

Прогнозные свободные нерегулируемые цены, применяемые ЗАО "Оренбургсельэнергобыт" в апреле 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 и выше с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,77188	3,19971	3,32044	3,89266		
от 6501 до 7000 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,82990	3,25773	3,37846	3,95068		
от 6001 до 6500 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,87631	3,30414	3,42487	3,99709		
от 5501 до 6000 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,93080	3,35863	3,47936	4,05158		
от 5001 до 5500 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,99567	3,42350	3,54423	4,11645		
менее 5000 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	3,07419	3,50202	3,62275	4,19497		
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
		1,51893	1,57695	1,62336	1,67785	1,74272	1,82124
Тарифы, дифференцированные по зонам суток							
Уровень напряжения		ВН	СН1	СН2	НН		
ночная зона	руб/кВтч	2,09295	2,52078	2,64151	3,21373		
полупиковая зона	руб/кВтч	2,86295	3,29078	3,41151	3,98373		
пиковая зона	руб/кВтч	3,37295	3,80078	3,92151	4,49373		
		Ночь	Полупик	Пик			
Свободная цена покупки с дифференциацией по зонам суток	руб./кВт.ч	0,8	1,6	2,1			
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		
	1,51893	0,062214		1,58114	1,86575		