

УТВЕРЖДАЮ:
 Заместитель генерального директора
 по розничному рынку электрической энергии

 Рябов С.С.
 " ____ " _____ 2010 год

**Предельный уровень свободных цен на электрическую энергию (мощность)
 для потребителей ОАО «ЮТЭК» на июль 2010г.**

| № | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Регулируемые тарифы | | | | Свободная нерегулируемая цена (тариф) электроэнергии для применения к начислению | | | |
|-------------|---|-------------------|---------------------|----------|----------|----------|--|---------|---------|---------|
| | | | Диапазон напряжения | | | | Диапазон напряжения | | | |
| | | | ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 1. | Прочие потребители, включая ЭСО (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | |
| | Одноставочный тариф | | | | | | | | | |
| | от 7001 часов и выше | руб./МВт*ч. | 1449,670 | 1864,640 | 1955,650 | 1988,640 | 2029,90 | 2444,87 | 2535,88 | 2568,87 |
| | от 6001 до 7000 часов | руб./МВт*ч. | 1576,840 | 1912,170 | 2003,180 | 2036,170 | 2167,64 | 2502,97 | 2593,98 | 2626,97 |
| | от 5001 до 6000 часов | руб./МВт*ч. | 1641,650 | 1976,980 | 2067,990 | 2100,980 | 2246,87 | 2582,20 | 2673,21 | 2706,20 |
| | менее 5000 часов | руб./МВт*ч. | 1655,620 | 2070,590 | 2161,600 | 2194,590 | 2281,67 | 2696,64 | 2787,65 | 2820,64 |
| | Тарифы, дифференцированные по трем зонам | | | | | | | | | |
| | -ночная зона | руб./МВт*ч. | 1220,370 | 1635,340 | 1646,710 | 1679,700 | 1610,32 | 2025,29 | 2036,66 | 2069,65 |
| | -полупиковая (дневная) зона | руб./МВт*ч. | 1509,250 | 1924,220 | 1935,590 | 1968,580 | 2158,64 | 2573,61 | 2584,98 | 2617,97 |
| | -пиковая зона | руб./МВт*ч. | 1798,130 | 2213,100 | 2224,470 | 2257,460 | 2696,39 | 3111,36 | 3122,73 | 3155,72 |
| 1.2. | Бюджетные потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | |
| | Одноставочный тариф | | | | | | | | | |
| | от 7001 часов и выше | руб./МВт*ч. | 1282,780 | 1546,980 | 1550,280 | 1601,970 | 1863,01 | 2127,21 | 2130,51 | 2182,20 |
| | от 6001 до 7000 часов | руб./МВт*ч. | 1350,270 | 1628,400 | 1631,590 | 1686,340 | 1941,07 | 2219,20 | 2222,39 | 2277,14 |
| | от 5001 до 6000 часов | руб./МВт*ч. | 1411,280 | 1701,560 | 1705,340 | 1762,450 | 2016,50 | 2306,78 | 2310,56 | 2367,67 |
| | менее 5000 часов | руб./МВт*ч. | 1414,110 | 1704,980 | 1708,760 | 1765,990 | 2040,16 | 2331,03 | 2334,81 | 2392,04 |
| | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | | | |
| | -ночная зона | руб./МВт*ч. | 1097,990 | 1393,110 | 1398,650 | 1445,740 | 1487,94 | 1783,06 | 1788,60 | 1835,69 |
| | -полупиковая (дневная) зона | руб./МВт*ч. | 1411,280 | 1701,560 | 1705,340 | 1762,450 | 2060,67 | 2350,95 | 2354,73 | 2411,84 |
| | -пиковая зона | руб./МВт*ч. | 1828,880 | 2113,620 | 2114,320 | 2185,010 | 2727,14 | 3011,88 | 3012,58 | 3083,27 |
| 2. | Для производственных нужд сельского хозяйства и организации потребкооперации | | | | | | | | | |
| | Одноставочный тариф | | | | | | | | | |
| | от 7001 часов и выше | руб./МВт*ч. | 1282,780 | 1546,980 | 1550,280 | 1601,970 | 1863,01 | 2127,21 | 2130,51 | 2182,20 |
| | от 6001 до 7000 часов | руб./МВт*ч. | 1350,270 | 1628,400 | 1631,590 | 1686,340 | 1941,07 | 2219,20 | 2222,39 | 2277,14 |
| | от 5001 до 6000 часов | руб./МВт*ч. | 1411,280 | 1701,560 | 1705,340 | 1762,450 | 2016,50 | 2306,78 | 2310,56 | 2367,67 |
| | менее 5000 часов | руб./МВт*ч. | 1414,110 | 1704,980 | 1708,760 | 1765,990 | 2040,16 | 2331,03 | 2334,81 | 2392,04 |
| 3. | Нормативные (технологические) потери электроэнергии | | | | | | | | | |
| | Централизованная зона | | | | | | | | | |
| | В электрических сетях ОАО "РГЭС", МУП "СРЭС", ОАО "ЮТЭК Покачи", ОАО "ЮТЭК НВР" | руб./МВт*ч. | 920,550 | 920,550 | 920,550 | 920,550 | 1511,35 | 1511,35 | 1511,35 | 1511,35 |
| | В электрических сетях ОАО "ЮТЭК - Региональные сети" | руб./МВт*ч. | 6148,870 | 6148,870 | 6148,870 | 6148,870 | 6739,67 | 6739,67 | 6739,67 | 6739,67 |
| | Децентрализованная зона | руб./МВт*ч. | 920,550 | 920,550 | 920,550 | 920,550 | 1511,35 | 1511,35 | 1511,35 | 1511,35 |
| 4. | Потери электроэнергии превышающие нормативные (технологические) потери | руб./МВт*ч. | | | | | 1511,35 | 1511,35 | 1511,35 | 1511,35 |

Доля объема покупки электроэнергии, поставляемой потребителям ОАО "ЮТЭК" по регулируемой цене:

0,232329

Заместитель генерального директора
по экономине и финансам

Е.В.Росинский