

**Прогнозные свободные нерегулируемые цены, применяемые ЗАО "Оренбургсельэнергобыт" в январе 2011 г. при расчетах с потребителями**

Категории потребителей с разбивкой по ЧЧИ	Ед.изм.	Диапазоны напряжения					
		ВН	СН1	СН2	НН		
Сумма утвержденных тарифов на услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи для потребителей	руб./кВт.ч	1,13885	1,56768	1,69691	2,71133		
<b>Прочие потребители</b>							
от 7001 и выше с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,43885	2,86768	2,99691	4,01133		
от 6501 до 7000 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,53885	2,96768	3,09691	4,11133		
от 6001 до 6500 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,73885	3,16768	3,29691	4,31133		
от 5501 до 6000 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,93885	3,36768	3,49691	4,51133		
от 5001 до 5500 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	3,03885	3,46768	3,59691	4,61133		
менее 5000 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	3,13885	3,56768	3,69691	4,71133		
Свободная цена покупки с дифференциацией по ЧЧИМ	руб/кВтч	от 7001 и выше	от 6501 до 7000 часов	от 6001 до 6500	от 5501 до 6000	от 5001 до 5500	менее 5000
		1,3	1,4	1,6	1,8	1,9	2
<b>Тарифы, дифференцированные по зонам суток</b>							
Уровень напряжения		ВН	СН1	СН2	НН		
ночная зона	руб/кВтч	2,08885	2,51768	2,64691	3,66133		
полупиковая зона	руб/кВтч	2,93885	3,36768	3,49691	4,51133		
пиковая зона	руб/кВтч	3,53885	3,96768	4,09691	5,11133		
		<b>ночь</b>	<b>Полупик</b>	<b>Пик</b>			
Свободная цена покупки с дифференциацией по зонам суток	руб./кВт.ч	0,95	1,8	2,4			