

**Прогнозные свободные нерегулируемые цены, применяемые ЗАО
"Оренбургсельэнергобыт" в ноябре 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	2,658274	3,075594	3,199464	3,751804	
от 6501 до 7000 часов	руб/кВтч	2,700584	3,117904	3,241774	3,794114	
от 6001 до 6500 часов	руб/кВтч	2,734344	3,151664	3,275534	3,827874	
от 5501 до 6000 часов	руб/кВтч	2,774044	3,191364	3,315234	3,867574	
от 5001 до 5500 часов	руб/кВтч	2,821354	3,238674	3,362544	3,914884	
менее 5000 часов	руб/кВтч	2,878414	3,295734	3,419604	3,971944	
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	1,489370	1,531680	1,565440	1,605140	1,652450	1,709510
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	1,610744	1,653054	1,686814	1,726514	1,773824	1,830884