


С.Н. Шелест
" " " 2009г.

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

на **ноябрь** **месяц 2009 года** без НДС, для подекадных расчетов

Наименование	Ключевой 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		1 914,80		1 920,80	1914,80=1540,51-972,85+1347,14
от 6001 до 7000 часов		1 614,61		1 988,90		1 994,90	1988,90=1614,61-972,85+1347,14
от 5001 до 6000 часов		1 715,65		2 089,94		2 095,94	2089,94=1715,65-972,85+1347,14
менее 5000 часов		1 861,61		2 235,90		2 241,90	2235,90=1861,61-972,85+1347,14
СН1							
от 7001 и выше		1 707,74		2 082,03		2 088,03	2082,03=1707,74-972,85+1347,14
от 6001 до 7000 часов		1 781,84		2 156,13		2 162,13	2156,13=1781,84-972,85+1347,14
от 5001 до 6000 часов		1 882,88		2 257,17		2 263,17	2257,17=1882,88-972,85+1347,14
менее 5000 часов		2 028,84		2 403,13		2 409,13	2403,13=2028,84-972,85+1347,14
СН2							
от 7001 и выше		1 798,84		2 173,13		2 179,13	2173,13=1798,84-972,85+1347,14
от 6001 до 7000 часов		1 872,94		2 247,23		2 253,23	2247,23=1872,94-972,85+1347,14
от 5001 до 6000 часов		1 973,98		2 348,27		2 354,27	2348,27=1973,98-972,85+1347,14
менее 5000 часов		2 119,94		2 494,23		2 500,23	2494,23=2119,94-972,85+1347,14
НН							
от 7001 и выше		2 229,05		2 603,34		2 609,34	2603,34=2229,05-972,85+1347,14
от 6001 до 7000 часов		2 378,59		2 752,88		2 758,88	2752,88=2378,59-972,85+1347,14
от 5001 до 6000 часов		2 582,50		2 956,79		2 962,79	2956,79=2582,50-972,85+1347,14
менее 5000 часов		2 877,06		3 251,35		3 257,35	3251,35=2877,06-972,85+1347,14
одноставочный тариф без учета услуг по передаче							
<i>Прочие потребители, бюджетные потребители</i>							
ВН							
от 7001 и выше		1 004,43		1 378,72		1 384,72	
от 6001 до 7000 часов		1 078,53		1 452,82		1 458,82	
от 5001 до 6000 часов		1 179,57		1 553,86		1 559,86	
менее 5000 часов		1 325,53		1 699,82		1 705,82	
СН1							
от 7001 и выше		1 004,43		1 378,72		1 384,72	
от 6001 до 7000 часов		1 078,53		1 452,82		1 458,82	
от 5001 до 6000 часов		1 179,57		1 553,86		1 559,86	
менее 5000 часов		1 325,53		1 699,82		1 705,82	
СН2							
от 7001 и выше		1 004,43		1 378,72		1 384,72	
от 6001 до 7000 часов		1 078,53		1 452,82		1 458,82	
от 5001 до 6000 часов		1 179,57		1 553,86		1 559,86	
менее 5000 часов		1 325,53		1 699,82		1 705,82	
НН							
от 7001 и выше		1 494,82		1 869,11		1 875,11	
от 6001 до 7000 часов		1 644,36		2 018,65		2 024,65	
от 5001 до 6000 часов		1 848,27		2 222,56		2 228,56	
менее 5000 часов		2 142,83		2 517,12		2 523,12	
двухставочный тариф с учетом услуг по передаче							
<i>Прочие потребители, бюджетные потребители</i>							
ВН	597 228,50	552,01	637 154,57	703,26	637 154,57	709,26	
СН1	725 285,78	610,40	765 211,85	761,65	765 211,85	767,65	
СН2	664 388,68	669,25	704 314,75	820,50	704 314,75	826,50	
НН	789 279,12	922,19	829 205,19	1 073,44	829 205,19	1 079,44	
Тариф на э/э, поставляемую на технологический расход							
Сетевые организации		982,54		1 433,54			1433,54=982,54-896,14+1347,14

о д н о с т а в о ч н ы й т а р и ф, дифференцированный по трем зонам суток, с учетом услуг по передаче

Прочие потребители, бюджетные потребители

ВН	ночная зона	816,0	1 347,14	1 353,14
	полупиковая	1 624,2	1 998,49	2 004,49
	пиковая зона	2 917,3	3 291,59	3 297,59
СН1	ночная зона	857,0	1 347,14	1 353,14
	полупиковая	1 781,1	2 155,39	2 161,39
	пиковая зона	3 259,7	3 633,99	3 639,99
СН2	ночная зона	856,0	1 347,14	1 353,14
	полупиковая	1 879,2	2 253,49	2 259,49
	пиковая зона	3 516,3	3 890,59	3 896,59
НН	ночная зона	1 057,0	1 431,29	1 437,29
	полупиковая	2 304,1	2 678,39	2 684,39
	пиковая зона	4 299,5	4 673,79	4 679,79

о д н о с т а в о ч н ы й т а р и ф, дифференцированный по двум зонам суток, с учетом услуг по передаче

Прочие потребители, бюджетные потребители

ВН	ночная зона	816,0	1 347,14	1 353,14
	дневная зона	2 028,0	2 402,29	2 408,29
СН1	ночная зона	857,0	1 347,14	1 353,14
	дневная зона	2 243,0	2 617,29	2 623,29
СН2	ночная зона	856,0	1 347,14	1 353,14
	дневная зона	2 390,5	2 764,79	2 770,79
НН	ночная зона	1 057,0	1 431,29	1 437,29
	дневная зона	2 927,5	3 301,79	3 307,79

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	1 347,14 руб./Мвт ч		
двуставочный	587,61 руб./Мвт ч	340 961,52 руб./МВт в мес	
зонные тарифы	ночь/полупик/пик, руб./Мвт ч	1 347,14	1 347,14

Прогноз доли продаж 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

Начальник ДОРЭ



А.В. Рудник

Г.Э. Синицин

Исп. А.В. Рудник
32-50-75

374,29 151,25 39 926,07