


Н.В. Лясовец
_____ 2009г.

ПРОГНОЗ
средневзвешенных нерегулируемых (свободных) цен на электрическую энергию
ОАО "Омская энергосбытовая компания"

на **ноябрь** **месяц 2009 года** **без НДС, для авансовых платежей**

Наименование	Конечный тариф на электроэнергию, утвержденный РЭК		Средневзвешенная нерегулируемая (свободная) цена э/э				Примечание, расчет
	мощность руб./МВт в мес	э/э руб./МВт ч	без надбавки МУПЭП "Омскэлектро"		с учетом надбавки МУПЭП "Омскэлектро"		
			мощность руб./МВт в мес	э/э руб./МВт ч	мощность руб./МВт в мес	э/э руб./МВт ч	
одноставочный тариф с учетом услуг по передаче							
<i>Прочие потребители, бюджетные потребители</i>							
ВН							
от 7001 и выше		1 540,51		1 678,05		1 684,05	1 678,05=1540,51-972,85+1110,39
от 6001 до 7000 часов		1 614,61		1 752,15		1 758,15	1 752,15=1614,61-972,85+1110,39
от 5001 до 6000 часов		1 715,65		1 853,19		1 859,19	1 853,19=1715,65-972,85+1110,39
менее 5000 часов		1 861,61		1 999,15		2 005,15	1 999,15=1861,61-972,85+1110,39
СН1							
от 7001 и выше		1 707,74		1 845,28		1 851,28	1 845,28=1707,74-972,85+1110,39
от 6001 до 7000 часов		1 781,84		1 919,38		1 925,38	1 919,38=1781,84-972,85+1110,39
от 5001 до 6000 часов		1 882,88		2 020,42		2 026,42	2 020,42=1882,88-972,85+1110,39
менее 5000 часов		2 028,84		2 166,38		2 172,38	2 166,38=2028,84-972,85+1110,39
СН2							
от 7001 и выше		1 798,84		1 936,38		1 942,38	1 936,38=1798,84-972,85+1110,39
от 6001 до 7000 часов		1 872,94		2 010,48		2 016,48	2 010,48=1872,94-972,85+1110,39
от 5001 до 6000 часов		1 973,98		2 111,52		2 117,52	2 111,52=1973,98-972,85+1110,39
менее 5000 часов		2 119,94		2 257,48		2 263,48	2 257,48=2119,94-972,85+1110,39
НН							
от 7001 и выше		2 229,05		2 366,59		2 372,59	2 366,59=2229,05-972,85+1110,39
от 6001 до 7000 часов		2 378,59		2 516,13		2 522,13	2 516,13=2378,59-972,85+1110,39
от 5001 до 6000 часов		2 582,50		2 720,04		2 726,04	2 720,04=2582,50-972,85+1110,39
менее 5000 часов		2 877,06		3 014,60		3 020,60	3 014,60=2877,06-972,85+1110,39
одноставочный тариф без учета услуг по передаче							
<i>Прочие потребители, бюджетные потребители</i>							
ВН							
от 7001 и выше		1 004,43		1 141,97		1 147,97	
от 6001 до 7000 часов		1 078,53		1 216,07		1 222,07	
от 5001 до 6000 часов		1 179,57		1 317,11		1 323,11	
менее 5000 часов		1 325,53		1 463,07		1 469,07	
СН1							
от 7001 и выше		1 004,43		1 141,97		1 147,97	
от 6001 до 7000 часов		1 078,53		1 216,07		1 222,07	
от 5001 до 6000 часов		1 179,57		1 317,11		1 323,11	
менее 5000 часов		1 325,53		1 463,07		1 469,07	
СН2							
от 7001 и выше		1 004,43		1 141,97		1 147,97	
от 6001 до 7000 часов		1 078,53		1 216,07		1 222,07	
от 5001 до 6000 часов		1 179,57		1 317,11		1 323,11	
менее 5000 часов		1 325,53		1 463,07		1 469,07	
НН							
от 7001 и выше		1 494,82		1 632,36		1 638,36	
от 6001 до 7000 часов		1 644,36		1 781,90		1 787,90	
от 5001 до 6000 часов		1 848,27		1 985,81		1 991,81	
менее 5000 часов		2 142,83		2 280,37		2 286,37	
двухставочный тариф с учетом услуг по передаче							
<i>Прочие потребители, бюджетные потребители</i>							
ВН		597 228,50	552,01	597 228,50	679,77	597 228,50	685,77
СН1		725 285,78	610,40	725 285,78	738,16	725 285,78	744,16
СН2		664 388,68	669,25	664 388,68	797,01	664 388,68	803,01
НН		789 279,12	922,19	789 279,12	1 049,95	789 279,12	1 055,95
Тариф на э/э, поставляемую на технологический расход							
Сетевые организации		982,54		1 196,79			1196,79=982,54-896,14+1110,39

одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток, с учетом услуг по передаче

Прочие потребители, бюджетные потребители

ВН	ночная зона	816,0	1 110,39	1 116,39
	полупиковая	1 624,2	1 761,74	1 767,74
	пиковая зона	2 917,3	3 054,84	3 060,84
СН1	ночная зона	857,0	1 110,39	1 116,39
	полупиковая	1 781,1	1 918,64	1 924,64
	пиковая зона	3 259,7	3 397,24	3 403,24
СН2	ночная зона	856,0	1 110,39	1 116,39
	полупиковая	1 879,2	2 016,74	2 022,74
	пиковая зона	3 516,3	3 653,84	3 659,84
НН	ночная зона	1 057,0	1 194,54	1 200,54
	полупиковая	2 304,1	2 441,64	2 447,64
	пиковая зона	4 299,5	4 437,04	4 443,04

одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток, с учетом услуг по передаче

Прочие потребители, бюджетные потребители

ВН	ночная зона	816,0	1 110,39	1 116,39
	дневная зона	2 028,0	2 165,54	2 171,54
СН1	ночная зона	857,0	1 110,39	1 116,39
	дневная зона	2 243,0	2 380,54	2 386,54
СН2	ночная зона	856,0	1 110,39	1 116,39
	дневная зона	2 390,5	2 528,04	2 534,04
НН	ночная зона	1 057,0	1 194,54	1 200,54
	дневная зона	2 927,5	3 065,04	3 071,04

Справочно

Средневзвешенная стоимость покупки э/э по рег. ценам, включенная в тариф

одноставочный	972,85 руб./Мвт ч	потери	896,14 руб./Мвт ч
двуставочный	436,36 руб./Мвт ч		301 035,45 руб./МВт в мес

Средневзвешенная нерегулируемая цена э/э (без услуг)

одноставочный	1 110,39 руб./Мвт ч		
двуставочный	564,12 руб./Мвт ч	301 035,45 руб./МВт в мес	
зональные тарифы	ночь/полулик/пик, руб./Мвт ч	1 110,39	1 110,39
			1 110,39

Прогноз доли продажи электроэнергии по регулируемым ценам

Объем потребления, млн. кВт ч		Прогноз потребления населения	Покупка по РД	Доля продаж э/э по рег. ценам
по балансу ФСТ	Прогнозный			
590,5	590,5	139,2	342,4	45,03%

Начальник ДПиИБД

А.В. Рудник

Начальник ДОРЭ

Г.Э. Синицин



Исл. А.В. Рудник
32-50-75

137,54 127,76 0,00