

  
Н.В. Ляковец  
2009г.

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

на декабрь		месяц 2009 года				без НДС, для подекадных расчетов	
Наименование	Конечный тариф на электроэнергию, утвержденный РЭК		Средневзвешенная регулируемая (свободная) цена э/э				Примечание, расчет
			без надбавки МУЭЭП "Омскэнерго"		с учетом надбавки МУЭЭП "Омскэнерго"		
	мощность	ц/ч	мощность	ц/ч	мощность	ц/ч	
	руб./МВт в мес	руб./МВт ч	руб./МВт в мес	руб./МВт ч	руб./МВт в мес	руб./МВт ч	
<b>одноставочный тариф с учетом услуг по передаче</b>							
<i>Прочие потребители, бюджетные потребители</i>							
ВН							
от 7001 и выше		1 540,51		1 694,22	1 700,22	1 694,22	1540,51-972,85+1126,56
от 6001 до 7000 часов		1 614,61		1 768,32	1 774,32	1 768,32	1614,61-972,85+1126,56
от 5001 до 6000 часов		1 715,65		1 869,36	1 875,36	1 869,36	1715,65-972,85+1126,56
менее 5000 часов		1 861,61		2 015,32	2 021,32	2 015,32	1861,61-972,85+1126,56
СН1							
от 7001 и выше		1 707,74		1 861,45	1 867,45	1 861,45	1707,74-972,85+1126,56
от 6001 до 7000 часов		1 781,84		1 935,55	1 941,55	1 935,55	1781,84-972,85+1126,56
от 5001 до 6000 часов		1 882,88		2 036,59	2 042,59	2 036,59	1882,88-972,85+1126,56
менее 5000 часов		2 028,84		2 182,55	2 188,55	2 182,55	2028,84-972,85+1126,56
СН2							
от 7001 и выше		1 798,84		1 952,55	1 958,55	1 952,55	1798,84-972,85+1126,56
от 6001 до 7000 часов		1 872,94		2 026,65	2 032,65	2 026,65	1872,94-972,85+1126,56
от 5001 до 6000 часов		1 973,98		2 127,69	2 133,69	2 127,69	1973,98-972,85+1126,56
менее 5000 часов		2 119,94		2 273,65	2 279,65	2 273,65	2119,94-972,85+1126,56
НН							
от 7001 и выше		2 229,05		2 382,76	2 388,76	2 382,76	2229,05-972,85+1126,56
от 6001 до 7000 часов		2 378,59		2 532,30	2 538,30	2 532,30	2378,59-972,85+1126,56
от 5001 до 6000 часов		2 582,50		2 736,21	2 742,21	2 736,21	2582,50-972,85+1126,56
менее 5000 часов		2 877,06		3 030,77	3 036,77	3 030,77	2877,06-972,85+1126,56
<b>одноставочный тариф без учета услуг по передаче</b>							
<i>Прочие потребители, бюджетные потребители</i>							
ВН							
от 7001 и выше		1 004,43		1 158,14	1 164,14	1 158,14	
от 6001 до 7000 часов		1 078,53		1 232,24	1 238,24	1 232,24	
от 5001 до 6000 часов		1 179,57		1 333,28	1 339,28	1 333,28	
менее 5000 часов		1 325,53		1 479,24	1 485,24	1 479,24	
СН1							
от 7001 и выше		1 004,43		1 158,14	1 164,14	1 158,14	
от 6001 до 7000 часов		1 078,53		1 232,24	1 238,24	1 232,24	
от 5001 до 6000 часов		1 179,57		1 333,28	1 339,28	1 333,28	
менее 5000 часов		1 325,53		1 479,24	1 485,24	1 479,24	
СН2							
от 7001 и выше		1 004,43		1 158,14	1 164,14	1 158,14	
от 6001 до 7000 часов		1 078,53		1 232,24	1 238,24	1 232,24	
от 5001 до 6000 часов		1 179,57		1 333,28	1 339,28	1 333,28	
менее 5000 часов		1 325,53		1 479,24	1 485,24	1 479,24	
НН							
от 7001 и выше		1 494,82		1 648,53	1 654,53	1 648,53	
от 6001 до 7000 часов		1 644,36		1 798,07	1 804,07	1 798,07	
от 5001 до 6000 часов		1 848,27		2 001,98	2 007,98	2 001,98	
менее 5000 часов		2 142,83		2 296,54	2 302,54	2 296,54	
<b>двухставочный тариф с учетом услуг по передаче</b>							
<i>Прочие потребители, бюджетные потребители</i>							
ВН	597 228,50	552,01	632 852,92	712,82	632 852,92	718,82	
СН1	725 285,78	610,40	760 910,20	771,21	760 910,20	777,21	
СН2	664 388,68	669,25	700 013,10	830,06	700 013,10	836,06	
НН	789 279,12	922,19	824 903,54	1 083,00	824 903,54	1 089,00	
<b>Тариф на э/э, поставляемую на технологический расход</b>							
Сетевые организации		982,54		1 212,96			1212,96-982,54-896,14+1126,56

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	1 126,56	1 132,56
	полудневная	1 624,2	1 777,91	1 783,91
	дневная зона	2 917,3	3 071,01	3 077,01
СН1	ночная зона	857,0	1 126,56	1 132,56
	полудневная	1 781,1	1 934,81	1 940,81
	дневная зона	3 259,7	3 413,41	3 419,41
СН2	ночная зона	856,0	1 126,56	1 132,56
	полудневная	1 879,2	2 032,91	2 038,91
	дневная зона	3 516,3	3 670,01	3 676,01
Ш1	ночная зона	1 057,0	1 210,71	1 216,71
	полудневная	2 304,1	2 457,81	2 463,81
	дневная зона	4 299,5	4 453,21	4 459,21
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	1 126,56	1 132,56
	дневная зона	2 028,0	2 181,71	2 187,71
СН1	ночная зона	857,0	1 126,56	1 132,56
	дневная зона	2 243,0	2 396,71	2 402,71
СН2	ночная зона	856,0	1 126,56	1 132,56
	дневная зона	2 390,5	2 544,21	2 550,21
Ш1	ночная зона	1 057,0	1 210,71	1 216,71
	дневная зона	2 927,5	3 081,21	3 087,21

**Справочно**

**Средневзвешенная стоимость покупки э/э по рег. ценам, вк.появляющаяся 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 перегулируемая цена э/э (без услуг)**

одноставочный	1 126,56 руб./Мвт ч			
двуставочный	597,17 руб./Мвт ч		336 659,87 руб./МВт в мес	
зональные тарифы	ночь/полдень/днк. руб./Мвт ч	1 126,56	1 126,56	1 126,56

**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			
668,5	668,5	148,8	387,7	45,96%

Директор по экономике и финансам

Начальник ДЮР



А.В. Рудник

Г.Э. Синица

И.п. А.В. Рудник

32-50-75

153,71

160,81

35 624,42