

**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			2013 год			2014 год			2014 год		
		Двухставочный тариф		Однотаповый тариф	Двухставочный тариф		Однотаповый тариф	Двухставочный тариф		Однотаповый тариф	Двухставочный тариф		Однотаповый тариф	Двухставочный тариф		Однотаповый тариф
		ставка за содержание линии электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание линии электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание линии электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание линии электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание линии электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
1		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·м ес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	
92	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	55,316	0,032	0,128	55,316	0,013	0,095	242,547	0,101	0,591	242,540	0,093	0,470	423,603	0,096	0,862

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 подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
88	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	2012	1,00	-	75	от 0,5 до 3	0,2301	0,001074	1,0102
		2013	X	1	75	от 0,5 до 3	0,1364	0,001058	1,0102
		2014	X	1	75	от 0,5 до 3	0,1238	0,001042	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.	
92	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»	2012	1 118,49	
		2013	1 226,06	
		2014	1 281,08	

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

Заместитель председателя Комитета  
по ценам и тарифам Московской области

С.А. Дудкин



**Смета расходов на содержание электрических сетей и затрат на компенсацию потерь на 2014 год**

**ОАО "Внуковский завод огнеупорных изделий"**

**Одинцовский МР**

№ п/п	Статьи расходов	2012 год (с 01.07.2012)	2013 год	2014 год
<b>1.</b>	<b>Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе:</b>	<b>996,84</b>	<b>1 095,77</b>	<b>1 145,60</b>
1.1	Расходы на оплату труда	387,30	425,74	445,10
1.2	Материалы	156,86	172,43	180,27
1.3	Ремонт основных фондов	216,54	238,03	248,85
1.4	<i>Другие обоснованные подконтрольные расходы, в том числе:</i>	<i>236,14</i>	<i>259,57</i>	<i>271,38</i>
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	110,83	121,83	127,37
1.4.2	Работы и услуги непроизводственного характера	111,94	123,05	128,65
1.4.3	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	4,52	4,97	5,20
1.4.4	Расходы на командировки	0,00	0,00	0,00
1.4.5	Расходы на обучение персонала	8,84	9,72	10,16
1.4.6	Расходы на страхование	0,00	0,00	0,00
1.4.7	Расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
1.4.8	Расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
1.4.9	Прочие обоснованные подконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
1.5	<i>Расходы из прибыли, в том числе:</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
1.5.1	Расходы социального характера	0,00	0,00	0,00
1.5.2	Прочие обоснованные расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:</b>	<b>121,65</b>	<b>130,29</b>	<b>135,48</b>
2.1	Амортизация основных средств	4,68	1,72	1,06
2.2	Отчисления на социальные нужды	116,96	128,57	134,42
2.3	Расходы на содержание зданий и помещений (по регулируемым тарифам)	0,00	0,00	0,00
2.4	<i>Налоги и сборы, в том числе:</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
2.4.1	Плата за землю	0,00	0,00	0,00
2.4.2	Транспортный налог	0,00	0,00	0,00
2.4.3	Налог на имущество	0,00	0,00	0,00
2.4.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,00	0,00	0,00
2.4.5	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
2.5	Плата за аренду имущества	0,00	0,00	0,00
2.6	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00	0,00
2.7	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
2.8	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	0,00	0,00	0,00
2.9	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	0,00	0,00	0,00
<b>3.</b>	<b>Результаты деятельности регулируемой организации</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	<b>Необходимая валовая выручка (НВВ) на содержание электрических сетей, всего:</b>	<b>1 118,49</b>	<b>1 226,06</b>	<b>1 281,09</b>
	<b>Расходы на компенсацию потерь:</b>	<b>373,97</b>	<b>218,87</b>	<b>217,72</b>
	<b>Итого необходимая валовая выручка (НВВ) организации на оказание услуги по передаче электрической энергии:</b>	<b>1 492,46</b>	<b>1 444,93</b>	<b>1 498,81</b>

Балансовые показатели, использованные при расчете тарифов:

	2012 год (с 01.07.2012)	2013 год	2014 год 1 полугодие	2014 год 2 полугодие
1. Мощность, в соответствии с которой произведен расчёт индивидуальных тарифов на содержание сетей (МВт):	1,6850	1,2615	0,3205	0,3205
2. Полезный отпуск электрической энергии, в соответствии с которым произведен расчёт индивидуальных тарифов на компенсацию потерь (млн кВтч.):	11,6600	9,8910	1,2390	1,0630
3. Потери электрической энергии, в соответствии с которыми произведен расчёт индивидуальных тарифов на компенсацию потерь (млн кВтч.):	0,2301	0,1364	0,0668	0,0570

Заместитель председателя  
Комитета по ценам и тарифам Московской области

С.А. Дудкин

Заместитель заведующего отделом  
регулирования цен (тарифов) на электрическую энергию

Д.А. Дедов

