



А.В. Рудник

" ____ " _____ 2010г.

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

на февраль		месяц 2010 года		без НДС, для авансовых и промежуточных платежей			
Наименование	Конечный тариф на электроэнергию, утвержденный РЭК		Средневзвешенная нерегулируемая (свободная) цена э/э				Примечание, расчет
			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	мощность руб./МВт в мес	э/э руб./МВт ч	
о д н о с т а в о ч н ы й т а р и ф с учетом услуг по передаче							
<i>Прочие потребители, бюджетные потребители</i>							
ВН							
от 7001 и выше		1 682,30		1 878,02		1 884,02	1878,02=1682,30-1026,55+1222,27
от 6001 до 7000 часов		1 756,96		1 952,68		1 958,68	1952,68=1756,96-1026,55+1222,27
от 5001 до 6000 часов		1 858,76		2 054,48		2 060,48	2054,48=1858,76-1026,55+1222,27
менее 5000 часов		2 005,82		2 201,54		2 207,54	2201,54=2005,82-1026,55+1222,27
СН1							
от 7001 и выше		1 860,37		2 056,09		2 062,09	2056,09=1860,37-1026,55+1222,27
от 6001 до 7000 часов		1 935,03		2 130,75		2 136,75	2130,75=1935,03-1026,55+1222,27
от 5001 до 6000 часов		2 036,83		2 232,55		2 238,55	2232,55=2036,83-1026,55+1222,27
менее 5000 часов		2 183,89		2 379,61		2 385,61	2379,61=2183,89-1026,55+1222,27
СН2							
от 7001 и выше		1 955,11		2 150,83		2 156,83	2150,83=1955,11-1026,55+1222,27
от 6001 до 7000 часов		2 029,77		2 225,49		2 231,49	2225,49=2029,77-1026,55+1222,27
от 5001 до 6000 часов		2 131,57		2 327,29		2 333,29	2327,29=2131,57-1026,55+1222,27
менее 5000 часов		2 278,63		2 474,35		2 480,35	2474,35=2278,63-1026,55+1222,27
НН							
от 7001 и выше		2 605,11		2 800,83		2 806,83	2800,83=2605,11-1026,55+1222,27
от 6001 до 7000 часов		2 679,77		2 875,49		2 881,49	2875,49=2679,77-1026,55+1222,27
от 5001 до 6000 часов		2 781,57		2 977,29		2 983,29	2977,29=2781,57-1026,55+1222,27
менее 5000 часов		2 928,63		3 124,35		3 130,35	3124,35=2928,63-1026,55+1222,27
о д н о с т а в о ч н ы й т а р и ф без учета услуг по передаче							
<i>Прочие потребители, бюджетные потребители</i>							
ВН							
от 7001 и выше		1 023,88		1 219,60		1 225,60	
от 6001 до 7000 часов		1 098,54		1 294,26		1 300,26	
от 5001 до 6000 часов		1 200,34		1 396,06		1 402,06	
менее 5000 часов		1 347,40		1 543,12		1 549,12	
СН1							
от 7001 и выше		1 023,88		1 219,60		1 225,60	
от 6001 до 7000 часов		1 098,54		1 294,26		1 300,26	
от 5001 до 6000 часов		1 200,34		1 396,06		1 402,06	
менее 5000 часов		1 347,40		1 543,12		1 549,12	
СН2							
от 7001 и выше		1 023,88		1 219,60		1 225,60	
от 6001 до 7000 часов		1 098,54		1 294,26		1 300,26	
от 5001 до 6000 часов		1 200,34		1 396,06		1 402,06	
менее 5000 часов		1 347,40		1 543,12		1 549,12	
НН							
от 7001 и выше		1 023,88		1 219,60		1 225,60	
от 6001 до 7000 часов		1 098,54		1 294,26		1 300,26	
от 5001 до 6000 часов		1 200,34		1 396,06		1 402,06	
менее 5000 часов		1 347,40		1 543,12		1 549,12	
д в у х с т а в о ч н ы й т а р и ф с учетом услуг по передаче							
<i>Прочие потребители, бюджетные потребители</i>							
ВН	462 930,58	945,47	396 871,82	1 046,78	396 871,82	1 052,78	
СН1	662 860,33	870,09	596 801,57	971,40	596 801,57	977,40	
СН2	678 790,58	818,50	612 731,82	919,81	612 731,82	925,81	
НН	851 193,25	949,33	785 134,49	1 050,64	785 134,49	1 056,64	
Тариф на э/э, поставляемую на технологический расход							
Сетевые организации		1 102,62		1 308,57			1308,57=1102,62-1016,32+1222,27

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				
<i>Прочие потребители, бюджетные потребители</i>				
ВН	ночная зона	1 197,01	1 392,73	1 398,73
	полупиковая	1 729,86	1 925,58	1 931,58
	пиковая зона	2 262,71	2 458,43	2 464,43
СН1	ночная зона	1 375,08	1 570,80	1 576,80
	полупиковая	1 911,08	2 106,80	2 112,80
	пиковая зона	2 447,08	2 642,80	2 648,80
СН2	ночная зона	1 469,82	1 665,54	1 671,54
	полупиковая	2 005,17	2 200,89	2 206,89
	пиковая зона	2 540,52	2 736,24	2 742,24
НН	ночная зона	2 119,82	2 315,54	2 321,54
	полупиковая	2 662,28	2 858,00	2 864,00
	пиковая зона	3 204,74	3 400,46	3 406,46
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				
<i>Прочие потребители, бюджетные потребители</i>				
ВН	ночная зона	1 197,01	1 392,73	1 398,73
	дневная зона	2 262,71	2 458,43	2 464,43
СН1	ночная зона	1 375,08	1 570,80	1 576,80
	дневная зона	2 447,08	2 642,80	2 648,80
СН2	ночная зона	1 469,82	1 665,54	1 671,54
	дневная зона	2 540,52	2 736,24	2 742,24
НН	ночная зона	2 119,82	2 315,54	2 321,54
	дневная зона	3 204,74	3 400,46	3 406,46

Справочно

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

одноставочный 1 026,55 руб./Мвт ч потери 1 016,32 руб./Мвт ч
двуставочный 452,03 руб./Мвт ч 303 304,08 руб./МВт в мес

Средневзвешенная нерегулируемая цена э/э (без услуг)

одноставочный 1 222,27 руб./Мвт ч
двуставочный 553,34 руб./Мвт ч 237 245,32 руб./МВт в мес
зонные тарифы ночь/полупик/пик, руб./Мвт ч 1 222,27 1 222,27 1 222,27

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			
604,7	604,7	142,6	323,5	39,15%