

УТВЕРЖАЮ
Исполнительный директор
ОАО "Омская энергосбытовая компания"


Н.В. Ласковец
2009г.

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

на август		месяц 2009 года				без НДС, для поквартальных расчетов	
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	мощность руб./МВт в мес	э/э руб./МВт ч	с учетом надбавки МУПЭП "Омскэлектро"	с учетом надбавки МУПЭП "Омскэлектро"	
одноставочный тариф с учетом услуг по передаче							
Прочие потребители							
ВН		1 624,20		1 677,19		1 683,19	1677,19=1624,20-972,85+1025,84
СН1		1 781,10		1 834,09		1 840,09	1834,09=1781,10-972,85+1025,84
СН2		1 879,20		1 932,19		1 938,19	1932,19=1879,20-972,85+1025,84
НН		2 304,10		2 357,09		2 363,09	2357,09=2304,10-972,85+1025,84
одноставочный тариф без учета услуг по передаче							
Прочие потребители							
ВН		1 088,10		1 141,09			1141,09=1088,10-972,85+1025,84
СН1		1 077,80		1 130,79			1130,79=1077,80-972,85+1025,84
СН2		1 084,80		1 137,79			1137,79=1084,80-972,85+1025,84
НН		1 005,30		1 058,29			1058,29=1005,30-972,85+1025,84
двухставочный тариф с учетом услуг по передаче							
Прочие потребители							
ВН	597 228,50	552,00	543 278,05	684,79	543 278,05	690,79	
СН1	725 285,80	610,40	671 335,35	743,19	671 335,35	749,19	
СН2	664 388,70	669,20	610 438,25	801,99	610 438,25	807,99	
НН	789 279,10	922,20	735 328,65	1 054,99	735 328,65	1 060,99	
двухставочный тариф без учета услуг по передаче							
Прочие потребители							
ВН	301 035,0	1 088,1	247 085,0	1 220,9			
СН1	301 035,0	1 077,8	247 085,0	1 210,6			
СН2	301 035,0	1 084,8	247 085,0	1 217,6			
НН	301 035,0	1 005,3	247 085,0	1 138,1			
Тариф на э/э, поставляемую на технологический расход							
Сетевые организации		982,54		1 112,24			1112,24=982,54-896,14+1025,84
одноставочный тариф с учетом услуг по передаче дифференцированный по трем зонам суток							
Прочие потребители							
ВН	ночная зона	816,0		1 025,8		1 031,8	
	полупиковая	1 624,2		1 677,2		1 683,2	
	пиковая зона	2 917,3		2 970,3		2 976,3	
СН1	ночная зона	857,0		1 025,8		1 031,8	
	полупиковая	1 781,1		1 834,1		1 840,1	
	пиковая зона	3 259,7		3 312,7		3 318,7	
СН2	ночная зона	856,0		1 025,8		1 031,8	
	полупиковая	1 879,2		1 932,2		1 938,2	
	пиковая зона	3 516,3		3 569,3		3 575,3	
НН	ночная зона	1 057,0		1 110,0		1 116,0	
	полупиковая	2 304,1		2 357,1		2 363,1	
	пиковая зона	4 299,5		4 352,5		4 358,5	

Справочно

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

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

Средневзвешенная нерегулируемая цена э/э (без услуг)

одноставочный	1 025,84 руб./МВт ч			
двухставочный	569,15 руб./МВт ч	247 085,00 руб./МВт в мес		
зональные тарифы	ночь/полупик/лик. руб./МВт ч	1 025,84	1 025,84	1 025,84

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			
359,3	372,1	104,3	226,9	45,79%

Начальник ДПиИБД

Начальник ДОРЭ

А.В. Рудник

Г.Э. Спандин