

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

ОАО "Новороссийский морской торговый порт" на 2013 год

№ п.п.	Показатель	Единицы измерения	Утверждено приказом РЭК-ДЦТ КК от 30.05.2012г. № 20/2012-э на 2012 год			2013 принято РЭК-ДЦТ КК			принято РЭК-ДЦТ КК на долгосрочный период регулирования по индексам Минэкономразвития РФ		рост 2012г. к 2011г., (%)
			2012	с 01.01.2012	с 01.07.2012	2013	с 01.01.2013	с 01.07.2013	2014 год	2015 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Затраты, отнесенные на передачу электрической энергии (п.13 табл.П.1.18.2.)	тыс. руб.	10 580,89	5 118,29	5 462,60	10 908,30	5 482,43	5 425,87	11 394,10	11 807,11	103,1%
	ВН		2 740,39	1 325,61	1 414,78	2 825,19	1 419,92	1 405,27	2 951,01	3 057,98	103,1%
	СН		4 165,78	2 015,11	2 150,67	4 294,69	2 158,48	2 136,21	4 485,95	4 648,55	103,1%
	в том числе:										
	СН1		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
	СН2		4 165,78	2 015,11	2 150,67	4 294,69	2 158,48	2 136,21	4 485,95	4 648,55	103,1%
	НН		3 674,72	1 777,57	1 897,15	3 788,43	1 904,04	1 884,39	3 957,14	4 100,58	103,1%
2.	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии (п.8 табл.П.1.21.1-2)	тыс. руб.	2 309,42	1 117,13	1 192,28	2 332,81	1 172,45	1 160,36	2 367,52	2 397,03	101,0%
	ВН		598,13	289,33	308,80	604,18	303,66	300,53	613,17	620,82	101,0%
	СН		909,24	439,82	469,41	918,45	461,60	456,84	932,11	943,73	101,0%
	в том числе:										
	СН1		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
	СН2		909,24	439,82	469,41	918,45	461,60	456,84	932,11	943,73	101,0%
	НН		802,05	387,98	414,08	810,18	407,19	402,99	822,23	832,48	101,0%
3.	Рентабельность (п.2 / п.1 * 100%)	%	21,83	21,83	21,83	21,39	21,39	21,39	20,78	20,30	98,0%
4.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п.1 + п.2)	тыс. руб.	12 890,31	6 235,42	6 654,89	13 241,11	6 654,89	6 586,22	13 761,62	14 204,14	102,7%
	ВН		3 338,52	1 614,94	1 723,58	3 429,37	1 723,58	1 705,80	3 564,18	3 678,79	102,7%
	СН		5 075,02	2 454,93	2 620,08	5 213,13	2 620,08	2 593,05	5 418,06	5 592,28	102,7%
	в том числе:										
	СН1		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
	СН2		5 075,02	2 454,93	2 620,08	5 213,13	2 620,08	2 593,05	5 418,06	5 592,28	102,7%
	НН		4 476,77	2 165,55	2 311,23	4 598,60	2 311,23	2 287,38	4 779,37	4 933,06	102,7%
5.	Суммарная присоединенная мощность	МВА	71,11	71,11	71,11	71,11	71,11	71,11	71,11	71,11	100,0%
6.	Плата за услуги на содержание электрических сетей в расчете на 1 МВА присоединенной мощности	руб/МВА x мес.	15 106,06	14 614,49	15 597,64	15 517,17	15 597,64	15 436,70	16 127,15	16 646,73	102,7%
7.	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВт.ч.	53,22	-	53,22	56,02	30,02	26,00	53,22	53,22	105,3%
8.	Потери электрической энергии	млн. кВт.ч.	2,38	-	2,38	1,06	0,52	0,53	2,38	2,38	44,5%
9.	Тариф на покупку потерь электроэнергии	руб/МВт.ч	3 244,43	-	3 244,43	-	3 244,43	3 694,36	3 997,46	4 437,18	113,9%
10.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб/МВт.ч	145,09	-	145,09	-	145,09	75,88	178,77	198,43	52,3%
11.	Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб/МВт.ч	387,30	-	387,30	-	387,30	329,19	437,35	465,33	85,0%