163 421
1.1.12.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×70) мм ²	136 155

1.1.12.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×70) мм ² в населённом пункте	170 586
1.1.13.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×95) мм ²	143 725
1.1.13.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×95) мм ² в населённом пункте	178 240
1.1.14.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×120) мм ²	147 843
1.1.14.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×120) мм ² в населённом пункте	182 358
1.1.15.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×150) мм ²	160 575
1.1.15.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×150) мм ² в населённом пункте	195 490
1.1.16.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×185) мм ²	178 658
1.1.16.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×185) мм ² в населённом пункте	213 573
1.1.17.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×240) мм ²	202 392
1.1.17.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×240) мм ² в населённом пункте	237 389
1.1.18.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×120) мм ²	263 004
1.1.18.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×120) мм ² в населённом пункте	302 060
1.1.19.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×150) мм ²	281 151
1.1.19.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×150) мм ² в населённом пункте	319 867
1.1.20.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×185) мм ²	318 613
1.1.20.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×185) мм ² в населённом пункте	357 503
1.1.21.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×240) мм ²	364 827
1.1.21.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до	403 718

	(3×240) мм ² в населённом пункте	
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) мм ²	71 535
1.2.1.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×16) мм ² в населённом пункте	105 797
1.2.2.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×25) мм ²	76 948
1.2.2.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×25) мм ² в населённом пункте	111 209
1.2.3.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×35) мм ²	80 024
1.2.3.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×35) мм ² в населённом пункте	114 354
1.2.4.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×50) мм ²	86 940
1.2.4.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×50) мм ² в населённом пункте	121 314
1.2.5.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×70) мм ²	93 296
1.2.5.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×70) мм ² в населённом пункте	127 670
1.2.6.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×95) мм ²	98 547
1.2.6.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×95) мм ² в населённом пункте	134 232
1.2.7.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×120) мм ²	106 317
1.2.7.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×120) мм ² в населённом пункте	141 036
1.2.8.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×150) мм ²	118 602
1.2.8.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×150) мм ² в населённом пункте	154 208
1.2.9.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×185) мм ²	126 260
1.2.9.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×185) мм ² в населённом пункте	161 868
1.2.10.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) мм ²	148 497
1.2.10.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) мм ² в населённом пункте	184 242
1.2.11.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×120 мм ² (2 кабеля в траншее)	175 258
1.2.11.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×120 мм ² (2 кабеля в траншее) в населённом пункте	213 867
1.2.12.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×150 мм ² (2 кабеля в траншее)	199 831
1.2.12.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВБбШнг-1 с площадью	240 210

	поперечного сечения 4×150 мм ² (2 кабеля в траншее) в населённом пункте	
1.2.13.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВбШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×185 мм ² (2 кабеля в траншее)	215 103
1.2.13.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВбШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×185 мм ² (2 кабеля в траншее) в населённом пункте	255 487
1.2.14.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) мм ² (два кабеля в траншее)	259 585
1.2.14.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) мм ² (два кабеля в траншее) в населённом пункте	300 235
1.3	Организация трубной канализации для КЛ	
1.3.1	Прокладка четырёх труб d. до 225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	1 319 764
1.3.2	Прокладка трёх труб d. до 225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	1 173 489
2.1	ВЛИ(З)-10 (6) кВ	
2.1.1.1	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 35 мм ²	173 699
2.1.1.2	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 50 мм ²	176 621
2.1.1.3	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 70 мм ²	181 657
2.1.1.4	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением от 95 мм ² до 120 мм ²	188 433
2.1.2.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПгТ(п) сечением 3х 50 мм ²	257 472
2.1.2.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 50 мм ²	201 748
2.1.3.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПгТ(п) сечением 3х70 мм ²	269 308
2.1.3.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 70 мм ²	209 837
2.1.4.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПгТ(п) сечением 3х 95 мм ²	289 125
2.1.4.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 3х95 мм ²	219 886
2.1.5.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПгТ(п) сечением 3х120 мм ²	307 046
2.1.5.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 120 мм ²	237 762
2.1.6.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПгТ(п) сечением 3х150 мм ²	325 085
2.1.6.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 150 мм ²	248 874
2.1.7.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПгТ(п) сечением 3х185 мм ² до 3х240 мм ²	346 297

2.1.7.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 185-240 мм ²	271 537
2	Строительство ВЛИ-0,4 кВ	
2.2.1.1	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом АС сечением 25 мм ²	100 127
2.2.1.2	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом АС сечением 50 мм ²	113 218
2.2.2.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4×25 мм ² (для ответвлений)	39 943
2.2.2.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4×25 мм ² (для ответвлений) в населённом пункте	43 188
2.2.3.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3×50+54,6 мм ²	111 714
2.2.3.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3×50+54,6 мм ² в населённом пункте	128 150
2.2.4.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3×70+54,6 мм ² до 3×95+54,6 мм ²	136 703
2.2.4.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3×70+54,6 мм ² до 3×95+54,6 мм ² в населённом пункте	153 140
2.2.5.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3×95+70 мм ²	139 072
2.2.5.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3×95+70 мм ² в населённом пункте	155 509
2.2.6.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3×120+70 мм ² до 3×150+70 мм ²	154 139
2.2.6.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3×120+70 мм ² до 3×150+70 мм ² в населённом пункте	170 575
2.2.7.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 3×50+54,6 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10кВ/ВЛ-0,4кВ по существующим опорам	37 383
2.2.7.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 3×50+54,6 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10кВ/ВЛ-0,4кВ по существующим опорам в населённом пункте	39 167
2.2.8.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением от 3×70+54,6 мм ² до 3×150+70 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10кВ/ВЛ-0,4кВ по существующим опорам	79 176
2.2.8.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением от 3×70+54,6 мм ² до 3×150+70 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10кВ/ВЛ-0,4кВ по существующим опорам в населённом пункте	80 955

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 № 15
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 23 сентября 2015 года № 64/2015-э

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 29 декабря 2014 года № 96/2013-э

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго» на 2015 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_{1i})

Уровень мощности, кВт	Стандартизированная тарифная ставка. (руб./кВт. без НДС) (C_{1i})
Блочная комплектная трансформаторная подстанция (БКТП)	
до 222,5	955,35
от 222,5 до 356	741,90
от 356 до 560,7	584,77
от 560,7 до 890	508,44
от 890 до 1 112,5	481,37
свыше 1 112,5	372,92
Комплектная трансформаторная подстанция (КТП)	
до 22,25	1 536,00
от 22,25 до 35,6	977,37
от 35,6 до 56,07	646,36
от 56,07 до 89	424,61
от 89 до 356	586,78
от 356 до 560,7	504,82
от 560,7 до 916,7	518,93
свыше 916,7	400,52

Столбовая комплектная трансформаторная подстанция (СКТП)	
до 22,25	901,14
от 22,25 до 35,6	589,63
от 35,6 до 56,07	392,66

Примечание: все максимальные значения в указанных в таблице уровнях мощности учитываются включительно.»

Начальник отдела цен и
тарифов на электроэнергию



Ю.В. Нечесов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 16
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 23 сентября 2015 года № 64/2015-э

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 9
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 29 декабря 2014 года № 97/2013-э

Ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2015 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)	10 261,90
11,73(120,24)-32,88(234,31)*	10 591,53
Уровень напряжения 6(10) кВ**	
0-687,13(3422,19); 0-1908,69(5703,64)	16 893,49
687,13(3422,19)-1606,45(5549,49); 1908,69(5703,64)-4462,37(9249,15)	4 926,07
Кабельные линии электропередач (КЛ)	
Кабельные линии электропередач (КЛ) 6(10) кВ в населенном пункте***	
0-2775,04; (0-7377,66)	5 072,67
2775,04-6812,20; (7337,66-12023,90)	2 275,43
Кабельные линии электропередач (КЛ) 6(10) кВ вне населенного пункта***	
0-2775,04; (0-7377,66)	4 409,40
2775,04-6812,20; (7337,66-12023,90)	2 001,54

Примечание:

Все максимальные значения в указанных в таблице диапазонах мощности учитываются включительно.

* 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 от 50 м до 1000 м, в скобках - на расстоянии до 50 м;

*** - 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 № 17
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 23 сентября 2015 года № 64/2015-э

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 10
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 29 декабря 2014 года № 97/2013-э

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2015 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 АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х95 мм ²	170 352
1.1.1.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х95 мм ² в населённом пункте	205 964
1.1.2.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х120 мм ²	187 405
1.1.2.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х120 мм ² в населённом пункте	223 361
1.1.3.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3(1х150) мм ²	255 223
1.1.3.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3(1х150) мм ² в населённом пункте	295 995
1.1.4.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3х(1х185)	299 728

	мм ² до 3х(1×240) мм ²	
1.1.4.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3х(1×185) мм ² до 3х(1×240) мм ² в населённом пункте	363 075
1.1.5.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×(1×300) мм ²	318 906
1.1.5.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×(1×300) мм ² в населённом пункте	383 027
1.1.6.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×(1×500) мм ²	359 562
1.1.6.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×(1×500) мм ² мм ² в населённом пункте	423 683
1.1.7.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3×185) мм ² до (3×240) мм ² по установленным кабельным конструкциям без их устройства	246 919
1.1.7.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3×185) мм ² до (3×240) мм ² по установленным кабельным конструкциям без их устройства в населённом пункте	304 408
1.1.8.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3х(1×300) мм ² до 3×(1×500) мм ² по кабельным сооружениям (с устройством лотков)	633 250
1.1.8.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3х(1×300) мм ² до 3×(1×500) мм ² по кабельным сооружениям (с устройством лотков) в населённом пункте	704 987
1.1.9.1	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3×(1×630) мм ²	416 310
1.1.9.2	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3×(1×630) мм ² в населённом пункте	480 431
1.1.10.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3×(1×800) мм ²	508 994
1.1.10.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3×(1×800) мм ² в населённом пункте	573 115
1.1.11.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×50) мм ²	128 990
1.1.11.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×50) мм ² в населённом пункте	163 421
1.1.12.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×70) мм ²	136 155

1.1.12.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×70) мм ² в населённом пункте	170 586
1.1.13.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×95) мм ²	143 725
1.1.13.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×95) мм ² в населённом пункте	178 240
1.1.14.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×120) мм ²	147 843
1.1.14.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×120) мм ² в населённом пункте	182 358
1.1.15.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×150) мм ²	160 575
1.1.15.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×150) мм ² в населённом пункте	195 490
1.1.16.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×185) мм ²	178 658
1.1.16.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×185) мм ² в населённом пункте	213 573
1.1.17.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×240) мм ²	202 392
1.1.17.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×240) мм ² в населённом пункте	237 389
1.1.18.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×120) мм ²	263 004
1.1.18.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×120) мм ² в населённом пункте	302 060
1.1.19.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×150) мм ²	281 151
1.1.19.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×150) мм ² в населённом пункте	319 867
1.1.20.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×185) мм ²	318 613
1.1.20.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×185) мм ² в населённом пункте	357 503
1.1.21.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×240) мм ²	364 827

1.1.21.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до $(3 \times 240) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	403 718
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 $(4 \times 16) \text{ мм}^2$	71 535
1.2.1.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 16) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	105 797
1.2.2.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 25) \text{ мм}^2$	76 948
1.2.2.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 25) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	111 209
1.2.3.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 35) \text{ мм}^2$	80 024
1.2.3.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 35) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	114 354
1.2.4.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 50) \text{ мм}^2$	86 940
1.2.4.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 50) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	121 314
1.2.5.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 70) \text{ мм}^2$	93 296
1.2.5.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 70) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	127 670
1.2.6.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 95) \text{ мм}^2$	98 547
1.2.6.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 95) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	134 232
1.2.7.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 120) \text{ мм}^2$	106 317
1.2.7.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 120) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	141 036
1.2.8.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 150) \text{ мм}^2$	118 602
1.2.8.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 150) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	154 208
1.2.9.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 185) \text{ мм}^2$	126 260
1.2.9.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 185) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	161 868
1.2.10.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 240) \text{ мм}^2$	148 497
1.2.10.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до $(4 \times 240) \text{ мм}^2$ в населённом пункте	184 242
1.2.11.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения $4 \times 120 \text{ мм}^2$ (2 кабеля в траншее)	175 258
1.2.11.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения $4 \times 120 \text{ мм}^2$ (2 кабеля в траншее) в населённом пункте	213 867
1.2.12.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения $4 \times 150 \text{ мм}^2$ (2 кабеля в траншее)	199 831

1.2.12.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВБШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×150 мм ² (2 кабеля в траншее) в населённом пункте	240 210
1.2.13.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВБШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×185 мм ² (2 кабеля в траншее)	215 103
1.2.13.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВБШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×185 мм ² (2 кабеля в траншее) в населённом пункте	255 487
1.2.14.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) мм ² (два кабеля в траншее)	259 585
1.2.14.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) мм ² (два кабеля в траншее) в населённом пункте	300 235
1.3	Организация трубной канализации для КЛ	
1.3.1	Прокладка четырёх труб d. до 225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	1 319 764
1.3.2	Прокладка трёх труб d. до 225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	1 173 489
2.1	ВЛИ(3)-10 (6) кВ	
2.1.1.1	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 35 мм ²	173 699
2.1.1.2	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 50 мм ²	176 621
2.1.1.3	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 70 мм ²	181 657
2.1.1.4	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением от 95 мм ² до 120 мм ²	188 433
2.1.2.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПГ(п) сечением 3х 50 мм ²	257 472
2.1.2.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 50 мм ²	201 748
2.1.3.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПГ(п) сечением 3х70 мм ²	269 308
2.1.3.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 70 мм ²	209 837
2.1.4.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПГ(п) сечением 3х 95 мм ²	289 125
2.1.4.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 3х95 мм ²	219 886
2.1.5.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПГ(п) сечением 3х120 мм ²	307 046
2.1.5.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 120 мм ²	237 762
2.1.6.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПГ(п) сечением 3х150 мм ²	325 085
2.1.6.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 150 мм ²	248 874
2.1.7.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПГ(п)	346 297

	сечением 3x185 мм ² до 3x240 мм ²	
2.1.7.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 185-240 мм ²	271 537
2	Строительство ВЛИ-0,4 кВ	
2.2.1.1	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом АС сечением 25 мм ²	100 127
2.2.1.2	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом АС сечением 50 мм ²	113 218
2.2.2.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4x25 мм ² (для ответвлений)	39 943
2.2.2.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4x25 мм ² (для ответвлений) в населённом пункте	43 188
2.2.3.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3x50+54,6 мм ²	111 714
2.2.3.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3x50+54,6 мм ² в населённом пункте	128 150
2.2.4.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3x70+54,6 мм ² до 3x95+54,6 мм ²	136 703
2.2.4.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3x70+54,6 мм ² до 3x95+54,6 мм ² в населённом пункте	153 140
2.2.5.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3x95+70 мм ²	139 072
2.2.5.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3x95+70 мм ² в населённом пункте	155 509
2.2.6.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3x120+70 мм ² до 3x150+70 мм ²	154 139
2.2.6.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3x120+70 мм ² до 3x150+70 мм ² в населённом пункте	170 575
2.2.7.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 3x50+54,6 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10кВ/ВЛ-0,4кВ по существующим опорам	37 383
2.2.7.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 3x50+54,6 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10кВ/ВЛ-0,4кВ по существующим опорам в населённом пункте	39 167
2.2.8.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением от 3x70+54,6 мм ² до 3x150+70 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10кВ/ВЛ-0,4кВ по существующим опорам	79 176
2.2.8.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением от 3x70+54,6 мм ² до 3x150+70 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10кВ/ВЛ-0,4кВ по существующим опорам в населённом пункте	80 955

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 № 18
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 23 сентября 2015 года № 64/2015-ч

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 11
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 29 декабря 2014 года № 97/2013-ч

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2015 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 ($C_{4,i}$)

Уровень мощности, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, (руб./кВт. без НДС) ($C_{4,i}$)
Блочная комплектная трансформаторная подстанция (БТП)	
до 222,5	955,35
от 222,5 до 356	741,90
от 356 до 560,7	584,77
от 560,7 до 890	508,44
от 890 до 1 112,5	481,37
свыше 1 112,5	372,92
Комплектная трансформаторная подстанция (КТП)	
до 22,25	1 536,00
от 22,25 до 35,6	977,37
от 35,6 до 56,07	646,36
от 56,07 до 89	424,61
от 89 до 356	586,78
от 356 до 560,7	504,82
от 560,7 до 916,7	518,93
свыше 916,7	400,52

Столбовая комплектная трансформаторная подстанция (СКТП)	
до 22,25	901,14
от 22,25 до 35,6	589,63
от 35,6 до 56,07	392,66

Примечание: все максимальные значения в указанных в таблице уровнях мощности учитываются включительно.»

Начальник отдела цен и
тарифов на электроэнергию



Ю.В. Нечесов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 19
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 23 сентября 2015 года № 64/2015-э

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 31 декабря 2014 года № 100/2013-э

Ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям АО «НЭСК-электросети» на 2015 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)	4 383,94
11,73(120,24)-32,88(234,31)*	4 883,29
Уровень напряжения 6(10) кВ**	
0-687,13(3422,19); 0-1908,69(5703,64)	5 651,89
687,13(3422,19)-1606,45(5549,49); 1908,69(5703,64)-4462,37(9249,15)	4 926,07
Кабельные линии электропередач (КЛ)	
Кабельные линии электропередач (КЛ) 0,4кВ	
0 - 3366,7	4 099,25
Кабельные линии электропередач (КЛ) 6(10) кВ ***	
0-2775,04; (0-7377,66)	5 795,18
2775,04-6812,20; (7337,66-12023,90)	2 275,43

Примечание:

Все максимальные значения в указанных в таблице диапазонах мощности учитываются включительно.

* 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 от 50 м до 1000 м, в скобках - на расстоянии до 50 м;

*** - 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 № 20
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 23 сентября 2015 года № 64/2015-э

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 31 декабря 2014 года № 100/2013-э

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям АО «НЭСК-электросети» на 2015 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 АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x95 мм ²	170 352
1.1.1.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x95 мм ² в населённом пункте	205 964
1.1.2.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x120 мм ²	187 405
1.1.2.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x120 мм ² в населённом пункте	223 361
1.1.3.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3(1x150) мм ²	255 223
1.1.3.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3(1x150) мм ² в населённом пункте	295 995
1.1.4.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3x(1x185)	299 728

	мм ² до 3х(1×240) мм ²	
1.1.4.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3х(1×185) мм ² до 3х(1×240) мм ² в населённом пункте	363 075
1.1.5.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×(1×300) мм ²	318 906
1.1.5.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×(1×300) мм ² в населённом пункте	383 027
1.1.6.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×(1×500) мм ²	359 562
1.1.6.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×(1×500) мм ² в населённом пункте	423 683
1.1.7.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3×185) мм ² до (3×240) мм ² по установленным кабельным конструкциям без их устройства	246 919
1.1.7.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3×185) мм ² до (3×240) мм ² по установленным кабельным конструкциям без их устройства в населённом пункте	304 408
1.1.8.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3х(1×300) мм ² до 3×(1×500) мм ² по кабельным сооружениям (с устройством лотков)	633 250
1.1.8.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3х(1×300) мм ² до 3×(1×500) мм ² по кабельным сооружениям (с устройством лотков) в населённом пункте	704 987
1.1.9.1	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3×(1×630) мм ²	416 310
1.1.9.2	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3×(1×630) мм ² в населённом пункте	480 431
1.1.10.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3×(1×800) мм ²	508 994
1.1.10.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПВП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3×(1×800) мм ² в населённом пункте	573 115
1.1.11.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×50) мм ²	128 990
1.1.11.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×50) мм ² в населённом пункте	163 421
1.1.12.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×70) мм ²	136 155

1.1.12.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×70) мм ² в населённом пункте	170 586
1.1.13.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×95) мм ²	143 725
1.1.13.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×95) мм ² в населённом пункте	178 240
1.1.14.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×120) мм ²	147 843
1.1.14.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×120) мм ² в населённом пункте	182 358
1.1.15.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×150) мм ²	160 575
1.1.15.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×150) мм ² в населённом пункте	195 490
1.1.16.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×185) мм ²	178 658
1.1.16.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×185) мм ² в населённом пункте	213 573
1.1.17.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×240) мм ²	202 392
1.1.17.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×240) мм ² в населённом пункте	237 389
1.1.18.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×120) мм ²	263 004
1.1.18.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×120) мм ² в населённом пункте	302 060
1.1.19.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×150) мм ²	281 151
1.1.19.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×150) мм ² в населённом пункте	319 867
1.1.20.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×185) мм ²	318 613
1.1.20.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×185) мм ² в населённом пункте	357 503
1.1.21.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×240) мм ²	364 827

1.1.21.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×240) мм ² в населённом пункте	403 718
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) мм ²	71 535
1.2.1.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×16) мм ² в населённом пункте	105 797
1.2.2.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×25) мм ²	76 948
1.2.2.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×25) мм ² в населённом пункте	111 209
1.2.3.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×35) мм ²	80 024
1.2.3.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×35) мм ² в населённом пункте	114 354
1.2.4.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×50) мм ²	86 940
1.2.4.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×50) мм ² в населённом пункте	121 314
1.2.5.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×70) мм ²	93 296
1.2.5.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×70) мм ² в населённом пункте	127 670
1.2.6.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×95) мм ²	98 547
1.2.6.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×95) мм ² в населённом пункте	134 232
1.2.7.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×120) мм ²	106 317
1.2.7.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×120) мм ² в населённом пункте	141 036
1.2.8.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×150) мм ²	118 602
1.2.8.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×150) мм ² в населённом пункте	154 208
1.2.9.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×185) мм ²	126 260
1.2.9.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×185) мм ² в населённом пункте	161 868
1.2.10.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) мм ²	148 497
1.2.10.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) мм ² в населённом пункте	184 242
1.2.11.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×120 мм ² (2 кабеля в траншее)	175 258
1.2.11.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×120 мм ² (2 кабеля в траншее) в населённом пункте	213 867
1.2.12.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВвБбШнг-1 с площадью	199 831

	поперечного сечения 4×150 мм ² (2 кабеля в траншее)	
1.2.12.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВБШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×150 мм ² (2 кабеля в траншее) в населённом пункте	240 210
1.2.13.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВБШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×185 мм ² (2 кабеля в траншее)	215 103
1.2.13.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВВБШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×185 мм ² (2 кабеля в траншее) в населённом пункте	255 487
1.2.14.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) мм ² (два кабеля в траншее)	259 585
1.2.14.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПВБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) мм ² (два кабеля в траншее) в населённом пункте	300 235
1.3	Организация трубной канализации для КЛ	
1.3.1	Прокладка четырёх труб d. до 225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	1 319 764
1.3.2	Прокладка трёх труб d. до 225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	1 173 489
2.1	ВЛИ(З)-10 (6) кВ	
2.1.1.1	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 35 мм ²	173 699
2.1.1.2	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 50 мм ²	176 621
2.1.1.3	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 70 мм ²	181 657
2.1.1.4	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением от 95 мм ² до 120 мм ²	188 433
2.1.2.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВШГ(п) сечением 3х 50 мм ²	257 472
2.1.2.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 50 мм ²	201 748
2.1.3.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВШГ(п) сечением 3х70 мм ²	269 308
2.1.3.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 70 мм ²	209 837
2.1.4.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВШГ(п) сечением 3х 95 мм ²	289 125
2.1.4.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 3х95 мм ²	219 886
2.1.5.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВШГ(п) сечением 3х120 мм ²	307 046
2.1.5.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 120 мм ²	237 762
2.1.6.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВШГ(п) сечением 3х150 мм ²	325 085
2.1.6.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 150 мм ²	248 874

2.1.7.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3x185 мм ² до 3x240 мм ²	346 297
2.1.7.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 185-240 мм ²	271 537
2	Строительство ВЛИ-0,4 кВ	
2.2.1.1	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом АС сечением 25 мм ²	100 127
2.2.1.2	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом АС сечением 50 мм ²	113 218
2.2.2.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4x25 мм ² (для ответвлений)	39 943
2.2.2.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4x25 мм ² (для ответвлений) в населённом пункте	43 188
2.2.3.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3x50+54,6 мм ²	111 714
2.2.3.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3x50+54,6 мм ² в населённом пункте	128 150
2.2.4.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3x70+54,6 мм ² до 3x95+54,6 мм ²	136 703
2.2.4.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3x70+54,6 мм ² до 3x95+54,6 мм ² в населённом пункте	153 140
2.2.5.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3x95+70 мм ²	139 072
2.2.5.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3x95+70 мм ² в населённом пункте	155 509
2.2.6.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3x120+70 мм ² до 3x150+70 мм ²	154 139
2.2.6.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3x120+70 мм ² до 3x150+70 мм ² в населённом пункте	170 575
2.2.7.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 3x50+54,6 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10кВ/ВЛ-0,4кВ по существующим опорам	37 383
2.2.7.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 3x50+54,6 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10кВ/ВЛ-0,4кВ по существующим опорам в населённом пункте	39 167
2.2.8.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением от 3x70+54,6 мм ² до 3x150+70 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10кВ/ВЛ-0,4кВ по существующим опорам	79 176
2.2.8.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением от 3x70+54,6 мм ² до 3x150+70 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10кВ/ВЛ-0,4кВ по существующим опорам в населённом пункте	80 955

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 № 21
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 23 сентября 2015 года № 64/2015-э

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к приказу региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 31 декабря 2014 года № 100/2013-э

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям АО «НЭСК-электросети» на 2015 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 ($C_{4,i}$)

Уровень мощности, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт. (без НДС)
Блочная комплектная трансформаторная подстанция (БКТП)	
до 222,5	1 607,46
от 222,5 до 356	1 015,81
от 356 до 560,7	618,79
от 560,7 до 890	389,27
Комплектная трансформаторная подстанция (КТП)	
до 22,25	1 536,00
от 22,25 до 35,6	977,37
от 35,6 до 56,07	646,36
от 56,07 до 89	424,61
от 89 до 142,4	359,07
от 142,4 до 222,5	498,92
от 222,5 до 356	255,31
от 356 до 560,7	129,55
Столбовая комплектная трансформаторная подстанция (СКТП)	

до 22,25	901,14
от 22,25 до 35,6	589,63
от 35,6 до 56,07	392,66

Примечание: все максимальные значения в указанных в таблице уровнях мощности учитываются включительно.»

Начальник отдела цен и
тарифов на электроэнергию



Ю.В. Нечесов