

УТВЕРЖДАЮ
Исполнительный директор
ОАО "Омская энергосбытовая компания"


Н.В. Лясовец
_____ 2009г.

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

на август 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	без наработки МУПЭП "Омскэлектро"		с учетом наработки 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	
одноставочный тариф с учетом услуг по передаче							
Прочие потребители							
ВН		1 624,20		1 877,68		1 883,68	1877,68=1624,20-972,85+1226,33
СН1		1 781,10		2 034,58		2 040,58	2034,58=1781,10-972,85+1226,33
СН2		1 879,20		2 132,68		2 138,68	2132,68=1879,20-972,85+1226,33
НН		2 304,10		2 557,58		2 563,58	2557,58=2304,10-972,85+1226,33
одноставочный тариф без учета услуг по передаче							
Прочие потребители							
ВН		1 088,10		1 341,58			1341,58=1088,10-972,85+1226,33
СН1		1 077,80		1 331,28			1331,28=1077,80-972,85+1226,33
СН2		1 084,80		1 338,28			1338,28=1084,80-972,85+1226,33
НН		1 005,30		1 258,78			1258,78=1005,30-972,85+1226,33
двухставочный тариф с учетом услуг по передаче							
Прочие потребители							
ВН	597 228,50	552,00	582 796,17	670,10	582 796,17	676,10	
СН1	725 285,80	610,40	710 853,47	728,50	710 853,47	734,50	
СН2	664 388,70	669,20	649 956,37	787,30	649 956,37	793,30	
НН	789 279,10	922,20	774 846,77	1 040,30	774 846,77	1 046,30	
двухставочный тариф без учета услуг по передаче							
Прочие потребители							
ВН	301 035,0	1 088,1	286 603,1	1 206,2			
СН1	301 035,0	1 077,8	286 603,1	1 195,9			
СН2	301 035,0	1 084,8	286 603,1	1 202,9			
НН	301 035,0	1 005,3	286 603,1	1 123,4			
Тариф на э/э, поставляемую на технологический расход							
Сетевые организации		982,54		1 312,73			1312,73=982,54-896,14+1226,33
одноставочный тариф с учетом услуг по передаче дифференцированный по трем зонам суток							
Прочие потребители							
ВН	ночная зона	816,0		1 069,5		1 075,5	
	полупиковая	1 624,2		1 877,7		1 883,7	
	пиковая зона	2 917,3		3 170,8		3 176,8	
СН1	ночная зона	857,0		1 110,5		1 116,5	
	полупиковая	1 781,1		2 034,6		2 040,6	
	пиковая зона	3 259,7		3 513,2		3 519,2	
СН2	ночная зона	856,0		1 109,5		1 115,5	
	полупиковая	1 879,2		2 132,7		2 138,7	
	пиковая зона	3 516,3		3 769,8		3 775,8	
НН	ночная зона	1 057,0		1 310,5		1 316,5	
	полупиковая	2 304,1		2 557,6		2 563,6	
	пиковая зона	4 299,5		4 553,0		4 559,0	

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	1 226,33 руб./МВт ч		
двухставочный	554,46 руб./МВт ч	286 603,12 руб./МВт в мес	
зональные тарифы	ночь/полупик/пик, руб./МВт ч	1 226,33	1 226,33
			1 226,33

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

Начальник ДПиИБД



А.В. Рудник

Начальник ДОРЭ

Г.Э. Синицын