

УТВЕРЖДАЮ
Исполнительный директор
ОАО "Омская энергосбытовая компания"


Н.В. Лисковец
2009г.

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

на июнь		месяц 2009 года		без НДС, для подкадных расчетов			
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	
одноставочный тариф с учетом услуг по передаче							
Прочие потребители							
ВН		1 624,20		1 739,05		1 745,05	1739,05=1624,20-972,85+1087,70
СН1		1 781,10		1 895,95		1 901,95	1895,95=1781,10-972,85+1087,70
СН2		1 879,20		1 994,05		2 000,05	1994,05=1879,20-972,85+1087,70
НН		2 304,10		2 418,95		2 424,95	2418,95=2304,10-972,85+1087,70
одноставочный тариф без учета услуг по передаче							
Прочие потребители							
ВН		1 088,10		1 202,95			1202,95=1088,10-972,85+1087,70
СН1		1 077,80		1 192,65			1192,65=1077,80-972,85+1087,70
СН2		1 084,80		1 199,65			1199,65=1084,80-972,85+1087,70
НН		1 005,30		1 120,15			1120,15=1005,30-972,85+1087,70
двухставочный тариф с учетом услуг по передаче							
Прочие потребители							
ВН	597 228,50	552,00	599 739,05	666,75	599 739,05	672,75	
СН1	725 285,80	610,40	727 796,35	725,15	727 796,35	731,15	
СН2	664 388,70	669,20	666 899,25	783,95	666 899,25	789,95	
НН	789 279,10	922,20	791 789,65	1 036,95	791 789,65	1 042,95	
двухставочный тариф без учета услуг по передаче							
Прочие потребители							
ВН	301 035,0	1 088,1	303 546,0	1 202,9			
СН1	301 035,0	1 077,8	303 546,0	1 192,6			
СН2	301 035,0	1 084,8	303 546,0	1 199,6			
НН	301 035,0	1 005,3	303 546,0	1 120,1			
Тариф на э/э, поставляемую на технологический расход							
Сетевые организации		982,54		1 174,10			1174,10=982,54-896,14+1087,70
одноставочный тариф с учетом услуг по передаче дифференцированный по трем зонам суток							
Прочие потребители							
ВН	ночная зона	816,0		930,9		936,9	
	полупиковая	1 624,2		1 739,1		1 745,1	
	пиковая зона	2 917,3		3 032,2		3 038,2	
СН1	ночная зона	857,0		971,9		977,9	
	полупиковая	1 781,1		1 896,0		1 902,0	
	пиковая зона	3 259,7		3 374,6		3 380,6	
СН2	ночная зона	856,0		970,9		976,9	
	полупиковая	1 879,2		1 994,1		2 000,1	
	пиковая зона	3 516,3		3 631,2		3 637,2	
НН	ночная зона	1 057,0		1 171,9		1 177,9	
	полупиковая	2 304,1		2 419,0		2 425,0	
	пиковая зона	4 299,5		4 414,4		4 420,4	

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	1 087,70 руб./Мвт ч			
двухставочный	551,11 руб./Мвт ч		303 546,00 руб./МВт в мес	
зональные тарифы	ночь/полупик/лик, руб./Мвт ч	1 087,70	1 087,70	1 087,70

Прогноз доли продажи электроэнергии по регулируемым ценам

Собъем 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

А.В. Рудник

Начальник ДОРЭ

Г.Э. Сеницин