

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
ОАО "ЮТЭК"

_____ О. И. Чумак
" ____ " _____ 2009 год

**Предельный уровень нерегулируемой цены (тарифа) электроэнергии
для потребителей ОАО "Югорская территориальная энергетическая компания" и ОАО
"РГЭС" на март 2009 года**

| №п/п | Тарифные группы (с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Диапазон напряжения | | | |
|--|---|-------------------|---------------------|---------|---------|---------|
| | | | ВН | СНІ | СНІІ | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. Прочие потребители, включая ЭСО (тарифы указываются без НДС) | Одноставочный тариф | | | | | |
| | от 7001 и выше | коп./кВт.ч. | 165,122 | 195,062 | 195,452 | 214,852 |
| | от 6001 до 7000 часов | коп./кВт.ч. | 172,311 | 207,061 | 207,481 | 222,381 |
| | от 5001 до 6000 часов | коп./кВт.ч. | 182,036 | 218,326 | 218,726 | 233,846 |
| | менее 5000 часов | коп./кВт.ч. | 194,852 | 231,222 | 231,622 | 246,772 |
| | Тарифы, дифференциальные по зонам суток | | | | | |
| | ЗТ ночная зона | коп./кВт.ч. | 83,703 | 115,913 | 116,533 | 128,773 |
| | ЗТ полупиковая зона | коп./кВт.ч. | 168,458 | 203,208 | 203,628 | 218,528 |
| | ЗТ пиковая зона | коп./кВт.ч. | 259,501 | 297,631 | 297,791 | 316,281 |
| 2. Бюджетные потребители (тарифы указываются без НДС) | Одноставочный тариф | | | | | |
| | от 7001 и выше | коп./кВт.ч. | 138,882 | 161,272 | 161,552 | 165,932 |
| | от 6001 до 7000 часов | коп./кВт.ч. | 150,971 | 174,541 | 174,811 | 179,451 |
| | от 5001 до 6000 часов | коп./кВт.ч. | 164,826 | 189,426 | 189,746 | 194,586 |
| | менее 5000 часов | коп./кВт.ч. | 177,612 | 202,262 | 202,582 | 207,432 |
| | Тарифы, дифференциальные по зонам суток | | | | | |
| | ЗТ ночная зона | коп./кВт.ч. | 69,383 | 94,393 | 94,863 | 98,853 |
| | ЗТ полупиковая зона | коп./кВт.ч. | 152,288 | 176,888 | 177,208 | 182,048 |
| | ЗТ пиковая зона | коп./кВт.ч. | 240,861 | 264,991 | 265,051 | 271,041 |
| 3. Для производственных нужд сельского хозяйства и организаций потребкооперации | Одноставочный тариф | | | | | |
| | от 7001 и выше | коп./кВт.ч. | 138,882 | 161,272 | 161,552 | 165,932 |
| | от 6001 до 7000 часов | коп./кВт.ч. | 150,971 | 174,541 | 174,811 | 179,451 |
| | менее 6000 часов | коп./кВт.ч. | 164,826 | 189,426 | 189,746 | 194,586 |
| 4. Нормативные (технологические) потери электроэнергии | Централизованная зона энергоснабжения | коп./кВт.ч. | 524,843 | 524,843 | 524,843 | 524,843 |
| | Децентрализованная зона энергоснабжения | коп./кВт.ч. | 677,373 | 677,373 | 677,373 | 677,373 |

Доля объема покупки электроэнергии, поставляемой по регулируемой цене:

- для потребителей с присоединенной мощностью **свыше 750кВА** d= **0,697007**
- для прочих потребителей d= **0,617593**

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Е.В. Росинский