



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от « 7 » февраля 2011 г.

№ 4

г. Кемерово

**Об утверждении ставки 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 2011 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 (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (в редакции постановления Правительства РФ от 24.09.2010 № 759), Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ РФ от 30.11.2010 № 365-э/5, и учитывая экспертное заключение по обоснованности произведённых расчетов, Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области **п о с т а н о в л я е т :**

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 на 2011 год без учета затрат филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» согласно Приложению № 1 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с момента подписания.

3. Настоящее постановление опубликовать в сборнике «Информационный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кемеровской области», а также разместить на официальном сайте РЭК www.recko.ru.

Председатель
Региональной энергетической комиссии
Кемеровской области

**КОПИЯ
ВЕРНА**

А.Р. Крутицкий



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 2011 год

руб./кВт

№	Наименование мероприятий	на 2011 год
1	2	3
I	Итого ставка платы за технологическое присоединение (руб./кВт без НДС), в т.ч.:	6 805,90
1	Подготовка сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.	23,90
1.1	Подготовка сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование - калькуляция на выдачу ТУ	23,90
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	334,92
2.1	Выполнение проектных работ - на основе документации в соответствии с СБЦ "Справочник базовых цен на проектные работы для строительства"	334,92
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:	6 382,38
	налог на прибыль	1 327,14
3.1	строительство воздушных и (или) кабельных линий	2 282,66
3.2	строительство пунктов секционирования	0,00
3.3	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	2 772,58
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.	27,70
4.1	Прием документов, проверка выполненных заявителем работ согласно ТУ - Калькуляция на проверку выполнения ТУ заявителем	27,70
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств, всего, в т.ч. <1>	15,60
5.1	Подготовительные работы на участие представителя филиала в осмотре присоединяемых устройств должностным лицом органа исполнительной власти по технологическому надзору - Калькуляция на участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора	15,60
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	21,40
6.1	Выполнение фактических действий по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств - Калькуляция на выполнение фактических действий	21,40

<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 присоединяемой мощности 33 216,5 кВт.

КОПИЯ
ВЕРНА



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 2011 год

тыс. руб

№ п.п.	Показатели	на 2011 год
1	2	3
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, за исключением инвестиционной составляющей, всего	58 150,65
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	424,36
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	2 935,70
1.5.1	- работы и услуги производственного характера	2 217,00
1.5.2	- налоги, всего	5,20
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	713,50
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	101,20
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	591,10
1.6	Внереализационные расходы, всего	53 162,29
1.6.1	- расходы на услуги банков	0,10
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)	42,00
1.6.5	- другие расходы из прибыли (платежи за сверхнормативные ПДВ, проектные работы)	11 125,00
1.6.6	- налог на прибыль	41 989,89
2	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	167 917,55
3	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00
4	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	226 068,20

Примечание: НВВ рассчитана исходя из присоединяемой мощности 33 216,5 кВт.

**КОПИЯ
ВЕРНА**

