

УТВЕРЖДАЮ
Исполнительный директор
ОАО "Омская энергосбытовая компания"


А.В. Рудник
2009г.

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

на июнь		месяц 2009 года				без НДС, для авансовых платежей	
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	мощность руб./МВт в мес	э/э руб./МВт ч	
одноставочный тариф с учетом услуг по передаче							
Прочие потребители:							
ВН		1 624,20		1 835,73		1 841,73	1835,73=1624,20-972,85+1184,38
СН1		1 781,10		1 992,63		1 998,63	1992,63=1781,10-972,85+1184,38
СН2		1 879,20		2 090,73		2 096,73	2090,73=1879,20-972,85+1184,38
НН		2 304,10		2 515,63		2 521,63	2515,63=2304,10-972,85+1184,38
одноставочный тариф без учета услуг по передаче							
Прочие потребители:							
ВН		1 088,10		1 299,63			1299,63=1088,10-972,85+1184,38
СН1		1 077,80		1 289,33			1289,33=1077,80-972,85+1184,38
СН2		1 084,80		1 296,33			1296,33=1084,80-972,85+1184,38
НН		1 005,30		1 216,83			1216,83=1005,30-972,85+1184,38
двухставочный тариф с учетом услуг по передаче							
Прочие потребители:							
ВН	597 228,50	552,00	837 936,28	661,55	837 936,28	667,55	
СН1	725 285,80	610,40	965 993,58	719,95	965 993,58	725,95	
СН2	664 388,70	669,20	905 096,48	778,75	905 096,48	784,75	
НН	789 279,10	922,20	1 029 986,88	1 031,75	1 029 986,88	1 037,75	
двухставочный тариф без учета услуг по передаче							
Прочие потребители:							
ВН	301 035,0	1 088,1	541 743,2	1 197,7			
СН1	301 035,0	1 077,8	541 743,2	1 187,4			
СН2	301 035,0	1 084,8	541 743,2	1 194,4			
НН	301 035,0	1 005,3	541 743,2	1 114,9			
Тариф на э/э, поставляемую на технологический расход							
Сетевые организации		982,54		1 270,78			1270,78=982,54-896,14+1184,38
одноставочный тариф с учетом услуг по передаче дифференцированный по трем зонам суток							
Прочие потребители:							
ВН	ночная зона	816,0		1 027,5		1 033,5	
	полупиковая	1 624,2		1 835,7		1 841,7	
	пиковая зона	2 917,3		3 128,8		3 134,8	
СН1	ночная зона	857,0		1 068,5		1 074,5	
	полупиковая	1 781,1		1 992,6		1 998,6	
	пиковая зона	3 259,7		3 471,2		3 477,2	
СН2	ночная зона	856,0		1 067,5		1 073,5	
	полупиковая	1 879,2		2 090,7		2 096,7	
	пиковая зона	3 516,3		3 727,8		3 733,8	
НН	ночная зона	1 057,0		1 268,5		1 274,5	
	полупиковая	2 304,1		2 515,6		2 521,6	
	пиковая зона	4 299,5		4 511,0		4 517,0	

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	1 184,38 руб./МВт ч			
двухставочный	545,91 руб./МВт ч	541 743,23 руб./МВт в мес		
зональные тарифы	ночь/полупик/пик, руб./МВт ч	1 184,38	1 184,38	1 184,38

Прогноз доли продажи электроэнергии по регулируемым ценам

по балансу ФСТ	Объем потребления, млн кВт ч		Прогноз потребления населения	Покупка по РД	Доля продаж э/э по рег. ценам
	по балансу ФСТ	Прогнозный			
357,8		373,1	98,7	211,2	41,00%

Начальник ДПиИБД

Начальник ДОРЭ

А.В. Рудник

Г.Э. Синицын