

**Выписка
из решения правления
Комитета по ценам и тарифам Московской области,
утвержденного распоряжением Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 20.12.2013 № 158-Р**

Установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год, рассчитанные на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, для взаиморасчетов ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области

№ п/п	Наименование сетевых организаций	2012 год			2013 год 1 полугодие			2013 год 2 полугодие			2014 год 1 полугодие			2014 год 2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./кВт·м ес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·м ес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·м ес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·м ес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·м ес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
88	ОАО «Трест Гидромонтаж»	79,727	0,052	0,228	79,727	0,052	0,230	104,335	0,057	0,265	86,578	0,049	0,228	85,483	0,069	0,242

Примечание:

1) Налог на добавленную стоимость в индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии не включен и взимается с потребителя дополнительно.

2) Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций:

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
			млн.руб.	%	%	%	млн.кВт.ч.		
84	ОАО «Трест Гидромонтаж»	2012	6,88	-	75	от 0,5 до 3	1,6222	0,703571	1,0102
		2013	X	1	75	от 0,5 до 3	1,7036	0,693018	1,0102
		2014	X	1	75	от 0,5 до 3	1,8755	0,682623	1,0102

3) Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь):

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс.руб.
88	ОАО «Трест Гидромонтаж»	2012	8 933,26
		2013	9 854,77
		2014	9 721,05

Приложение: смета расходов на содержание электросетей – на 1л. в 1 экз.

Заместитель председателя Комитета
по ценам и тарифам Московской области



С.А. Дудкин