



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 7 maja 1999 r.

DTA-821/1262-A/3/99/JB

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, Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55, 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, 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, Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1, Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189, Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926, Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126),

po rozpatrzeniu wniosku

zawartego w pismach : z dnia 29 stycznia 1999 r. (bez znaku), z dnia 19 kwietnia 1999 r., znak: EG/1248/99 i z dnia 7 maja 1999 r. (bez znaku) przedsiębiorstwa energetycznego Elektrownia „Rybnik” Spółka Akcyjna z siedzibą w Rybniku,

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 Elektrownia „Rybnik” S.A., posiadającego koncesję nr WEE/29/1262/U/98/EB z dnia 29 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:

Elektrownia „Rybnik” Spółka Akcyjna
ul. Podmiejska
44-207 Rybnik

Elektrownia “Rybnik” S.A.
44 - 207 Rybnik, ul. Podmiejska

**TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
ELEKTROWNI “RYBNIK” S.A.**

Rybnik, 1999 r.

Spis treści

1. OBJAŚNIENIA POJEĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE.

2. WSTĘP

3. PRZEDMIOT I ZAKRES DZIAŁALNOŚCI

4. ZAKRES ŚWIADCZONYCH USŁUG DLA GRUP ODBIORCÓW

5. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY

6. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

7. WARUNKI STOSOWANIA CEN I OPŁAT

1. ZASADY OBLICZANIA NALEŻNOŚCI

2. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW

3. SPOSÓB POSTĘPOWANIA I OBLICZANIA NALEŻNOŚCI W PRZYPADKU

USZKODZENIA UKŁADU POMIAROWO - ROZLICZENIOWEGO

4. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW

JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW

5. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

1. **Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie**

A. **Użyte w taryfie określenia oznaczają:**

1. **taryfa** - zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim grup odbiorców w trybie określonym ustawą,
2. **ustawa** - 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),
3. **rozporządzenie przyłączeniowe** - 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),
4. **rozporządzenie taryfowe** - 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),
5. **odbiorca** - każdy, kto pobiera energię elektryczną na podstawie umowy zawartej z Elektrownią "Rybnik" S.A.,

B. Ilekroć w taryfie jest mowa o:

1. **miejscu dostarczania** - należy przez to rozumieć punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
2. **sieci przesyłowej** - należy przez to rozumieć sieć służącą do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu wyższym niż 110 kV,
3. **sieci rozdzielczej** - należy przez to rozumieć sieć służącą do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV,
4. **systemie elektroenergetycznym** - należy przez to rozumieć sieci wraz z przyłączonymi do nich urządzeniami do wytwarzania lub pobierania energii elektrycznej, współpracujące na zasadach określonych w odrębnych przepisach, zdolne do trwałego utrzymywania określonych parametrów niezawodnościowych i jakościowych dostaw energii elektrycznej oraz spełniania warunków obowiązujących we współpracy z innymi połączonymi systemami,
5. **układzie pomiarowo - rozliczeniowym** - należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń,
6. **jednostce wytwórczej** - należy przez to rozumieć zespół urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej, należących do Elektrowni "Rybnik" S.A.,
7. **rezerwie mocy** - należy przez to rozumieć zdolność jednostek wytwórczych do podjęcia w różnym czasie wytwarzania i

dostarczania energii elektrycznej do sieci, nie wykorzystywaną w danym okresie,

8. **usługach systemowych** - należy przez to rozumieć usługi świadczone przedsiębiorstwom sieciowym przez przedsiębiorstwo wytwórcze i inne podmioty, niezbędne do prawidłowego funkcjonowania systemu przesyłowego lub rozdzielczego, zapewniające zachowanie określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych.

2. Wstęp

Taryfa została opracowana na podstawie następujących przepisów:

1. Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo Energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.),
2. Rozporządzenia 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),
3. 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).

3. Przedmiot i zakres działalności

Elektrownia "Rybnik" S.A. prowadzi działalność gospodarczą polegającą na wytwarzaniu energii elektrycznej w jednostkach kondensacyjnych o łącznej mocy zainstalowanej 1720 MW w ośmiu turbozespołach współpracujących z ośmioma kotłami energetycznymi, opalanymi paliwem węglowym i olejem opałowym.

4. Zakres świadczonych usług dla grup odbiorców

1. Wytwarzanie energii elektrycznej i jej sprzedaż do systemu elektroenergetycznego. Dostarczanie energii elektrycznej odbywa się na podstawie umów sprzedaży, w której odbiorca określa ilość kupowanej energii elektrycznej,
2. Świadczenie usług systemowych na rzecz operatorów systemów przesyłowych i rozdzielczych na podstawie zawartych umów,
3. Dostawa rezerw mocy na podstawie zawartych umów.

5. Podział odbiorców na grupy

Taryfa niniejsza jest przygotowana dla następujących grup odbiorców:

1. **Grupa A** - odbiorcy kupujący energię elektryczną z bloku nr 1 na napięciu 110 kV,
2. **Grupa B** - odbiorcy kupujący energię elektryczną z bloków nr 2 i 3 na napięciu 110 kV,
3. **Grupa C** - odbiorcy kupujący energię elektryczną z bloku nr 4 na napięciu 220 kV,
4. **Grupa D** - odbiorcy kupujący energię elektryczną z bloków nr 5, 6, 7 i 8 na napięciu 220 kV i 400 kV,
5. **Grupa E** - odbiorcy kupujący energię elektryczną bezpośrednio z rozdzielni potrzeb własnych Elektrowni "Rybnik" S.A.

6. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Dla wyszczególnionych powyżej grup odbiorców Elektrownia "Rybnik" S.A. będzie stosowała ceny zgodnie ze specyfikacją podaną w **Tabeli nr 1**.

Wszystkie podane w tabeli ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości określonej aktualnie obowiązującymi przepisami.

Tabela nr 1

WYSZCZEGÓLNIENIE	GRUPA ODBIORCÓW			
	A	B	E	D
Ceny energii elektrycznej [zł/MWh]	135.89	132.96	148.09	123.93
Stawki opłat za rezerwy mocy [zł/MW/h]	34.92	21.87	24.65	25.65
Stawki opłat za usługi systemowe				
stawki opłat za uruchomienie bloku z rezerwy [zł/uruch.]	7 638.76	7 638.76	7 638.76	7 638.76
stawki opłat za gotowość do regulacji sygnałem Y1 [zł/MW/m-c]	2 440.00	2 440.00	2 440.00	2 440.00
stawki opłat za udział w regulacji sygnałem Y1 [zł/MW/h]	3.66	3.66	3.66	3.66
stawki opłat za udział w regulacji trójnej regulowanej sygnałem Y0 [zł/MWh]	4.27	4.27	4.27	4.27
stawki opłat za udział w gotowości do regulacji pierwotnej [zł/MW/m-c]	854.00	854.00	854.00	854.00
stawki opłat za udział w regulacji pierwotnej [zł/MW/h]	6.10	6.10	6.10	6.10
stawki opłat za czas pracy w regulacji w systemie ARNE [zł/h]	14.64	14.64	14.64	14.64

Sprzedaż energii elektrycznej dla Grupy E odbywa się na napięciu niższym niż 110 kV, dla odbiorców zasilanych bezpośrednio z szyn rozdzielni potrzeb własnych Elektrowni "Rybnik" S.A., wg ceny wynoszącej **0.14 zł/kWh** - niezależnie od pory dnia i roku.

7. Warunki stosowania cen i opłat

7.1. Zasady obliczania należności

- 1.1 Należność za dostarczoną energię elektryczną - stanowi iloczyn dostarczonej energii elektrycznej, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego i ceny energii elektrycznej dla danej grupy odbiorców - jest pobierana w każdym miesiącu, w którym dostarczono energię elektryczną,
- 1.2 Należność za świadczone usługi systemowe - stanowi iloczyn stawki za daną usługę systemową z zakresu mocy objętej tą regulacją i mocy wykonanej w regulacji (lub współczynnika określającego czas pracy w tej regulacji) - jest pobierana w okresach miesięcznych, w których świadczone są usługi,
- 1.3 Należność za dostawę rezerw mocy - stanowi iloczyn wykonanej rezerwy mocy i ceny za rezerwę mocy dla danej grupy odbiorców - jest pobierana w okresach miesięcznych, w których świadczone są usługi.
- 1.4 Szczegółowe warunki rozliczeń i zasady określania należności regulują dwustronne umowy sprzedaży.

7.2. Standardy jakościowe obsługi odbiorców

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 37 i § 38 rozporządzenia przyłączeniowego.

7.3. Sposób postępowania i obliczania należności w przypadku uszkodzenia układu pomiarowo - rozliczeniowego

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego, które spowodowały zawyżanie należności za pobraną energię elektryczną, Elektrownia "Rybnik" S.A. zobowiązuje się dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków. Korekta, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy. Wielkości ustala się według zasad określonych w § 43 rozporządzenia taryfowego, chyba że umowa sprzedaży energii elektrycznej stanowi inaczej.

7.4. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów

4.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, o których mowa w punkcie 7.2 taryfy, Elektrownia "Rybnik" S.A. stosuje bonifikaty i upusty na zasadach określonych w § 45 i § 46 rozporządzenia taryfowego.

Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby (b_{rT}) wynosi 10 zł/h.

4.2. Oprócz opłat, bonifikat i upustów, określonych zgodnie z § 45 i § 46 rozporządzenia taryfowego, przedsiębiorstwo energetyczne może stosować również inne, określone w umowie o dostarczanie energii elektrycznej – opłaty, bonifikaty i upusty za niedotrzymanie przez strony warunków tej umowy – zgodnie z art. 5 Prawa energetycznego.

7.5. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

5.1. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę stosuje się postanowienia § 38 rozporządzenia taryfowego.

5.2. W przypadku, gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej stosuje się postanowienia § 39 rozporządzenia taryfowego.