



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от «31» декабря 2011 г.

№ 463

г. Кемерово

**Об установлении ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (г. Кемерово) на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощности менее 10000 кВА без учета затрат филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 2012 год**

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства РФ от 26.02.2004 № 109, 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 России от 30.11.2010 № 365-э/5, экспертным заключением, Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области **постановляет:**

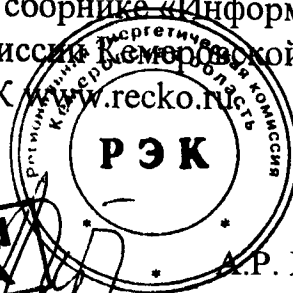
1. Установить ставку платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (г. Кемерово) на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединенной мощности менее 10000 кВА без учета затрат филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 2012 год согласно Приложению № 1 к настоящему постановлению.

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

3. Настоящее постановление опубликовать в сборнике «Информационный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кемеровской области», а также разместить на официальном сайте РЭК [www.resko.ru](http://www.resko.ru).

Председатель  
Региональной энергетической комиссии  
Кемеровской области

**КОПИЯ  
ВЕРНА**



А.Р. Крумголец

Калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) к электрическим сетям ООО "Кузбасская энергосетевая компания" (г. Кемерово) на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединенной мощности менее 10000 кВА без учета затрат филиала ОАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнерго - РЭС" на 2012 год

руб./кВт

№	Наименование мероприятий	на 2012 год
1	2	3
I	Итого ставка платы за технологическое присоединение (без НДС) (руб./кВт), в т.ч.:	9 902,38
1	Подготовка сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.	65,51
1.1	Подготовка сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование - калькуляция на выдачу ТУ	65,51
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	19,58
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего	9 675,94
	в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:	7 740,75
	налог на прибыль	1 935,19
3.1	строительство воздушных и (или) кабельных линий	5 518,08
3.2	строительство пунктов секционирования	0,00
3.3	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	2 222,67
3.4	строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0,00
3.5	организация автоматизированного учета электроэнергии	0,00
3.6	организация телемеханики (телеуправление, телеизмерение)	0,00
3.7	организация устройств релейной защиты и ПА, организация связи, компенсация емкостных токов	0,00
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	44,82
4.1	Прием документов, проверка выполненных заявителем работ согласно ТУ - Калькуляция на проверку выполнения ТУ заявителем	44,82
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств, всего, в т.ч. <1>	41,37
5.1	Подготовительные работы на участие представителя филиала в осмотре присоединенных устройств должностным лицом органа исполнительной власти по технологическому надзору - Калькуляция на участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора	41,37
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	55,16
6.1	Выполнение фактических действий по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств - Калькуляция на выполнение фактических действий	55,16

<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 100 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.

**Примечание:** Ставка платы за технологическое присоединение рассчитана исходя из плановой присоединяемой мощности 20 423,00 кВт.



Расчет необходимой валовой выручки по технологическому присоединению к электрическим сетям ООО "Кузбасская энергосетевая компания" (г. Кемерово) на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединенной мощности менее 10000 кВА без учета затрат филиала ОАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнерго - РЭС" на 2012 год

тыс. руб

№ п.п.	Показатели	на 2012 год
1	2	3
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, за исключением инвестиционной составляющей, всего	44 147,13
1.1	Вспомогательные материалы	378,50
1.2	Энергия на хозяйственные нужды	16,20
1.3	Оплата труда ППП (без ЕСН)	1 233,60
1.4	Отчисления на социальные нужды	375,01
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	2 616,20
1.5.1	- работы и услуги производственного характера	124,90
1.5.2	- налоги, всего	0,10
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	2 491,20
1.5.3.1	услуги связи	10,20
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	8,50
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	2,50
1.5.3.4	плата за аренду имущества	1 271,30
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	1 198,70
1.6	Внереализационные расходы, всего	39 527,62
1.6.1	- расходы на услуги банков	0,00
1.6.2	- % за пользование кредитом	0,00
1.6.3	- налог на имущество	5,30
1.6.4	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00
1.6.5	- другие расходы из прибыли (платежи за сверхнормативные ПДВ, проектные работы)	0,00
1.6.6	- налог на прибыль	39 522,32
2	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	158 089,27
3	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00
4	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	202 236,40

**Примечание:** НВВ рассчитана исходя из плановой присоединяемой мощности 20 423,00 кВт.

