

**Баланс
электрической энергии в сети ЗАО "Чеховская электросеть"
за Ноябрь 2011г.**

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	Факт						
			По приборам учета по ОС	Без приборов учета	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	Отпущено в сеть Исполнителя (п.1.1+п.1.2+п.1.3.+п.1.4.) в том числе	кВт.ч	21 355 405	839 926	22 195 331	15 919 210	1 039 872	4 396 323	839 926
1.1	ВСЕГО отпущено в сеть Исполнителя из сети МОЭСК (1.1.1.+1.1.2.+1.1.3.)	кВт.ч	21 355 405	839 926	22 195 331	15 919 210	1 039 872	4 396 323	839 926
1.1.1	Отпущено в сеть Исполнителя из сетей МОЭСК по Южному филиалу	кВт.ч	18 490 273	839 926	19 330 199	15 919 210	1 039 872	1 531 191	839 926
1.1.2	Отпущено в сеть Исполнителя из сетей МОЭСК по филиалу	кВт.ч							
1.1.3.	Отпущено в сеть Исполнителя из сетей ОАО "МОЭСК" через сеть ТСО-потребителя (или потребителя)	кВт.ч	2 865 132		2 865 132			2 865 132	
1.2	ВСЕГО отпущено в сеть Исполнителя из сети МП МЭС филиала ОАО "ФСК ЕЭС" (1.2.1.+1.2.2)	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	ВСЕГО отпущено в сеть Исполнителя от Генерирующих компаний (ГЭЦ, ГЭС, ГРЭС) (1.3.1.+1.3.2.+1.3.3.)	кВт.ч							
1.3.1	Отпущено в сеть Исполнителя от Генерирующих компаний (ГЭЦ, ГЭС, ГРЭС)	кВт.ч							
1.3.2	Отпущено в сеть Исполнителя от Генерирующих компаний (ГЭЦ, ГЭС, ГРЭС)	кВт.ч							
1.3.3.	Отпущено в сеть Исполнителя от Генерирующих компаний (ГЭЦ, ГЭС, ГРЭС) через сеть абонента	кВт.ч							
1.4	Отпущено всего в сеть Исполнителя из других сетей (п.1.4.1.+1.4.2.)	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.	ВСЕГО полетный отпуск: (п.2.1.+2.5.+2.6.+2.7.)	кВт.ч	17 652 697	833 948	18 486 645		1 091 271	6 285 445	11 109 929
2.1.	Потребителям Заказчика (в том числе: п.2.2.+2.3.+2.4.)	кВт.ч	16 959 097	833 948	17 793 045		397 671	6 285 445	11 109 929
2.2.	Потребителям, обслуживаемым подрайонными организациями (ДЭС, ТСО ОАО "ЭС КМО"): (п.2.2.1.+2.2.1.1.)	кВт.ч	15 910 615	833 948	16 744 563			5 939 850	10 804 713
2.2.1.	ООО "Мосэнергосбыт-Чехов"	кВт.ч	15 909 535	833 948	16 743 483			5 939 850	10 803 633
2.2.1.	В т.ч. Собственное потребление Исполнителя	кВт.ч	5 108		5 108				5 108
2.2.1.	ООО "Мосэнергосбыт-Подольск"	кВт.ч	1 080		1 080				1 080
2.3.	Потребителям, обслуживаемым отделениями Заказчика (п.2.3.1.+2.3.2.+2.3.3.+ 2.3.4.+2.3.5.)	кВт.ч	1 048 482		1 048 482		397 671	345 595	305 216
2.3.1.	ВСЕГО потребителям, обслуживаемым отделениями ТО (п.2.3.1.1.+2.3.1.2.+2.3.1.3.+2.3.1.4.)	кВт.ч	1 047 781		1 047 781		397 671	345 595	304 515
2.3.1.	Потребителям, обслуживаемым отделениями Заказчика Подольское ТО	кВт.ч	789 878		789 878		397 671	153 985	238 222
2.3.1.	Потребителям, обслуживаемым отделениями Заказчика Восточное ТО	кВт.ч	248 197		248 197		0	190 530	57 667
2.3.1.	Потребителям, обслуживаемым отделениями Заказчика Западноградское ТО	кВт.ч	4 450		4 450		0	0	4 450
2.3.1.	Потребителям, обслуживаемым отделениями Заказчика Западное ТО	кВт.ч	5 256		5 256		0	1 080	4 176
2.3.1.	В т.ч. Собственное потребление Исполнителя								
2.3.2.	ВСЕГО потребителям, обслуживаемым отделениями МО (п.2.3.2.1.+2.3.2.2.)	кВт.ч							
2.3.2.	Потребителям, обслуживаемым _____ МО	кВт.ч							
2.3.2.	Потребителям, обслуживаемым _____ МО	кВт.ч							
2.3.2.	Потребителям, обслуживаемым _____ МО	кВт.ч							
2.3.2.	В т.ч. Собственное потребление Исполнителя	кВт.ч							
2.3.3.	Потребителя, обслуживаемым ООРП	кВт.ч	0		0				
2.3.4.	Потребителям, обслуживаемым ОКП	кВт.ч	701		701				701
2.4	Собственные нужды ОАО "Мосэнергосбыт"	кВт.ч	0		0				0
2.5.	ВСЕГО транзит (п.2.5.1.+2.5.2.+2.5.3.)	кВт.ч	693 600		693 600		693 600	0	0
2.5.1.	Транзит в Южные сети-филиал ОАО "МОЭСК"	кВт.ч	693 600		693 600		693 600	0	0
2.5.2.	Транзит в _____ сеть	кВт.ч							
2.5.3	Транзит в _____ сеть	кВт.ч							
2.6.	Потребителям других энергосбытовых организаций (Не потребители Заказчика)	кВт.ч							
2.7.	Потребителям Заказчика по договору купли-продажи.	кВт.ч							
3	Потери (п.1. - п.2.)	кВт.ч	3 702 708	5 978	3 708 686				
4	Факст: (п.3/п.1)*100	%	17,34	1	16,71				
5	Объем э/э для оплаты по договору по передаче э/э	кВт.ч	17652697	833948	18 486 645		1 091 271	6 285 445	11109929