

УТВЕРЖДАЮ  
Исполнительный директор  
ОАО "Омская энергосбытовая компания"

  
А.В. Лясковец  
"\_\_\_\_\_" 2009г.

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

на май		месяц 2009 года				без НДС, для покadaных 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	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	
<b>одноставочный тариф с учетом услуг по передаче</b>							
Прочие потребители							
ВН		1 624,20		1 658,20		1 664,20	1658,20=1624,20-972,85+1006,85
СН1		1 781,10		1 815,10		1 821,10	1815,10=1781,10-972,85+1006,85
СН2		1 879,20		1 913,20		1 919,20	1913,20=1879,20-972,85+1006,85
НН		2 304,10		2 338,10		2 344,10	2338,10=2304,10-972,85+1006,85
<b>одноставочный тариф без учета услуг по передаче</b>							
Прочие потребители							
ВН		1 088,10		1 122,10			1122,10=1088,10-972,85+1006,85
СН1		1 077,80		1 111,80			1111,80=1077,80-972,85+1006,85
СН2		1 084,80		1 118,80			1118,80=1084,80-972,85+1006,85
НН		1 005,30		1 039,30			1039,30=1005,30-972,85+1006,85
<b>двухставочный тариф с учетом услуг по передаче</b>							
Прочие потребители							
ВН	597 228,50	552,00	616 396,05	644,85	616 396,05	650,85	
СН1	725 285,80	610,40	744 453,35	703,25	744 453,35	709,25	
СН2	664 388,70	669,20	683 556,25	762,05	683 556,25	768,05	
НН	789 279,10	922,20	808 446,65	1 015,05	808 446,65	1 021,05	
<b>двухставочный тариф без учета услуг по передаче</b>							
Прочие потребители							
ВН	301 035,0	1 088,1	320 203,0	1 181,0			
СН1	301 035,0	1 077,8	320 203,0	1 170,7			
СН2	301 035,0	1 084,8	320 203,0	1 177,7			
НН	301 035,0	1 005,3	320 203,0	1 098,2			
<b>Тариф на э/э, поставляемую на технологический расход</b>							
Сетевые организации		982,54		1 093,25			1093,25=982,54-896,14+1006,85
<b>одноставочный тариф с учетом услуг по передаче дифференцированный по трем зонам суток</b>							
Прочие потребители							
ВН	ночная зона	816,0		850,0		856,0	
	полупиковая	1 624,2		1 658,2		1 664,2	
	пиковая зона	2 917,3		2 951,3		2 957,3	
СН1	ночная зона	857,0		891,0		897,0	
	полупиковая	1 781,1		1 815,1		1 821,1	
	пиковая зона	3 259,7		3 293,7		3 299,7	
СН2	ночная зона	856,0		890,0		896,0	
	полупиковая	1 879,2		1 913,2		1 919,2	
	пиковая зона	3 516,3		3 550,3		3 556,3	
НН	ночная зона	1 057,0		1 091,0		1 097,0	
	полупиковая	2 304,1		2 338,1		2 344,1	
	пиковая зона	4 299,5		4 333,5		4 339,5	

**Справочно**

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

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

Средневзвешенная нерегулируемая цена э/э (без услуг)

одноставочный	1 006,85 руб./Мвт ч			
двуставочный	529,21 руб./Мвт ч	320 203,00 руб./Мвт в мес		
зонные тарифы	ночь/полдник/пик, руб./Мвт ч	1 006,85	1 006,85	1 006,85

**Прогноз доли продажи электроэнергии по регулируемым ценам**

Объем потребления, млн. кВт ч		Прогноз потребления населения	Пакетка по РД	Доля продаж э/э по рег. ценам
по балансу ФСТ	Прогнозный			
401,5	382,8	115,6	249,2	50,00%

Начальник ДПКиБД

А.В. Рудник

Начальник ДОРЭ

Г.Э. Синицин