

**Прогнозные свободные нерегулируемые цены, применяемые  
ЗАО "Оренбургсельэнергобыт" в июле 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	2,651304	3,068624	3,192494	3,744834	
от 6501 до 7000 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,691164	3,108484	3,232354	3,784694	
от 6001 до 6500 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,722954	3,140274	3,264144	3,816484	
от 5501 до 6000 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,760344	3,177664	3,301534	3,853874	
от 5001 до 5500 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,804904	3,222224	3,346094	3,898434	
менее 5000 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,858644	3,275964	3,399834	3,952174	
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
	1,482400	1,522260	1,554050	1,591440	1,636000	1,689740
<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					1,60377	