

**Прогнозные свободные нерегулируемые цены, применяемые  
 ЗАО "Оренбургсельэнергообл" в августе 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	1,168904	1,586224	1,710094	2,262434	
<b>Прочие потребители</b>						
от 7001 и выше с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,670274	3,087594	3,211464	3,763804	
от 6501 до 7000 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,711554	3,128874	3,252744	3,805084	
от 6001 до 6500 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,744474	3,161794	3,285664	3,838004	
от 5501 до 6000 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,783194	3,200514	3,324384	3,876724	
от 5001 до 5500 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,829334	3,246654	3,370524	3,922864	
менее 5000 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,884984	3,302304	3,426174	3,978514	
Свободная цена покупки с дифференциацией по ЧЧИМ, руб./кВтч	от 7001 и выше	от 6501 до 7000	от 6001 до 6500	от 5501 до 6000	от 5001 до 5500	менее 5000
	1,501370	1,542650	1,575570	1,614290	1,660430	1,716080
<b>Тарифы, дифференцированные по зонам суток</b>						
Уровень напряжения		ВН	СН1	СН2	НН	
ночная зона	руб/кВтч	2,068904	2,486224	2,610094	3,162434	
полупиковая зона	руб/кВтч	2,668904	3,086224	3,210094	3,762434	
пиковая зона	руб/кВтч	3,168904	3,586224	3,710094	4,262434	
			<b>Ночь</b>	<b>Полупик</b>	<b>Пик</b>	
Свободная цена покупки с дифференциацией по зонам суток, руб./кВтч			0,9	1,5	2	
Сумма утвержденных тарифов (инфраструктурные платежи, сбытовая надбавка ГП) на электроэнергию в целях компенсации потерь					0,121374	
Тариф на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь					1,62274	