

**Баланс  
электрической энергии в сети ЗАО "Чеховская электросеть"  
за август 2013г.**

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	Факт						
			По приборам учёта по ОС	Без приборов учёта	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	<b>Отпущено в сеть Исполнителя (п.1.1+ п.1.2 +п.1.3.+ п.1.4.); в том числе</b>	кВт.ч	<b>15 288 219</b>	<b>405 884</b>	<b>15 694 103</b>	<b>12 160 225</b>	<b>751 152</b>	<b>2 376 842</b>	<b>405 884</b>
1.1	<b>ВСЕГО отпущено в сеть Исполнителя из сети МОЭСК (1.1.1.+1.1.2.+1.1.3.)</b>	кВт.ч	<b>15 288 219</b>	<b>405 884</b>	<b>15 694 103</b>	<b>12 160 225</b>	<b>751 152</b>	<b>2 376 842</b>	<b>405 884</b>
1.1.1.	Отпущено в сеть Исполнителя из сетей МОЭСК по Южному филиалу	кВт.ч	13 673 113	405 884	14 078 997	12 160 225	751 152	761 736	405 884
1.1.2.	Отпущено в сеть Исполнителя из сетей ОАО "МОЭСК" через сети РЖД	кВт.ч	315 500		315 500			315 500	
1.1.3.	Отпущено в сеть Исполнителя из сетей ОАО "МОЭСК" через сеть ТСО-потребителя (или потребителя)	кВт.ч	1 299 606		1 299 606			1 299 606	
1.2	<b>ВСЕГО отпущено в сеть Исполнителя из сети МП МЭС филиала ОАО "ФСК ЕЭС" (1.2.1+1.2.2)</b>	кВт.ч							
1.2.1.	Отпущено в сеть Исполнителя из сети МП МЭС филиала ОАО "ФСК ЕЭС"	кВт.ч							
1.2.2.	Отпущено в сеть Исполнителя из сети МП МЭС филиала ОАО "ФСК ЕЭС" через сеть ТСО-абонента (или абонента)	кВт.ч							
1.3	<b>ВСЕГО отпущено в сеть Исполнителя от Генерирующих компаний (ТЭЦ, ГЭС, ГРЭС) (1.3.1.+1.3.2.+1.3.3.)</b>	кВт.ч							
1.3.1.	Отпущено в сеть Исполнителя от Генерирующих компаний (ТЭЦ, ГЭС, ГРЭС)	кВт.ч							
1.3.2.	Отпущено в сеть Исполнителя от Генерирующих компаний (ТЭЦ, ГЭС, ГРЭС)	кВт.ч							
1.3.3.	Отпущено в сеть Исполнителя от Генерирующих компаний (ТЭЦ, ГЭС, ГРЭС) через сеть абонента	кВт.ч							
1.4	<b>Отпущено всего в сеть Исполнителя из других сетей (п.1.4.1+1.4.2.)</b>	кВт.ч							
1.4.1.	Отпущено в сеть Исполнителя из смежных сетей ТСО	кВт.ч							
1.4.2.	Отпущено в сеть Исполнителя от прочих субъектов	кВт.ч							
2.	<b>ВСЕГО полезный отпуск : (п.2.1.+2.5.+2.6.+2.7.)</b>	кВт.ч	<b>14 242 248</b>	<b>402 946</b>	<b>14 645 194</b>		<b>725 160</b>	<b>5 349 105</b>	<b>8 570 929</b>
2.1.	<b>Потребителям Заказчика ( в том числе: п.2.2.+2.3.+2.4.)</b>	кВт.ч	<b>13 833 180</b>	<b>402 946</b>	<b>14 236 126</b>		<b>316 092</b>	<b>5 349 105</b>	<b>8 570 929</b>
2.2.	<b>Потребителям, обслуживаемым подрядными организациями (ДЭС, ТСО ОАО "ЭСКМО"): (п.2.2.1.+2.2.1.1.)</b>	кВт.ч	<b>12 944 535</b>	<b>402 946</b>	<b>13 347 481</b>			<b>5 059 206</b>	<b>8 288 275</b>
2.2.1.	<b>ООО "Мосэнергосбыт-Чехов"</b>	кВт.ч	<b>12 943 935</b>	<b>402 946</b>	<b>13 346 881</b>			<b>5 059 206</b>	<b>8 287 675</b>
2.2.1.1.	В.т.ч. Собственное потребление Исполнителя	кВт.ч	2 037		2 037				2 037
2.2.3.	<b>ООО "Мосэнергосбыт-Подольск"</b>	кВт.ч	<b>600</b>		<b>600</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>600</b>
2.3.	<b>Потребителям, обслуживаемым отделениями Заказчика (п.2.3.1.+2.3.2.+2.3.3.+ 2.3.4.+2.3.5.)</b>	кВт.ч	<b>888 645</b>		<b>888 645</b>		<b>316 092</b>	<b>289 899</b>	<b>282 654</b>
2.3.1.	<b>ВСЕГО потребителям, обслуживаемым отделениями ТО (п.2.3.1.1.+2.3.1.2.+2.3.1.3.+2.3.1.4.)</b>	кВт.ч	<b>888 387</b>		<b>888 387</b>		<b>316 092</b>	<b>289 899</b>	<b>282 396</b>
2.3.1.1.	Потребителям, обслуживаемым отделениями Заказчика Подольское ТО	кВт.ч	551 652		551 652		316 092	59 659	175 901
2.3.1.2.	Потребителям, обслуживаемым отделениями Заказчика Восточное ТО	кВт.ч	285 077		285 077		0	208 796	76 281
2.3.1.3.	Потребителям, обслуживаемым отделениями Заказчика Зеленоградское ТО	кВт.ч	19 196		19 196		0	2 354	16 842
2.3.1.4.	Потребителям, обслуживаемым отделениями Заказчика Западное ТО	кВт.ч	7 330		7 330		0	1 080	6 250
2.3.1.5.	Потребителям, обслуживаемым отделениями Заказчика Южное ТО	кВт.ч	7 122		7 122		0	0	7 122
2.3.1.6.	Потребителям, обслуживаемым отделениями Заказчика Дмитровское ТО	кВт.ч	18 010		18 010		0	18 010	0
2.3.1.7.	В.т.ч. Собственное потребление Исполнителя	кВт.ч							
2.3.2.	<b>ВСЕГО потребителям, обслуживаемым отделениями МО (п.2.3.2.1.+2.3.2.2.)</b>	кВт.ч							
2.3.2.1.	Потребителям, обслуживаемым _____ МО	кВт.ч							
2.3.2.2.	Потребителям, обслуживаемым _____ МО	кВт.ч							
2.3.2.3.	Потребителям, обслуживаемым _____ МО	кВт.ч							
2.3.2.4.	В.т.ч. Собственное потребление Исполнителя	кВт.ч							
2.3.3.	<b>Потребителям, обслуживаемым ООП</b>	кВт.ч							
2.3.4.	<b>Потребителям, обслуживаемым ОКП</b>	кВт.ч	<b>258</b>		<b>258</b>				<b>258</b>
2.4	<b>Собственные нужды ОАО "Мосэнергосбыт"</b>	кВт.ч	<b>0</b>		<b>0</b>				<b>0</b>
2.5.	<b>ВСЕГО транзит (п.2.5.1.+2.5.2.+2.5.3.)</b>	кВт.ч	<b>409 068</b>		<b>409 068</b>		<b>409 068</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
2.5.1.	Транзит в Южные сети-филиал ОАО "МОЭСК"	кВт.ч	409 068		409 068		409 068	0	0
2.5.2.	Транзит в _____ сеть	кВт.ч							
2.5.3.	Транзит в _____ сеть	кВт.ч							
2.6.	<b>Потребителям других энергосбытовых организаций (Не потребители Заказчика)</b>	кВт.ч							
2.7.	<b>Потребителям Заказчика по договору купли продажи.</b>	кВт.ч							
3	<b>Потери в сетях (п.1. - п.2.)</b>	кВт.ч	<b>1 045 971</b>	<b>2 938</b>	<b>1 048 909</b>				
4	<b>факт: (п.3/п.1)*100</b>	%	<b>6,84</b>	<b>1</b>	<b>6,68</b>				
5	<b>Объем э/э для оплаты по договору по передаче э/э</b>	кВт.ч	<b>14 242 248</b>	<b>402 946</b>	<b>14 645 194</b>		<b>725 160</b>	<b>5 349 105</b>	<b>8 570 929</b>