

**Прогнозные свободные нерегулируемые цены, применяемые
ЗАО "Оренбургсельэнергообит" в мае 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 часов и выше	руб/кВтч	2,57829	3,00612	3,12685	3,69907	
от 6501 до 7000 часов	руб/кВтч	2,62629	3,05412	3,17485	3,74707	
от 6001 до 6500 часов	руб/кВтч	2,66458	3,09241	3,21314	3,78536	
от 5501 до 6000 часов	руб/кВтч	2,70961	3,13744	3,25817	3,83039	
от 5001 до 5500 часов	руб/кВтч	2,76328	3,19111	3,31184	3,88406	
менее 5000 часов	руб/кВтч	2,82799	3,25582	3,37655	3,94877	
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
	1,32534	1,37334	1,41163	1,45666	1,51033	1,57504
Тарифы, дифференцированные по зонам суток						
Уровень напряжения		ВН	СН1	СН2	НН	
ночная зона	руб/кВтч	2,15295	2,58078	2,70151	3,27373	
полупиковая зона	руб/кВтч	2,75295	3,18078	3,30151	3,87373	
пиковая зона	руб/кВтч	3,25295	3,68078	3,80151	4,37373	
			Ночь	Полупик	Пик	
Свободная цена покупки с дифференциацией по зонам суток, руб./кВтч			0,90	1,50	2,00	
Сумма утвержденных тарифов (инфраструктурные платежи, сбытовая надбавка ГП) на электроэнергию в целях компенсации потерь					0,062214	
Тариф на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь					1,38755	