



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

31 декабря 2015г.

№1023

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» по Кемеровской области на 2016 год

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил 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», от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области», и принимая во внимание экспертное заключение, региональная энергетическая комиссия Кемеровской области постановляет:

1. Утвердить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания», ИНН 4205109750, по Кемеровской области на период с 01.01.2016 по 31.12.2016 согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.
2. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за

технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания», ИНН 4205109750, по Кемеровской области на период с 01.01.2016 по 31.12.2016 согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

3. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания», ИНН 4205109750, по Кемеровской области на период с 01.01.2016 по 31.12.2016 согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

4. Установить размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, в размере 14 303,27 тыс. руб. Включить данные выпадающие доходы в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «Кузбасская энергосетевая компания» на период с 01.01.2016 по 31.12.2016.

5. Признать утратившим силу с 01.01.2016 постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2014 № 920 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» на 2015 год».

6. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень региональной энергетической комиссии Кемеровской области».

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

**Председатель
Региональной энергетической
комиссии
Кемеровской области**



Смолего

В. Г.

Приложение № 1
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «31» декабря 2015 года № 1023

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская
энергосетевая компания» по Кемеровской области на период
с 01.01.2016 по 31.12.2016**

(без учета НДС)

1	Наименование ставки	Ставка	
		Постоянная схема	Временная схема
1	2	3	4
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 2016 года		
	до 150 кВт (включительно)	243,12	243,12
	свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	56,02	56,02
	свыше 670 кВт	3,66	3,66
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	75,00
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	17,28
		свыше 670 кВт	1,13
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	38,17
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	8,8
		свыше 670 кВт	0,58
C1.3	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	до 150 кВт (включительно)	44,66
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	10,29
		свыше 670 кВт	0,67
C1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	до 150 кВт (включительно)	85,29
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	19,65
		свыше 670 кВт	1,28
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		
C2.1.	Строительство 1 км ВЛЗ-0,4 кВ проводом СИП-4 4×16мм ²	146 848,38	-
C2.2.	строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3×95+1×95 мм ² на железобетонных опорах типа СВ-95 с установкой разъединителя РЛНД-10 и ограничителей перенапряжения	244 891,44	-
C2.3.	строительство 1 км 2×ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3×95+1×95 мм ² (две цепи) на железобетонных опорах типа СВ-95	408 888,10	-
C2.4.	строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3×50+1×54,6 мм ² на железобетонных опорах типа СВ-95	207 262,80	-

C2.5.	строительство 1 км 2×ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3×50+1×54,6 мм ² (две цепи) на железобетонных опорах типа СВ-95	319 572,70	-
1	2	3	4
C2.6.	Строительство 1 км ВЛЗ-10(6) кВ проводом СИП-3 1×95мм ² на железобетонных опорах типа СВ-110 с установкой разъединителя РЛНД-10(6), ограничителей перенапряжения и разрядников РДИП-10(6)кВ	243 073,06	-
C2.7.	Строительство 1 км 2×ВЛЗ-10(6) кВ проводом СИП-3 1×95мм ² на железобетонных опорах типа СВ-110 (две цепи) с установкой разъединителя РЛНД-10(6), ограничителей перенапряжения и разрядников РДИП-10(6)кВ	564 389,92	-
C2.8.	Строительство 1 км ВЛЗ-10(6) кВ проводом СИП-3 1×120мм ² на железобетонных опорах типа СВ-110 с установкой разъединителя РЛНД-10(6), ограничителей перенапряжения и разрядников РДИП-10(6)кВ	274 929,67	-
C2.9.	Строительство 1 км 2×ВЛЗ-10(6) кВ проводом СИП-3 1×120мм ² на железобетонных опорах типа СВ-110 (две цепи) с установкой разъединителя РЛНД-10(6), ограничителей перенапряжения и разрядников РДИП-10(6)кВ	635 674,12	-
C2.10.	Строительство 1 км двух-цепной ВЛЗ-10(6) кВ проводом СИП-3 1×70мм ²	459 458,01	-
C2.11.	Строительство 1 км двух-цепной ВЛ-10(6) кВ на ж/б опорах проводом АС 1×70/11 мм ²	223 781,13	-
C2.12.	Строительство 1 км ВЛ-10(6) кВ на ж/б опорах проводом АС 1×70/11 мм ²	162 703,15	-
C2.13.	Строительство 1 км ВЛ-10(6) кВ на ж/б опорах проводом АС 1×50/8 мм ²	153 346,26	-
C2.14.	Строительство 1 км ВЛЗ-10(6) кВ проводом СИП-3 1×70 мм ²	216 210,16	-
C2.15.	Строительство 1 км двух-цепной ВЛ 0,4 кВ проводом СИП-2 3×70+1×70 мм ²	327 237,85	-
C2.16.	Строительство 1 км ВЛ 0,4 кВ проводом СИП-2 3×70+1×95 мм ²	228 771,74	-
C2.17.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3×35+1×54,6 мм ² на железобетонных опорах типа СВ-95	279 052,32	-
C2.18.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3×35+1×54,6 мм ² (две цепи) на железобетонных опорах типа СВ-95	468 737,66	-
C2.19.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3×120+1×95 мм ² на железобетонных опорах типа СВ-95	384 902,53	-
C2.20.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3×120+1×95 мм ² (две цепи) на железобетонных опорах типа СВ-95	670 500,27	-
C2.21.	Строительство 1 км ВЛ-0,23 кВ проводом СИП-4 2×16 мм ² на железобетонных опорах типа СВ-95	144 412,02	-
C2.22.	Строительство 1 км ВЛЗ-6 (10) кВ проводом СИП-3 1×50 мм ² на железобетонных опорах типа СВ-110 с установкой разъединителя РЛНД-10(6), ограничителей перенапряжения и разрядников РДИП-10(6) кВ	260 681,18	-
C2.23.	Строительство 1 км ВЛЗ-6 (10) кВ проводом СИП-3 1×50 мм ² на железобетонных опорах типа СВ-110 (две цепи) с установкой разъединителя РЛНД-10, ограничителей перенапряжения и разрядников РДИП-10 кВ	622 909,20	-
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 ² с восстановлением асфальтобетонных покрытий	183 427,78	-
C3.2.	Строительство 1 км 2×КЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×50мм ² с восстановлением асфальтобетонных покрытий	308 847,47	-
C3.3.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×70мм ² с восстановлением асфальтобетонных покрытий	193 598,04	-
C3.4.	Строительство 1 км 2×КЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×70мм ² с восстановлением асфальтобетонных покрытий	329 187,83	-
C3.5.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×95мм ² с восстановлением асфальтобетонных покрытий	212 527,44	-
C3.6.	Строительство 1 км 2×КЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×95мм ² с восстановлением асфальтобетонных покрытий	367 049,10	-
C3.7.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×120мм ² с восстановлением асфальтобетонных покрытий	225 323,85	-
C3.8.	Строительство 1 км 2×КЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×120мм ² с восстановлением асфальтобетонных покрытий	392 641,44	-

[illegible]

C3.40.	Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×185 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	376 920,47	-
1	2	3	4
C3.41.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×240 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	238 683,75	-
C3.42.	Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×240 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	419 363,29	-
C3.43.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×35 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	150 762,70	-
C3.44.	Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×35 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	243 517,27	-
C3.45.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×50 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	158 249,26	-
C3.46.	Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×50 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	258 490,40	-
C3.47.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×70 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	166 722,14	-
C3.48.	Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×70 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	275 457,72	-
C3.49.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×95 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	176 538,21	-
C3.50.	Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×95 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	295 070,25	-
C3.51.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×120 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	186 728,80	-
C3.52.	Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×120 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	315 449,47	-
C3.53.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×150 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	198 470,43	-
C3.54.	Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×150 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	338 932,73	-
C3.55.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПБбШв-1 4×185 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	217 453,52	-
C3.56.	Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×185 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	376 898,90	-
C3.57.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПБбШв-1 4×240 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	238 060,20	-
C3.58.	Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×240 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	394 664,30	-
C3.59.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААБл-10 3×240мм ²	536 860,00	-
C3.60.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААБл 3×120мм ²	175 683,97	-
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		
C4.1.	установка трансформатора 100 кВА	179,20	-
C4.2.	установка трансформатора 160 кВА	140,36	-
C4.3.	установка трансформатора 250 кВА	109,39	-
C4.4.	установка трансформатора 400 кВА	91,61	-
C4.5.	установка трансформатора 630 кВА	75,49	-
C4.6.	установка трансформатора 1000 кВА	75,71	-
C4.7.	Строительство КТПН-10(6)/0,4 кВ проходного типа с установкой трансформатора 1×400 кВА	330,97	-
C4.8.	Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ проходного типа с установкой трансформаторов 2×630 кВА	232,20	-
C4.9.	Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформаторов 2×630 кВА	225,27	-

C4.10.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформатора 1×100 кВА	720,85	-
1	2	3	4
C4.11.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформатора 1×160 кВА	518,12	-
C4.12.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформатора 1×250 кВА	356,96	-
C4.13.	Строительство КТПН-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформатора 1×400 кВА	294,58	-
C4.14.	Строительство КТПН-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформатора 1×630 кВА	204,47	-
C4.15.	Строительство КТПН-10(6)/0,4 кВ проходного типа с установкой трансформатора 1×630 кВА	228,73	-
C4.16.	Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформаторов 2×100 кВА	1 422,66	-
C4.17.	Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформаторов 2×160 кВА	590,90	-
C4.18.	Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформаторов 2×250 кВА	428,01	-
C4.19.	Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформаторов 2×400 кВА	318,84	-
C4.20.	Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ проходного типа с установкой трансформаторов 2×400 кВА	339,63	-
C4.21.	Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ проходного типа с установкой трансформаторов 2×1000 кВА	211,37	-
C4.22.	Строительство кирпичной трансформаторной подстанции с установкой трансформаторов 2×100 кВА, 8шт. камер сборных распределительных устройств и 5 шт. панелей ЩО	2 947,55	-
C4.23.	Строительство кирпичной трансформаторной подстанции с установкой трансформаторов 2×160 кВА, 8шт. камер сборных распределительных устройств и 5 шт. панелей ЩО	1 869,73	-
C4.24.	Строительство кирпичной трансформаторной подстанции с установкой трансформаторов 2×250 кВА, 8шт. камер сборных распределительных устройств и 5 шт. панелей ЩО	1 214,72	-
C4.25.	Строительство кирпичной трансформаторной подстанции с установкой трансформаторов 2×400 кВА, 8шт. камер сборных распределительных устройств и 5 шт. панелей ЩО	781,51	-
C4.26.	Строительство кирпичной трансформаторной подстанции с установкой трансформаторов 2×630 кВА, 8шт. камер сборных распределительных устройств и 5 шт. панелей ЩО	512,92	-
C4.27.	строительство МТП 10/6/0,4 с установкой трансформатора 1×100	393,35	-
C4.28.	строительство МТП 10/6/0,4 с установкой трансформатора 1×160	273,80	-
C4.29.	строительство МТП 10/6/0,4 с установкой трансформатора 1×250	192,35	-
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	142,09	-
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	230,47	-
C4.32.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ с установкой трансформатора 1×16 кВА	2 617,21	-
C4.33.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ с установкой трансформатора 1×25 кВА	1 692,04	-
C4.34.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ с установкой трансформатора 1×40 кВА	1 096,47	-
C4.35.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ с установкой трансформатора 1×63 кВА	752,42	-

Примечание:

Размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих

объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики составляет 50 процентов величины указанных расходов.

Приложение № 2
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «31» декабря 2015 года № 1023

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» по Кемеровской области на период
с 01.01.2016 по 31.12.2016**

(без учета НДС)

N п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	
				Постоянная схема	Временная схема
1	2	3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	9 928,90	75,00	75,00
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	7 560,00	17,28	17,28
		свыше 670 кВт	5 791,00	1,13	1,13
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X
3.1	строительство воздушных линий				
	ВЛ-0,4 кВ	22 674 284,45	4 561,67	4 970,61	-
	ВЛ-6(10) кВ	12 350 180,03	3 833,09	3 221,99	-
3.2	строительство кабельных линий				
	КЛ-0,4 кВ	14 760 570,74	6 773,63	2 179,12	-
	КЛ-6(10) кВ	14 483 721,66	2 499,20	5 795,34	-
3.3	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6
3.4	строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	9 928,90	38,17	38,17
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	7 560,00	8,80	8,80
		свыше 670 кВт	5 791,00	0,58	0,58
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	до 150 кВт (включительно)	9 928,90	44,66	44,66
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	7 560,00	10,29	10,29
		свыше 670 кВт	5 791,00	0,67	0,67
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	до 150 кВт (включительно)	9 928,90	85,29	85,29
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	7 560,00	19,65	19,65
		свыше 670 кВт	5 791,00	1,28	1,28

Примечание:

Размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики составляет 50 процентов величины указанных расходов.

Приложение № 3
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «31» декабря 2015 года № 1023

**Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «Кузбасская энергосетевая компания» по Кемеровской области период
с 01.01.2016 по 31.12.2016**

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 единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.