

Фактический баланс электрической энергии и мощности за 2014 г.

ПАО "Аэропорт Кольцово"

(наименование электросетевой организации)

№	Наименование показателя	Единица измерения	ВСЕГО	в том числе по диапазонам напряжения			
				ВН	СН I	СН II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем покупаемой энергии,	тыс. кВтч	37 424,3	14 975,9	22 448,5		
1.1.	то же в долях,	%	100,0%	40,02%	59,98%		-
1.2.	в том числе по одноставочным тарифам	тыс. кВтч	37 424,3	14 975,9	22 448,5		-
1.2.1.	по двухставочному тарифу	«»	-	-	-	-	-
1.3.	в том числе объем покупаемой энергии для поставки сторонним потребителям по одноставочным тарифам			-	-	-	-
1.3.1.	по двухставочному тарифу			-	-	-	-
2.	Отпуск энергии в сеть	тыс. кВтч		14 975,9	25 426,0	33 081,9	22 679,1
2.1.	из сети предыдущего диапазона напряжения,	тыс. кВтч			2 977,6	33 081,9	22 679,1
	в том числе:						
2.1.1.	из сети высокого напряжения	тыс. кВтч	-		2 977,6	11 850,5	
2.1.2.	из сети среднего первого напряжения	тыс. кВтч				21 231,4	-
2.1.3.	из сети среднего второго напряжения	тыс. кВтч					22 679,1
3.	Отпуск энергии в сеть без потерь	тыс. кВтч		14 828,1	25 159,6	31 650,4	22 318,9
4.	Потери энергии в сетях	тыс. кВтч	2 205,9	147,8	266,4	1 431,5	360,2
4.1.	то же % к отпуску в сеть	%	5,894%	0,987%	1,048%	4,327%	1,588%
	в том числе:						
4.2.	Потери энергии в сетях на сторонних потребителей	тыс. кВтч	384,7	33,309	100,108	247,360	3,899
4.3.	то же % к отпуску в сеть	%	3,007%				
5.	Расход на собственные нужды из сетей	тыс. кВтч	231,2	-	231,2	-	-
6.	Объем полезного отпуска,	тыс. кВтч	34 987,2		3 697,0	8 971,3	22 318,9
6.1.	в том числе по сторонним потребителям	тыс. кВтч	12 794,4	-	3 697,0	8 971,3	126,1
6.2.	из них территориальным сетевым организациям	тыс. кВтч	7 922,8		3 697,0	4 225,8	
Согласно сводному прогнозному балансу							
7.	Объем покупки мощности,	МВт	8,114		8,114		
	в том числе:						
7.1.	по одноставочному тарифу	МВт	8,114	-	8,114	-	-
7.2.	по двухставочному тарифу	МВт	-	-	-	-	-
8.	Отпуск мощности в сеть	МВт		-	8,114	5,611	3,386
8.1.	из смежной сети	МВт			-	5,611	3,386
	в том числе:						
8.1.1.	из сети высокого напряжения	МВт			-	-	
8.1.2.	из сети среднего первого напряжения	МВт				5,611	-
8.1.3.	из сети среднего второго напряжения	МВт					3,386
9.	Потери мощности	МВт	0,421	-	0,073	0,243	0,105
9.1.	то же % к отпуску в сеть	%	5,189	-	0,895	4,327	3,092
	в том числе:						
9.2.	Потери мощности на сторонних потребителей	МВт	0,137				
9.3.	то же % к отпуску в сеть	%	2,964				
10.	Отпуск мощности в сеть без потерь	МВт		-	8,041	5,368	3,281
11.	Заявленная мощность (согласно актам разграничений)	МВт	7,693	-	2,430	1,982	3,281
11.1.	в том числе: сторонним потребителям	МВт	4,606		2,430	1,982	0,194

№	Наименование показателя	Единица измерения	ВСЕГО	в том числе по диапазонам напряжения			
				ВН	СН I	СН II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
Фактически с учетом сводного прогнозного баланса							
7.	Объем покупки мощности,	МВт	8,113	2,929	5,184		
	в том числе:						
7.1.	по одноставочному тарифу	МВт	8,113	2,929	5,184	-	-
7.2.	по двухставочному тарифу	МВт	-	-	-	-	-
8.	Отпуск мощности в сеть	МВт		2,929	5,792	5,594	3,392
8.1.	из смежной сети	МВт			0,609	5,594	3,392
	в том числе:						
8.1.1.	из сети высокого напряжения	МВт			0,609	2,292	
8.1.2.	из сети среднего первого напряжения	МВт				3,302	-
8.1.3.	из сети среднего второго напряжения	МВт					3,392
9.	Потери мощности	МВт	0,435	0,029	0,060	0,242	0,104
9.1.	то же % к отпуску в сеть	%	5,366	0,991	1,037	4,327	3,071
	в том числе:						
9.2.	Потери мощности на сторонних потребителях	МВт	0,138	0,011	0,022	0,096	0,008
9.3.	то же % к отпуску в сеть	%	2,988				
10.	Отпуск мощности в сеть без потерь	МВт		2,900	5,732	5,352	3,288
11.	Заявленная мощность (согласно актам разграничений)	МВт	7,391	-	2,430	1,982	2,979
11.1.	в том числе: сторонним потребителям	МВт	4,606		2,430	1,982	0,194