



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa **30** kwietnia 1999 r.

DTA-821/1265-A/2/99/BS

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55, i Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123 i Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189, i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r., Nr 162, poz. 1126),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego Zespół Elektrowni Pątnów-Adamów-Konin Spółka Akcyjna z siedzibą w Koninie, zawartego w pismach: z dnia 29 stycznia 1999 r. znak: D/DE/EM, z dnia 25 marca 1999 r. znak: D/DE/EM, z dnia 14 kwietnia 1999 r. znak: DE/EM/34/11/99, z dnia 20 kwietnia 1999 r. znak: DE/EM/36/11/99, z dnia 29 kwietnia 1999 r. (bez znaku),

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez wymienione przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego Zespół Elektrowni Pątnów-Adamów-Konin Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr WEE/3/1265/U/OT-5/98/AB z dnia 1 października 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 1 lutego 1999 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że strona opracowała taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668, i Nr 162, poz. 1126) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002) i prawidłowo określiła istotne jej elementy. W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 9 ust. 1 pkt 1, 2, 3, 4 i 5 ww. rozporządzenia, tj. :

- 1) ceny za energię elektryczną,
- 2) stawki opłat za rezerwy mocy,
- 3) stawki opłat za usługi systemowe,
- 4) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 5) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
3. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



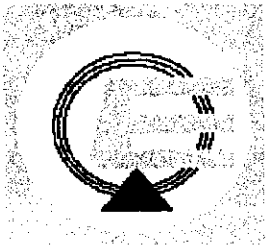
dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Zespół Elektrowni Pątnów-Adamów-Konin S.A.

Ul. Kazimierska 45

62-510 Konin



Zespół Elektrowni Pątnów - Adamów - Konin S.A.

62-510 Konin, ul. Kazimierska 45

telefon (0-63) 247-30-00 fax 247-30-30

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Zespołu Elektrowni Pątnów - Adamów - Konin S.A.

Konin 1999 r.

SPIS TREŚCI

Definicje i pojęcia

1. Informacje ogólne
2. Ogólne warunki stosowania cen i stawek opłat
3. Ramowe zasady rozliczeń za energię elektryczną
4. Ceny i stawki opłat za energię elektryczną z podziałem na poszczególne grupy odbiorców
5. Stawki opłat za rezerwy mocy
6. Stawki opłat za usługi systemowe
7. Standardy jakościowe obsługi odbiorców i warunków umów
8. Zasady stosowania bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów
9. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

DEFINICJE i POJĘCIA

- Dostawca** - przedsiębiorstwo wytwórcze Zespół Elektrowni Pątnów Adamów Konin SA prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej,
- Taryfa** - zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,
- KSE** - Krajowy System Elektroenergetyczny,
- Miejsce dostarczenia** - punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczeniu usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- Sieć przesyłowa** - należy przez to rozumieć sieć służącą do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej o napięciu wyższym niż 110 kV ,
- Sieć rozdzielcza** - należy przez to rozumieć sieć służącą do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej o napięciu nie wyższym niż 110 kV ,
- Jednostka wytwórcza** - zespół urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej należących do przedsiębiorstwa energetycznego,
- Rezerwa mocy** –należy przez to rozumieć zdolność jednostek wytwórczych do podjęcia w różnym czasie wytwarzania i dostarczenia energii elektrycznej do sieci, nie wykorzystywaną w danym okresie,
- Usługi systemowe** - należy przez to rozumieć usługi świadczone przedsiębiorstwom sieciowym przez przedsiębiorstwa wytwórcze i inne podmioty niezbędne do prawidłowego funkcjonowania systemu przesyłowego lub rozdzielczego , zapewniające zachowanie określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych,
- Operator** - operator systemu przesyłowego lub operator systemu rozdzielczego,
- Układ pomiarowo - rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń,
- Odbiorca** - każdy kto otrzymuje paliwa lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1 Przedmiot taryfy.

- Niniejsza taryfa określa warunki ogólne i szczegółowe stosowania n/w cen i opłat:
- ceny za energię elektryczną z podziałem na poszczególne grupy odbiorców
 - stawki opłat za rezerwy mocy
 - stawki opłat za usługi systemowe
 - zasady stosowania bonifikat ,upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów .
 - opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

1.2 Podstawa prawna.

Niniejsza taryfa została opracowana w oparciu o następujące przepisy:

- a. Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594; Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126),
- b. Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002),
- c. Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego, eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz. 881).

2. OGÓLNE WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

2.1 Kryteria podziału cen na grupy odbiorców .

Ceny dla jednostek wytwórczych energii elektrycznej.

Ceny za energię elektryczną wyodrębnione w niniejszej taryfie wynikają z podziału na źródła generacji i miejsca dostarczania wytwarzanej energii elektrycznej dla potencjalnych grup odbiorców.

Na podstawie tego kryterium przedstawione dalej w taryfie ceny energii elektrycznej dotyczą **każdej jednostki wytwórczej ZE PAK SA.**

Kryterium dodatkowym takiego podziału na grupy odbiorców jest poziom napięcia za transformatorem blokowym - **110 kV lub 220 kV.**

Z tytułu takiego podziału na grupy odbiorców możliwa jest sprzedaż zarówno porcji energii jak i zakontraktowanie produkcji całych jednostek wytwórczych.

Grupa odbiorców zasilana napięciem do 6 kV.

Dla istniejącej w ZE PAK SA grupy odbiorców zasilanych z tzw. potrzeb własnych elektrowni tj. z rozdzielni potrzeb ogólnych o napięciu do 6 kV przyjmuje się rozliczanie w/g wyodrębnionej stawki wynikającej z cen energii wszystkich bloków energetycznych będących źródłem zasilania potrzeb własnych.

2.2 Opłaty za usługi systemowe i rezerwy mocy.

Dla usług systemowych sprzedawanych operatorowi systemu przesyłowego stawki opłat ujednolicono dla wszystkich elektrowni niezależnie od jednostki świadczącej usługi, przy czym zróżnicowano stawki opłat za rezerwy mocy dla poszczególnych elektrowni.

2.3 Ceny energii a opłaty przesyłowe.

Niniejsza taryfa zawiera ceny energii wraz z wprowadzoną przez operatora sieci przesyłowej opłatą przesyłową węzłową dla wytwórców.

Opłata ta przenosi koszty korzystania z sieci przesyłowej 220 kV i wyższych napięć z tytułu rezerw mocy i usług systemowych.

Odbiorca kupujący energię od ZE PAK SA opłaca w odpowiednich stawkach opłat dla bloków podłączonych do sieci przesyłowej (220 kV) opłatę przesyłową węzłową wytwórcy.

Możliwy jest inny podział kosztów opłaty przesyłowej między ZE PAK SA a odbiorcę, który strony mogą ustalić szczegółowo w umowie sprzedaży energii elektrycznej określając swój udział w opłacie przesyłowej w tej umowie.

3. RAMOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

W rozliczeniach przyjmuje się miesięczny okres rozliczeniowy za dostarczaną energię elektryczną. Wielkości opłat za dostarczaną energię elektryczną wyliczane są jako iloczyn określonej ilości MWh (lub kWh) i ceny jednoskładnikowej energii jednostki wytwórczej, z której dostarczana jest energia odbiorcy.

Ilość energii elektrycznej, przyjmowana do naliczania należności za dostarczoną energię elektryczną, ustala się jako rzeczywistą ilość energii oddaną do KSE, po uwzględnieniu strat transformatorowych (dla niskich napięć do 6 kV zgodnie z odczytami z zainstalowanych liczników energii).

4. CENY I STAWKI OPŁAT ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ Z PODZIAŁEM NA POSZCZEGÓLNE GRUPY ODBIORCÓW

Uwaga - wszystkie przedstawione w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są cenami brutto uwzględniającymi podatek od towarów i usług w wysokości określonej odrębnymi przepisami.

Ceny za energię elektryczną dla odbiorców pobierających energię elektryczną:

1. Elektrownia Pątnów

| Blok (200MW) Nr | Napięcie k V | Cena zł/MWh |
|--------------------|-----------------|----------------|
| 1 | 110 | 117,21 |
| 2 | 220 | 124,11 |
| 3 | 110 | 117,21 |
| 4 | 220 | 123,95 |
| 5 | 220 | 124,95 |
| 6 | 220 | 124,00 |

2. Elektrownia Adamów

| Blok (120MW) Nr | Napięcie k V | Cena zł/MWh |
|-----------------------|-----------------|----------------|
| 1 | 110 | 115,99 |
| 2 | 110 | 115,99 |
| 3 | 220 | 128,75 |
| 4 | 220 | 130,28 |
| 5 | 220 | 130,25 |

3. Elektrownia Konin – Bloki

| Blok (120MW) Nr | Napięcie k V | Cena zł/MWh |
|-----------------------|-----------------|----------------|
| 8 | 220 | 127,33 |
| 9 | 110 | 117,23 |

4. Elektrownia Konin - Kolektor

| Kolektor | Napięcie k V | Cena zł/MWh |
|----------|-----------------|----------------|
| | 110 | 142,59 |
| | 220 | 145,99 |

5. Odbiorcy pobierający energię elektryczną o napięciu do 6 kV

| Rozdzielnie potrzeb własnych | Napięcie k V | Cena zł/MWh |
|------------------------------------|-----------------|----------------|
| wszystkie elektrownie | 6 | 144,51 |

5. STAWKI OPŁAT ZA REZERWY MOCY

| Elektrownia | Stawka opłaty zł/MW/h |
|---------------------|--------------------------|
| El.Pątnów | 17,62 |
| El.Adamów | 19,22 |
| El.Konin- bloki | 18,02 |
| El.Konin – kolektor | 20,14 |

6. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI SYSTEMOWE

| Elektrownia | RODZAJ USŁUGI | Jednostka | Stawka opłaty |
|---|-----------------------------|-----------------|----------------|
| ZE PAK SA | Regulacja pierwotna: | | |
| | za gotowość do regulacji | zł/MW/m-c | 854,77 |
| | za wykorzystanie regulacji | zł/MWh | 6,15 |
| ZE PAK SA | Regulacja wtórna : | | |
| | za gotowość do regulacji | zł/MW/m-c | 2422.16 |
| | za wykorzystanie regulacji | zł/MWh | 3,70 |
| | Regulacja trójna : | | |
| | za wykorzystanie regulacji | zł/MWh | 4,28 |
| | Uruchomienia : | | Stawka opłaty |
| El.Pątnów- 200MW | 1 -no uruchomienie | zł/uruchomienie | 7638,79 |
| El.Adamów i El.Konin(bl.+ kotły kolekt.) do 120 MW | „ | zł/uruchomienie | 5953,65 |

7. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW

Przedsiębiorstwo ZE PAK S.A. świadczy usługi dostaw energii elektrycznej z zachowaniem standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów określonych w §37 i 38 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz.U. Nr 135, poz.881).

8. ZASADY STOSOWANIA BONIFIKAT ,UPUSTÓW I OPŁAT ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW i WARUNKÓW UMÓW.

- 8.1 ZE PAK S.A. stosuje za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów bonifikaty i upusty w wysokości określonej w § 45 i 46 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz.U. Nr 153, poz.1002).
Z tytułu niedotrzymania poziomu napięcia ryczałtową stawkę bonifikaty $b_{r,T}$ we wzorze określonym w § 46 ust.1 pkt.2 tego rozporządzenia ustala się w wysokości **5 zł/h**.
- 8.2 Oprócz opłat, bonifikat i upustów określonych zgodnie z § 38, 39, 45 i 46 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz.U. Nr 153, poz.1002) przedsiębiorstwo ZE PAK S.A. może stosować również inne, określone w umowie o dostarczenie energii elektrycznej –opłaty, bonifikaty i upusty za niedotrzymanie przez strony warunków tej umowy –zgodnie z art.5 Prawa energetycznego.

9. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 9.1 W przypadku nielegalnego poboru energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości równej iloczynowi udowodnionego nielegalnego poboru energii i pięciokrotnej ceny energii elektrycznej danej grupy taryfowej.
- 9.2 W przypadku pobierania energii niezgodnie z warunkami umowy sprzedaży energii elektrycznej dostawca może pobierać podwyższone opłaty w wysokości równej iloczynowi udowodnionego nielegalnego poboru energii i dwukrotnej ceny energii elektrycznej danej grupy taryfowej.
- 9.3 Opłaty, o których mowa w pkt.9.1 i 9.2 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.