

**Прогнозные свободные нерегулируемые цены, применяемые ЗАО
"Оренбургсельэнергообл" в декабре 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	
Прочие потребители						
от 7001 и выше	руб/кВтч	2,594984	3,012304	3,136174	3,688514	
от 6501 до 7000 часов	руб/кВтч	2,640584	3,057904	3,181774	3,734114	
от 6001 до 6500 часов	руб/кВтч	2,676954	3,094274	3,218144	3,770484	
от 5501 до 6000 часов	руб/кВтч	2,719744	3,137064	3,260934	3,813274	
от 5001 до 5500 часов	руб/кВтч	2,770714	3,188034	3,311904	3,864244	
менее 5000 часов	руб/кВтч	2,832204	3,249524	3,373394	3,925734	
Диапазон ЧЧИМ	от 7001 и выше	от 6501 до 7000	от 6001 до 6500	от 5501 до 6000	от 5001 до 5500	менее 5000
Свободная цена покупки с дифференциацией по ЧЧИМ (факт) руб./кВтч	1,426080	1,471680	1,508050	1,550840	1,601810	1,663300
Тарифы, дифференцированные по зонам суток						
Уровень напряжения		ВН	СН1	СН2	НН	
ночная зона (факт)	руб/кВтч	2,049994	2,467314	2,591184	3,143524	
полупиковая зона(факт)	руб/кВтч	2,555904	2,973224	3,097094	3,649434	
пиковая зона (факт)	руб/кВтч	3,941734	4,359054	4,482924	5,035264	
Зона суток			Ночь	Полупик	Пик	
Свободная цена покупки с дифференциацией по зонам суток, руб./кВтч			0,881090	1,387000	2,772830	
Сумма утвержденных тарифов (инфраструктурные платежи, сбытовая надбавка ГП) на электроэнергию в целях компенсации потерь					0,121374	
Диапазон ЧЧИМ	от 7001 и выше	от 6501 до 7000	от 6001 до 6500	от 5501 до 6000	от 5001 до 5500	менее 5000
Тариф на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь	1,547454	1,593054	1,629424	1,672214	1,723184	1,784674