

Средневзвешенные нерегулируемые цены и иные параметры

за расчетный период **февраль 2011**

для ГТП **PGELESKS**

участника оптового рынка **ОАО "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" (г.Кисловодск)**

Средневзвешенные нерегулируемые цены

Дифференцированная по диапазонам числа часов использования мощности Н средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) на оптовом рынке, руб/МВт*ч	
от 7001 часов и выше	1725,51
от 6501 до 7000 часов	1765,02
от 6001 до 6500 часов	1796,55
от 5501 до 6000 часов	1833,62
от 5001 до 5500 часов	1877,8
от 4501 до 5000 часов	1931,07
менее 4500 часов	1997,23
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) на оптовом рынке для покупателей с интегральным учетом при наличии зонных счетчиков, руб/МВт*ч	
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке по трем зонам суток:	
Ночная зона	1093,93
Полупиковая зона	1786,63
Пиковая зона	2945,93
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке по двум зонам суток:	
Ночная зона	1093,93
Дневная зона	2251,72
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, руб/МВт	221990,97
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, руб/МВт*ч	1370,32

Иные подлежащие публикации величины

Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по регулируемым ценам, МВт*ч	6479,964
Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед, МВт*ч	18465,836

Средневзвешенные нерегулируемые цены, используемые в отношении почасовых объемов потребления электрической энергии

Приходящаяся на один киловатт-час разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора на сутки вперед, руб/кВт*ч	-0,01078
Приходящаяся на один киловатт-час разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора для балансирования системы, руб/кВт*ч	0,09523