

Фактические 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	1,25295	1,68078	1,80151	2,37373		
Прочие потребители							
от 7001 и выше с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,65790	3,08573	3,20646	3,77868		
от 6501 до 7000 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,70734	3,13517	3,25590	3,82812		
от 6001 до 6500 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,74678	3,17461	3,29534	3,86756		
от 5501 до 6000 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,79317	3,22100	3,34173	3,91395		
от 5001 до 5500 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,84844	3,27627	3,39700	3,96922		
менее 5000 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,91510	3,34293	3,46366	4,03588		
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
		1,40495	1,45439	1,49383	1,54022	1,59549	1,66215
Тарифы, дифференцированные по зонам суток							
Уровень напряжения		ВН	СН1	СН2	НН		
ночная зона	руб/кВтч	2,04356	2,47139	2,59212	3,16434		
полупиковая зона	руб/кВтч	2,60769	3,03552	3,15625	3,72847		
пиковая зона	руб/кВтч	4,20702	4,63485	4,75558	5,32780		
		Ночь	Полупик	Пик			
Свободная цена покупки с дифференциацией по зонам суток	руб./кВт.ч	0,79061	1,35474	2,95407			