

**Выписка  
из решения правления  
Министерства экономики Московской области,  
утвержденного распоряжением Министерства экономики Московской области  
от 22.12.2011 № 174-РМ**

**Установить и ввести в действие с 01.01.2012 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2012-2014 годы, 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 сетевой организации	Год	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка на содержание сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб/МВт.мес.	руб/МВт.ч.	руб/МВт.ч.
67.	ФКП «Воскресенский гос. казенный агрегатный завод»	2012 (с 01.01.2012г. по 30.06.2012г.)	179 330,71	32,22	468,87
		2012 (с 01.07.2012г. по 31.12.2012г.)	179 330,71	36,79	473,44
		2013	150 071,96	58,47	705,86
		2014	155 562,56	64,90	735,97

Примечание:

1) Налог на добавленную стоимость в индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии не учтен 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 сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимально возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг
			тыс.руб.	%	%	%
67.	ФКП «Воскресенский гос. казенный агрегатный завод»	2012 (с 01.01.2012г. по 30.06.2012г.)	3 802,18	-	0,75	от 0,5 до 3
		2012 (с 01.07.2012г. по 31.12.2012г.)	3 802,18	-	0,75	от 0,5 до 3
		2013	3 986,22	1,00	0,75	от 0,5 до 3
		2014	4 151,60	1,00	0,75	от 0,5 до 3

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

№ п/п	Наименование сетевой организации	Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций (без учета оплаты потерь), тыс.руб.			
		2012 год		2013 год	2014 год
		с 01.01.2012г. по 30.06.2012г.	с 01.07.2012г. по 31.12.2012г.		
67	ФКП «Воскресенский гос. казенный агрегатный завод»	5 067,89	5 067,89	5 300,48	5 548,73

4) Показатели уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Показатель надежности (Пп)	Показатель качества (Птсо)
67.	ФКП «Воскресенский гос. казенный агрегатный завод»	2012	15,415250	1,0100
		2013	15,184021	1,0100
		2014	14,956261	1,0100

Приложение: смета расходов на содержание электросетей – на 2 л. в 1 экз.

Начальник Управления  
государственного регулирования  
тарифов на электрическую энергию  
Министерства экономики Московской области



*(Handwritten signature in blue ink)*

В.В. Мельников

**Смета расходов на содержание электрических сетей и затрат на компенсацию потерь на 2012-2014 годы**

**Федеральное казённое предприятие "Воскресенский государственный казённый агрегатный завод"**

**Воскресенский район, городское поселение Белоозёрский**

№ п/п	Статья расходов	Сумма расходов по главам, тыс. руб.	
		2012 год (1 полугодие)	
		Общес НВВ	Транзит
<b>1.</b>	<b>Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе:</b>	<b>6 239,23</b>	<b>3 802,18</b>
1.1	Расходы на оплату труда	2 896,75	1 764,98
1.2	Материалы	104,39	63,62
1.3	Ремонт основных фондов	1 776,74	1 082,74
1.4	<i>Другие обоснованные подконтрольные расходы, в том числе:</i>	1 195,84	728,74
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	37,97	23,14
1.4.2	Работы и услуги непроизводственного характера	0,00	0,00
1.4.3	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	94,04	57,31
1.4.4	Расходы на командировки	16,30	9,93
1.4.5	Расходы на обучение персонала	14,40	8,78
1.4.6	Расходы на страхование	133,47	81,34
1.4.7	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.8	Расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
1.4.9	Прочие обоснованные подконтрольные расходы	899,66	548,25
1.5	<i>Расходы из прибыли, в том числе:</i>	266,01	162,11
1.5.1	Расходы социального характера	266,01	162,11
1.5.2	Прочие обоснованные расходы из прибыли	0,00	0,00
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:</b>	<b>2 076,97</b>	<b>1 265,70</b>
2.1	Амортизация основных средств	96,00	58,50
2.2	Отчисления на социальные нужды	1 039,76	633,63
2.3	Расходы на содержание зданий и помещений (по регулируемым тарифам)	835,80	509,34
2.4	<i>Налоги и сборы, в том числе:</i>	91,82	55,95
2.4.1	Плата за землю	0,00	0,00
2.4.2	Транспортный налог	2,90	1,77
2.4.3	Налог на имущество	19,28	11,75
2.4.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	3,14	1,91
2.4.5	Налог на прибыль	66,50	40,53
2.5	Плата за аренду имущества	0,00	0,00
2.6	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00
2.7	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	13,60	8,29
2.8	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	0,00	0,00
2.9	Расходы, связанные с компенсацией выдающихся доходов от льготного технологического присоединения	0,00	0,00
<b>3.</b>	<b>Результаты деятельности регулируемой организации</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	<b>Необходимая валовая выручка (НВВ) на содержание электрических сетей, всего:</b>	<b>8 316,20</b>	<b>5 067,89</b>
	<b>Расходы на компенсацию потерь:</b>	<b>898,80</b>	<b>373,99</b>
	<b>Итого необходимая валовая выручка (НВВ) организации на оказание услуг по передаче электрической энергии:</b>	<b>9 215,00</b>	<b>5 441,88</b>

**Балансовые показатели, используемые при расчете тарифов:**

1. Мощность в тоннах поставки от ОАО "Московская объединенная электросетевая компания", в соответствии с которой производится расчёт индивидуальных тарифов на содержание сетей (МВт):	2,3550
2. Полный отпуск электрической энергии, в соответствии с которым производится расчёт индивидуальных тарифов на компенсацию потерь (млн кВтч.):	11,6063
3. Потери электрической энергии, в соответствии с которыми производится расчёт индивидуальных тарифов на компенсацию потерь (млн кВтч.):	0,2457

**Плановые показатели надёжности и качества оказываемых услуг на первый долгосрочный период регулирования**

1. Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)	15,415250
2. Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций (Пко)	1,0100

Начальник Управления государственного регулирования тарифов на электрическую энергию Министерства экономики Московской области



В.В. Мельников

Заведующий отделом регулирования тарифов на электрическую энергию Министерства экономики Московской области



С.М. Леушина

Консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию Министерства экономики Московской области



И.А. Михалова

**Смета расходов на содержание электрических сетей и затрат на компенсацию потерь на 2012-2014 годы**

**Федеральное казённое предприятие "Воскресенский государственный казённый агрегатный завод"**

**Воскресенский район, городское поселение Белоозёрский**

№ п/п	Статья расходов	Сумма расходов по годам, тыс. руб.					
		2012 год (1 полугодие)		2013 год		2014 год	
		Общее НВВ	Транзит	Общее НВВ	Транзит	Общее НВВ	Транзит
1.	<b>Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе:</b>	<b>6 239,23</b>	<b>3 802,18</b>	<b>6 541,27</b>	<b>3 986,22</b>	<b>6 812,60</b>	<b>4 151,60</b>
1.1	Расходы на оплату труда	2 896,25	1 764,98	3 036,46	1 850,41	3 162,42	1 927,18
1.2	Материалы	104,39	63,62	109,44	66,69	113,98	69,46
1.3	Ремонт основных фондов	1 776,74	1 082,74	1 862,75	1 135,15	1 940,01	1 182,25
1.4	<i>Другие обоснованные подконтрольные расходы, в том числе:</i>	<i>1 195,84</i>	<i>728,74</i>	<i>1 253,73</i>	<i>764,02</i>	<i>1 305,73</i>	<i>795,72</i>
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	37,97	23,14	39,81	24,26	41,46	25,27
1.4.2	Работы и услуги непроизводственного характера	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	94,04	57,31	98,59	60,08	102,68	62,57
1.4.4	Расходы на командировки	16,30	9,93	17,09	18,41	17,80	10,85
1.4.5	Расходы на обучение персонала	14,40	8,78	15,10	9,20	15,72	9,58
1.4.6	Расходы на страхование	133,47	81,34	139,93	85,27	145,74	88,81
1.4.7	Расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.8	Расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.9	Прочие обоснованные подконтрольные расходы	899,66	548,25	943,22	574,79	982,34	598,64
1.5	<i>Расходы из прибыли, в том числе:</i>	<i>266,01</i>	<i>162,11</i>	<i>278,89</i>	<i>169,95</i>	<i>290,45</i>	<i>177,00</i>
1.5.1	Расходы социального характера	266,01	162,11	278,89	169,95	290,45	177,00
1.5.2	Прочие обоснованные расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	<b>Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:</b>	<b>2 076,97</b>	<b>1 265,70</b>	<b>2 156,66</b>	<b>1 314,26</b>	<b>2 292,63</b>	<b>1 397,13</b>
2.1	Амортизация основных средств	96,00	58,50	82,43	50,23	82,43	50,23
2.2	Отчисления на социальные нужды	1 039,76	633,63	1 090,09	664,30	1 135,31	691,86
2.3	Расходы на содержание зданий и помещений (по регулируемым тарифам)	835,80	509,34	876,75	534,29	960,92	585,59
2.4	<i>Налоги и сборы, в том числе:</i>	<i>91,82</i>	<i>55,95</i>	<i>93,13</i>	<i>56,75</i>	<i>98,33</i>	<i>59,92</i>
2.4.1	Плата за землю	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2	Транспортный налог	2,90	1,77	2,90	1,77	2,90	1,77
2.4.3	Налог на имущество	19,28	11,75	17,17	10,47	15,37	9,37
2.4.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	3,14	1,91	3,29	2,01	3,61	2,20
2.4.5	Налог на прибыль	66,50	40,53	69,76	42,51	76,46	46,59
2.5	Плата за аренду имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	13,60	8,29	14,26	8,69	15,63	9,53
2.8	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	<b>Результаты деятельности регулируемой организации</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</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>8 316,20</b>	<b>5 067,89</b>	<b>8 697,93</b>	<b>5 300,48</b>	<b>9 105,23</b>	<b>5 548,73</b>
	<b>Расходы на компенсацию потерь:</b>	<b>898,80</b>	<b>373,99</b>	<b>1 007,64</b>	<b>419,27</b>	<b>1 129,56</b>	<b>470,00</b>
	<b>Итого необходимая валовая выручка (НВВ) организации на оказание услуги по передаче электрической энергии:</b>	<b>9 215,00</b>	<b>5 441,88</b>	<b>9 705,57</b>	<b>5 719,75</b>	<b>10 234,79</b>	<b>6 018,73</b>

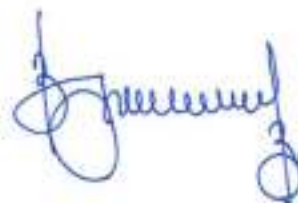
**Балансовые показатели, использованные при расчете тарифов:**

1. Мощность в точках поставки от ОАО "Московская объединенная электросетевая компания", в соответствии с которой произведен расчёт индивидуальных тарифов на содержание сетей (МВт):	2,3550	2,9433	2,9724
2. Полезный отпуск электрической энергии, в соответствии с которым произведен расчёт индивидуальных тарифов на компенсацию потерь (млн.кВтч.):	11,6063	8,1874	8,2685
3. Потери электрической энергии, в соответствии с которыми произведен расчёт индивидуальных тарифов на компенсацию потерь (млн.кВтч.):	0,2457	0,2481	0,2506

**Ключевые показатели надежности и качества оказываемых услуг на первый долгосрочный период регулирования**

1. Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)	15,415250	15,184021	14,956261
2. Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций (Птсо)	1,0100	1,0100	1,0100

Начальник Управления государственного регулирования тарифов на электрическую энергию  
Министерства экономики Московской области



V.V. Мельников

Заведующий отделом регулирования тарифов на электрическую энергию



S.M. Леушина

Консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию  
Министерства экономики Московской области



I.A. Михалина