

**Прогнозные свободные нерегулируемые цены, применяемые ЗАО "Оренбургсельэнергообит" в феврале 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		
<b>Прочие потребители</b>							
от 7001 и выше с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,68204	3,10987	3,23060	3,80282		
от 6501 до 7000 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,73177	3,15960	3,28033	3,85255		
от 6001 до 6500 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,77156	3,19939	3,32012	3,89234		
от 5501 до 6000 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,81826	3,24609	3,36682	3,93904		
от 5001 до 5500 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,87385	3,30168	3,42241	3,99463		
менее 5000 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,94116	3,36899	3,48972	4,06194		
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
		1,42909	1,47882	1,51861	1,56531	1,62090	1,68821
<b>Тарифы, дифференцированные по зонам суток</b>							
Уровень напряжения		ВН	СН1	СН2	НН		
ночная зона	руб/кВтч	2,05295	2,48078	2,60151	3,17373		
полупиковая зона	руб/кВтч	2,75295	3,18078	3,30151	3,87373		
пиковая зона	руб/кВтч	3,25295	3,68078	3,80151	4,37373		
		<b>Ночь</b>	<b>Полупик</b>	<b>Пик</b>			
Свободная цена покупки с дифференциацией по зонам суток	руб./кВт.ч	0,8	1,5	2,0			
Тариф на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь	цена закупки	Сумма утвержденных тарифов на услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи на электроэнергию в целях компенсации потерь		Итого без НДС	Итого с НДС		
	1,42909	0,062214		1,4913	1,75974		