



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от «31» декабря 2013 г.

№ 688

г. Кемерово

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (г. Кемерово) на 2014 год**

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ РФ от 11.09.2012 № 209-э/1, в соответствии с Положением о региональной энергетической комиссии Кемеровской области, утвержденным постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 №371, и принимая во внимание экспертное заключение, региональная энергетическая комиссия Кемеровской области **п о с т а н о в л я е т :**

1. Утвердить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (г. Кемерово) на 2014 год согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

2. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности технологического присоединения к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (г. Кемерово) на 2014 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

3. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (г. Кемерово) на 2014 год согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

4. Признать утратившим силу постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31 декабря 2012 года № 586 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (г. Кемерово) на 2013 год».

5. Настоящее постановление вступает в силу в порядке, установленном действующим законодательством.

Председатель  
региональной энергетической комиссии  
Кемеровской области

В.Г. Смолего



Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к  
электрическим сетям ООО "Кузбасская энергосетевая компания" на 2014 год  
(без учета НДС)

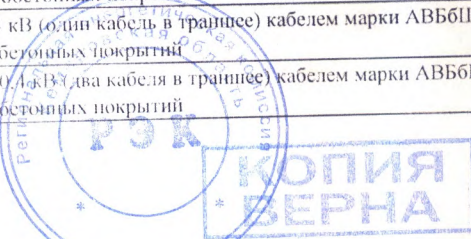
	Наименование ставки	Ставка
C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт) в ценах 2014 года	203,29
C1.1.	до 150 кВт (включительно)	52,66
C1.2.	свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	10,16
C1.3.	свыше 670 кВт	
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в части расходов на строительство и реконструкцию воздушных линий электропередачи (руб./км) в ценах 2001 года	167 763,83
C2.1.	Строительство 1 км ВЛЗ-0,4 кВ проводом СИП-4 4×16мм <sup>2</sup>	279 771,06
C2.2.	строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3×95+1×95 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах типа СВ-95 с установкой разъединителя РЛНД-10 и ограничителей перенапряжения	467 125,58
C2.3.	строительство 1 км 2×ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3×95+1×95 мм <sup>2</sup> (две цепи) на железобетонных опорах типа СВ-95	236 783,01
C2.4.	строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3×50+1×54,6 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах типа СВ-95	365 089,09
C2.5.	строительство 1 км 2×ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3×50+1×54,6 мм <sup>2</sup> (две цепи) на железобетонных опорах типа СВ-95	277 693,69
C2.6.	Строительство 1 км ВЛЗ-10(6) кВ проводом СИП-3 1×95мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах типа СВ-110 с установкой разъединителя РЛНД-10(6), ограничителей перенапряжения и разрядников РДИП-10(6)кВ	644 775,35
C2.7.	Строительство 1 км 2×ВЛЗ-10(6) кВ проводом СИП-3 1×95мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах типа СВ-110 (две цепи) с установкой разъединителя РЛНД-10(6), ограничителей перенапряжения и разрядников РДИП-10(6)кВ	314 087,60
C2.8.	Строительство 1 км ВЛЗ-10(6) кВ проводом СИП-3 1×120мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах типа СВ-110 с установкой разъединителя РЛНД-10(6), ограничителей перенапряжения и разрядников РДИП-10(6)кВ	726 212,48
C2.9.	Строительство 1 км 2×ВЛЗ-10(6) кВ проводом СИП-3 1×120мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах типа СВ-110 (две цепи) с установкой разъединителя РЛНД-10(6), ограничителей перенапряжения и разрядников РДИП-10(6)кВ	524 898,10
C2.10.	Строительство 1 км двух-цепной ВЛЗ-10(6) кВ проводом СИП-3 1×70мм <sup>2</sup>	255 654,03
C2.11.	Строительство 1 км двух-цепной ВЛ-10(6) кВ на ж/б опорах проводом АС 1×70/11 мм <sup>2</sup>	185 876,78
C2.12.	Строительство 1 км ВЛ-10(6) кВ на ж/б опорах проводом АС 1×70/11 мм <sup>2</sup>	175 187,20
C2.13.	Строительство 1 км ВЛ-10(6) кВ на ж/б опорах проводом АС 1×50/8 мм <sup>2</sup>	247 004,74
C2.14.	Строительство 1 км ВЛЗ-10(6) кВ проводом СИП-3 1×70 мм <sup>2</sup>	373 845,97
C2.15.	Строительство 1 км двух-цепной ВЛ 0,4 кВ проводом СИП-2 3×70+1×70 мм <sup>2</sup>	261 355,45
C2.16.	Строительство 1 км ВЛ 0,4 кВ проводом СИП-2 3×70+1×95 мм <sup>2</sup>	318 797,43
C2.17.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3×35+1×54,6 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах типа СВ-95	535 499,44
C2.18.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3×35+1×54,6 мм <sup>2</sup> (две цепи) на железобетонных опорах типа СВ-95	439 723,77
C2.19.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3×120+1×95 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах типа СВ-95	765 998,88
C2.20.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3×120+1×95 мм <sup>2</sup> (две цепи) на железобетонных опорах типа СВ-95	164 980,47
C2.21.	Строительство 1 км ВЛ-0,23 кВ проводом СИП-4 2×16 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах типа СВ-95	297 809,71
C2.22.	Строительство 1 км ВЛЗ-6 (10) кВ проводом СИП-3 1×50 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах типа СВ-110 с установкой разъединителя РЛНД-10(6), ограничителей перенапряжения и разрядников РДИП-10(6) кВ	

КОПИЯ  
ВЕРНА





C2.23.	Строительство 1 км ВЛЗ-6 (10) кВ проводом СИП-3 1×50 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах типа СВ-110 (две цепи) с установкой разъединителя РДНД-10, ограничителей перенапряжения и разрядников РДИП-10 кВ	711 629,46
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в части расходов на строительство и реконструкцию кабельных линий электропередачи (руб/км) в ценах 2001 года	
C3.1.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×50мм <sup>2</sup> с восстановлением асфальтобетонных покрытий	209 553,20
C3.2.	Строительство 1 км 2×КЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×50мм <sup>2</sup> с восстановлением асфальтобетонных покрытий	352 836,27
C3.3.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×70мм <sup>2</sup> с восстановлением асфальтобетонных покрытий	221 172,00
C3.4.	Строительство 1 км 2×КЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×70мм <sup>2</sup> с восстановлением асфальтобетонных покрытий	376 073,69
C3.5.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×95мм <sup>2</sup> с восстановлением асфальтобетонных покрытий	242 797,49
C3.6.	Строительство 1 км 2×КЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×95мм <sup>2</sup> с восстановлением асфальтобетонных покрытий	419 327,49
C3.7.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×120мм <sup>2</sup> с восстановлением асфальтобетонных покрытий	257 416,48
C3.8.	Строительство 1 км 2×КЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×120мм <sup>2</sup> с восстановлением асфальтобетонных покрытий	448 564,93
C3.9.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×150мм <sup>2</sup> с восстановлением асфальтобетонных покрытий	278 383,76
C3.10.	Строительство 1 км 2×КЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×150мм <sup>2</sup> с восстановлением асфальтобетонных покрытий	490 497,23
C3.11.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×185мм <sup>2</sup> с восстановлением асфальтобетонных покрытий	314 204,43
C3.12.	Строительство 1 км 2×КЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×185мм <sup>2</sup> с восстановлением асфальтобетонных покрытий	542 212,89
C3.13.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×240мм <sup>2</sup> с восстановлением асфальтобетонных покрытий	344 560,54
C3.14.	Строительство 1 км 2×КЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×240мм <sup>2</sup> с восстановлением асфальтобетонных покрытий	622 848,83
C3.15.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвПуг-10 1×50/16-10 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	387 684,57
C3.16.	Строительство 1 км 2×КЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПуг-10 1×50/16-10 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	704 629,90
C3.17.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвПуг-10 1×70/25-10 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	389 784,95
C3.18.	Строительство 1 км 2×КЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПуг-10 1×70/25-10 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	821 173,84
C3.19.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвПуг-10 1×95/25-10 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	421 769,71
C3.20.	Строительство 1 км 2×КЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПуг-10 1×95/25-10 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	851 747,31
C3.21.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвПуг-10 1×120/25-10 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	461 242,61
C3.22.	Строительство 1 км 2×КЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПуг-10 1×120/25-10 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	882 656,81
C3.23.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвПуг-10 1×150/35-10 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	469 545,25
C3.24.	Строительство 1 км 2×КЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПуг-10 1×150/35-10 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	976 545,70
C3.25.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвПуг-10 1×185/35-10 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	495 358,42
C3.26.	Строительство 1 км 2×КЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПуг-10 1×185/35-10 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	1 029 592,29
C3.27.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвПуг-10 1×240/35-10 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	523 133,96
C3.28.	Строительство 1 км 2×КЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПуг-10 1×240/35-10 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	1 079 883,51
C3.29.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×35 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	172 273,75
C3.30.	Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×35 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	278 277,33





C3.31.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×50 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	182 004,93
C3.32.	Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×50 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	297 737,46
C3.33.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×70 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	190 033,60
C3.34.	Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×70 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	313 792,56
C3.35.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АВБбШв 4×95 мм <sup>2</sup>	192 751,89
C3.36.	Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ кабелем АВБбШв 4×95 мм <sup>2</sup>	296 106,06
C3.37.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×120 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	213 232,53
C3.38.	Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×120 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	360 194,89
C3.39.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×185 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	248 438,62
C3.40.	Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×185 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	430 604,84
C3.41.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×240 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	272 679,21
C3.42.	Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×240 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	479 092,74
C3.43.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×35 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	172 235,66
C3.44.	Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×35 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	278 201,16
C3.45.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×50 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	180 788,53
C3.46.	Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×50 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	295 306,90
C3.47.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×70 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	190 468,19
C3.48.	Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×70 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	314 690,86
C3.49.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×95 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	201 682,35
C3.50.	Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×95 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	337 096,77
C3.51.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×120 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	213 324,37
C3.52.	Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×120 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	360 378,58
C3.53.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×150 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	226 738,35
C3.54.	Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×150 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	387 206,54
C3.55.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×185 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	248 425,18
C3.56.	Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×185 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	430 580,20
C3.57.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×240 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	271 966,85
C3.58.	Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×240 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	450 875,90
C3.59.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААБл-10 3×240мм <sup>2</sup>	613 324,37
C3.60.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААБл 3×120мм <sup>2</sup>	200 706,44
C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в части расходов на строительство и реконструкцию подстанций, (руб/кВт) в ценах 2001 года	204,72
C4.1.	установка трансформатора 100 кВА	160,35
C4.2.	установка трансформатора 160 кВА	124,97
C4.3.	установка трансформатора 250 кВА	104,66
C4.4.	установка трансформатора 400 кВА	





C4.5.	установка трансформатора 630 кВА	86,24
C4.6.	установка трансформатора 1000 кВА	86,49
C4.7.	Строительство КТПН-10(6)/0,4 кВ проходного типа с установкой трансформатора 1×400 кВА	378,11
C4.8.	Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ проходного типа с установкой трансформаторов 2×630 кВА	265,27
C4.9.	Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ туникового типа с установкой трансформаторов 2×630 кВА	257,35
C4.10.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ туникового типа с установкой трансформатора 1×100 кВА	823,52
C4.11.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ туникового типа с установкой трансформатора 1×160 кВА	591,92
C4.12.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ туникового типа с установкой трансформатора 1×250 кВА	407,80
C4.13.	Строительство КТПН-10(6)/0,4 кВ туникового типа с установкой трансформатора 1×400 кВА	336,54
C4.14.	Строительство КТПН-10(6)/0,4 кВ туникового типа с установкой трансформатора 1×630 кВА	233,60
C4.15.	Строительство КТПН-10(6)/0,4 кВ проходного типа с установкой трансформатора 1×630 кВА	261,31
C4.16.	Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ туникового типа с установкой трансформаторов 2×100 кВА	1 625,28
C4.17.	Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ туникового типа с установкой трансформаторов 2×160 кВА	675,06
C4.18.	Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ туникового типа с установкой трансформаторов 2×250 кВА	488,97
C4.19.	Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ туникового типа с установкой трансформаторов 2×400 кВА	364,25
C4.20.	Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ проходного типа с установкой трансформаторов 2×400 кВА	388,01
C4.21.	Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ проходного типа с установкой трансформаторов 2×1000 кВА	241,47
C4.22.	Строительство кирпичной трансформаторной подстанции с установкой трансформаторов 2×100 кВА, 8шт. камер сборных распределительных устройств и 5 шт. панелей ЩО	3 367,37
C4.23.	Строительство кирпичной трансформаторной подстанции с установкой трансформаторов 2×160 кВА, 8шт. камер сборных распределительных устройств и 5 шт. панелей ЩО	2 136,03
C4.24.	Строительство кирпичной трансформаторной подстанции с установкой трансформаторов 2×250 кВА, 8шт. камер сборных распределительных устройств и 5 шт. панелей ЩО	1 387,73
C4.25.	Строительство кирпичной трансформаторной подстанции с установкой трансформаторов 2×400 кВА, 8шт. камер сборных распределительных устройств и 5 шт. панелей ЩО	892,82
C4.26.	Строительство кирпичной трансформаторной подстанции с установкой трансформаторов 2×630 кВА, 8шт. камер сборных распределительных устройств и 5 шт. панелей ЩО	585,97
C4.27.	строительство МТП 10/6/0,4 с установкой трансформатора 1×100	449,37
C4.28.	строительство МТП 10/6/0,4 с установкой трансформатора 1×160	312,79
C4.29.	строительство МТП 10/6/0,4 с установкой трансформатора 1×250	219,74
C4.30.	строительства распределительного пункта РП-10(6) кВ (с вводными выключателями на 1000 А) с установкой 20 камер сборных распределительных устройств, совмещённого с трансформаторной подстанцией ТП-10(6)/0,4 кВ пропускной способностью 15000 кВт при 10 кВ	162,33
C4.31.	строительства распределительного пункта РП-10(6) кВ (с вводными выключателями на 1000 А) с установкой 20 камер сборных распределительных устройств, совмещённого с трансформаторной подстанцией ТП-10(6)/0,4 кВ пропускной способностью 9200 кВт при 6 кВ	263,29
C4.32.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ с установкой трансформатора 1×16 кВА	2 989,97
C4.33.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ с установкой трансформатора 1×25 кВА	1 933,04
C4.34.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ с установкой трансформатора 1×40 кВА	1 252,64
C4.35.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ с установкой трансформатора 1×63 кВА	859,58

КОПИЯ  
ВЕРНА





Ставки за единицу максимальной мощности. Стоимость мероприятий, осуществляемых ООО "Кузбасская энергосетевая компания" при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) руб./кВт на 2014 год

N п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	444 150,00	10 293,10
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	81 900,00	7 327,60
		свыше 670 кВт	9 450,00	4 380,00
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий			
	ВЛ - 0,4 кВ - С2,ВЛ-0,4	23 513 295,11	4 533,40	5 186,68
	ВЛ - 6(10) кВ - С2,ВЛ-6	11 311 600,08	2447	4 622,64
3.2.	строительство кабельных линий			
	КЛ - 0,4 кВ - С3,КЛ-0,4	9 051 858,55	3 602,40	2 512,73
	КЛ - 6 (10) кВ - С3,КЛ-6	3 988 391,74	527,3	7 563,80
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	4 015,22
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	479 402,00	10 293,10
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	88 408,00	7 327,60
		свыше 670 кВт	10 200,00	4 380,00
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	до 150 кВт (включительно)	504 780,00	10 293,10
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	93 080,00	7 327,60
		свыше 670 кВт	10 740,00	4 380,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	до 150 кВт (включительно)	664 110,00	10 293,10
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	122 460,00	7 327,60
		свыше 670 кВт	14 125,00	4 380,00

<1> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.





Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ООО «Кузбасская энергосетевая компания» на 2014 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_1 = C_1 \cdot N_i;$$

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$$P_{2,3} = P_1 + C_2 \cdot L_{2i} + C_3 \cdot L_{3i};$$

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P_4 = P_1 + C_2 \cdot L_{2i} + C_3 \cdot L_{3i} + C_4 \cdot N_i.$$

Где:

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

$C_2$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

$C_3$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

$C_4$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

$N_i$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

$L_{2i}$  – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

$L_{3i}$  – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

**Примечание:**

рассчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости (Зизм.ст) по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение Устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единым расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

КОПИЯ  
ВЕРНА

