

## Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей и ставки на оплату потерь электроэнергии

## ОАО "Новороссийский морской торговый порт" на 2014 год

№ п.п.	Показатель	Единицы измерения	Утверждено Приказом РЭК-ДЦТ КК от 17.07.2013г. №24 /2013-э на 2013 год			2014 принято РЭК-ДЦТ КК			рост 2014г. к 2013г., (%)
			2013	с 01.01.2013	с 01.07.2013	2014	с 01.01.2014	с 01.07.2014	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Затраты, отнесенные на передачу электрической энергии (п.13 табл.П.1.18.2.)	тыс. руб.	10 908,30	5 482,43	5 425,87	<b>11 180,11</b>	4 938,67	6 241,45	102,5%
	ВН		2 825,19	1 419,92	1 405,27	2 895,59	1 279,09	1 616,50	102,5%
	СН		4 294,69	2 158,48	2 136,21	4 401,70	1 944,39	2 457,31	102,5%
	в том числе:								
	СН1		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
	СН2		4 294,69	2 158,48	2 136,21	4 401,70	1 944,39	2 457,31	102,5%
	НН		3 788,43	1 904,04	1 884,39	3 882,83	1 715,19	2 167,64	102,5%
2.	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии (п.8 табл.П.1.21.1-2)	тыс. руб.	2 332,81	1 172,45	1 160,36	<b>2 352,18</b>	1 039,04	1 313,13	100,8%
	ВН		604,18	303,66	300,53	609,20	269,11	340,09	100,8%
	СН		918,45	461,60	456,84	926,07	409,08	516,99	100,8%
	в том числе:								
	СН1		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
	СН2		918,45	461,60	456,84	926,07	409,08	516,99	100,8%
	НН		810,18	407,19	402,99	816,90	360,86	456,05	100,8%
3.	Рентабельность (п.2 / п.1 * 100%)	%	21,39	21,39	21,39	21,04	21,04	21,04	98,4%
4.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п.1 + п.2)	тыс. руб.	13 241,11	6 654,89	6 586,22	<b>13 532,29</b>	5 977,71	7 554,58	102,2%
	ВН		3 429,37	1 723,58	1 705,80	3 504,79	1 548,19	1 956,59	102,2%
	СН		5 213,13	2 620,08	2 593,05	5 327,77	2 353,47	2 974,30	102,2%
	в том числе:								
	СН1		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
	СН2		5 213,13	2 620,08	2 593,05	5 327,77	2 353,47	2 974,30	102,2%
	НН		4 598,60	2 311,23	2 287,38	4 699,73	2 076,04	2 623,69	102,2%
5.	Суммарная присоединенная мощность	МВА	71,11	71,11	71,11	64,54	64,54	64,54	90,8%
6.	Плата за услуги на содержание электрических сетей в расчете на 1 МВА присоединенной мощности	руб/МВА x мес.	15 517,17	15 597,64	15 436,70	17 472,75	15 436,70	19 508,79	112,6%
7.	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВт.ч.	56,02	30,02	26,00	54,87	29,160	25,710	97,9%
8.	Потери электрической энергии	млн. кВт.ч.	1,06	0,52	0,53	1,05	0,519	0,529	99,0%
9.	Тариф на покупку потерь электроэнергии	руб/МВт.ч	-	3 244,43	3 694,36	2 030,22	2 017,93	2 044,32	101,3%
10.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб/МВт.ч	-	145,09	75,88	38,78	35,92	42,06	117,1%
11.	Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб/МВт.ч	-	387,30	329,19	285,40	240,91	335,90	139,4%