

**Составляющие предельных уровней нерегулируемых цен
за расчетный период март 2013
для ГТП PGELESKS
участника оптового рынка ОАО "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" (г.Кисловодск)**

| | |
|---|-----------|
| Дифференцированные по зонам суток расчетного периода средневзвешенные нерегулируемые цены на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке и средневзвешенные нерегулируемые цены на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемые для соответствующих зон суток, руб/МВтч | |
| Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке по трем зонам суток: | |
| Ночная зона | 1037,38 |
| Полупиковая зона | 1727,5 |
| Пиковая зона | 4864,74 |
| Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке по двум зонам суток: | |
| Ночная зона | 1037,38 |
| Дневная зона | 2543,13 |
| Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток: | |
| Ночная зона | 1037,38 |
| Полупиковая зона | 1295,25 |
| Пиковая зона | 1354,27 |
| Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток: | |
| Ночная зона | 1037,38 |
| Дневная зона | 1310,59 |
| Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, руб/МВт | 346353,86 |
| Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы, руб/МВтч | 1241,66 |

| | |
|---|----------|
| Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по регулируемым ценам, МВтч | 7200,01 |
| Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед, МВтч | 18121,99 |

| | |
|--|--------|
| Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, руб/МВтч | -5,37 |
| Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, руб/МВтч | 160,19 |