



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ГОРОДА МОСКВЫ
(РЭК МОСКВЫ)

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30 декабря 2010 года

№ 298

**Об установлении индивидуальных тарифов на услуги
по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с головной
электросетевой компанией**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 и приказом ФСТ России от 30 декабря 2010 г. № 500-э/5 «О согласовании Федеральной службой по тарифам предложений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о переходе к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала по распределительным сетевым организациям» Региональная энергетическая комиссия города Москвы постановляет:

1. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с головной электросетевой компанией в размерах согласно приложению.
2. Тарифы, установленные в п. 1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2011 года.
3. Головная электросетевая компания определяется соответствующим постановлением РЭК Москвы в установленном порядке.
4. Признать утратившим силу с 1 января 2011 года постановление РЭК Москвы от 30.12.2009 № 129 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с головной электросетевой компанией».

Первый заместитель
председателя



М.Е. Яковлев

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической
энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и
головной электросетевой компанией**

№ п/п	Наименование сетевых организации	Двухставочный тариф		Одноставочный
		Ставка на содержание электрическ их сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	тариф
		руб./МВт*ме с.	руб./МВт*ч.	руб./МВт*ч.
1	2	3	4	5
1	ОАО «Тушинский машиностроительный завод»	273551,29	96,21	623,22
2	ООО «Генеральная сбытовая компания»	407375,2	18,4	689,7
3	ООО «Каскад-Энергосеть»	353416,4	55,3	673,2
4	МГУП «Мосводоканал»	129995,7	31,8	271,8
5	ЗАО «Энергосервис»	248289,9	51,6	728,1
6	ЗАО «Альфа»	257327,8	69,9	560,1
7	ООО «Трансэнерго»	489160,3	16,9	1372,6
8	ООО «Нагатино-Энергосеть»	953755,6	137,1	1987,1
9	ООО «Комплексный энергетический сервис»	223386,4	125,1	564,5
10	ЗАО «Объединенная электросетевая компания»	494622,9	78,7	1398,0
11	ООО «Объединенные энергосистемы»	454825,3	35,0	901,7
12	ООО «Энерготранзит»	367087,1	33,8	909,9
13	ГУП «ЭВАЖД»	330070,3	14,7	993,4
14	ООО «ВПК-Сооружение»	308529,4	154,1	777,7

Смета расходов *)

на передачу электроэнергии

п.п.	Наименование показателя	Базовый период 2010	Предложение предприятия	Период регулирования 2011
1	2	5	6	
1.	Сырье, основные материалы		1385,58	0,00
2.	Вспомогательные материалы	362,30	447,73	432,38
	из них на ремонт	0,00		0,00
3.	Работы и услуги производственного характера	1275,06	429,35	1521,71
	из них на ремонт	0,00		0,00
4.	Топливо на технологические цели	0,00		0,00
5.	Энергия	382,97	116,31	116,31
5.1.	Энергия на технологические цели (покупная энергия Таблица № П1.12.)	0,00		0,00
5.2.	Энергия на хозяйственные нужды	382,97	116,31	116,31
6.	Затраты на оплату труда	1763,20	2775,50	2104,27
	из них на ремонт	0,00		0,00
7.	Отчисление страховых взносов на ФОТ (34%)	411,90	722,85	715,45
	из них на ремонт	0,00		0,00
8.	Амортизация основных средств	2580,10	3011,64	3011,64
9.	Прочие затраты всего, в том числе:	1857,65	5848,70	2217,00
9.1.	Целевые средства на НИОКР			0,00
9.2.	Средства на страхование			0,00
9.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)			0,00
9.4.	Абонентная плата РАО "ЕЭС России" (до утверждения перечня соответствующих услуг) (Таблица № П1.13.)			0,00
9.5.	Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)			0,00
9.6.	Водный налог (ГЭС)			0,00
9.7.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)			0,00
9.7.1.	Налог на землю			0,00
9.7.2.	Налог на пользователей автодорог			0,00
9.8.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего в т.ч.			0,00
9.8.1.	Арендная плата			0,00
10.	Итого расходов	8633,18	14737,66	10118,76
	из них на ремонт			
11.	Недополученный по независящим причинам доход			
12.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулир.			
13.	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	8633,18	14737,66	10118,76
14.	Прибыль (рентабельность), в т.ч.	723,36	22,30	863,28
	на развитие производства			
	налог на прибыль			
15.	НВВ на содержание сетей	9356,54	14759,96	10982,04
16.	Расходы на оплату потерь	1214,34	1365,91	1457,0
17.	Всего НВВ на услуги по передаче	10570,88	16125,87	12439,04
	Суммарная заявленная мощность, МВт	6,25	7,04	7,04
	ЧЧИ, час	6496,00	6501,42	6501,42
	Полезный отпуск, млн.кВтч	40,60	45,77	45,77
	Индивидуальный тариф на услуги по передаче, руб/МВтч	260,37	352,32	271,8
	Ставка тарифа на содержание сетей, руб/МВтч	230,46	322,48	239,94
18.	Ставка тарифа на содержание сетей, руб/Мвтмес	124753,87	174715,44	129995,7
19.	Ставка тарифа на оплату потерь, руб/МВтч	29,91	29,84	31,8
20.	Потери, млн. кВтч	0,95	0,91	0,91