



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 19 maja 2000 r.

DTA-821/1263-B/6/2000/DK

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, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255) oraz na podstawie art. 105 § 1, 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, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268)

po rozpatrzeniu wniosku

**Elektrowni „Łaziska” Spółka Akcyjna
z siedzibą w Łaziskach Górnych**

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

**zawartego w piśmie z dnia 25 lutego 2000 r. znak: UF/34/2000, uzupełnionym
pismami: z dnia 24 marca 2000 r. znak: UF/42/00, z dnia 4 maja 2000 r. znak: UF/65/2000,
z dnia 17 maja 2000 r. znak: UF/101/00**

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,**
- 2) umorzyć postępowanie w sprawie zatwierdzenia współczynnika korekcyjnego „X”, o którym mowa w § 36 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), w wysokości określonej przez Przedsiębiorstwo na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy.

UZASADNIENIE

1. Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr WEE/7/1263/U/1/98/AS z dnia 7 października 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej oraz koncesję nr WCC/199/1263/U/1/98/AS z dnia 7 października 1998 r. na wytwarzanie energii cieplnej, w dniu 25 lutego 2000 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 Przedsiębiorstwo opracowało 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 z późn. zm.) 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) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone § 9 ust. 1 pkt 1, 3, 4 i 5 rozporządzenia taryfowego, tj. :

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

Z uwagi na charakter prowadzonej działalności gospodarczej Przedsiębiorstwo nie utrzymuje rezerw mocy, w związku z tym taryfa nie zawiera elementów określonych w § 9 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, tj. stawek opłat za rezerwy mocy.

2. Przedsiębiorstwo we wniosku o zatwierdzenie taryfy określiło wysokość współczynnika korekcyjnego „X” wraz z okresem jego obowiązywania – zgodnie z § 36 rozporządzenia taryfowego.

Wysokość współczynnika „X” określona przez Przedsiębiorstwo na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy determinuje poziom dopuszczalnego wzrostu cen i stawek opłat w zatwierdzonej taryfie na drugi i trzeci rok jej obowiązywania i podlega zatwierdzeniu wraz z taryfą przez Prezesa URE – w trybie § 36 ust. 4 rozporządzenia taryfowego. Jednakże zmiana wysokości cen i stawek opłat zawartych w taryfie przy wykorzystaniu współczynnika „X” mogłaby nastąpić dopiero po upływie jednego roku od dnia wprowadzenia taryfy w życie.

Zgodnie zaś z wyrokiem Trybunału Konstytucyjnego z dnia 26 października 1999 r. (Dz. U. Nr 91, poz. 1042), przepis art. 46 ustawy – Prawo energetyczne z dniem 1 lipca 2000 r. utraci moc w takim zakresie, w jakim upoważnia on Ministra Gospodarki do określania zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi, energią elektryczną i ciepłem, w tym zasad rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach. W związku z tym utraci moc również rozporządzenie taryfowe, a w konsekwencji współczynnik korekcyjny „X” ustalany wyłącznie na podstawie tego rozporządzenia nie będzie mógł już być zastosowany po tym terminie. W tej sytuacji zatwierdzanie wysokości współczynnika korekcyjnego „X” na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy stało się bezprzedmiotowe.

Natomiast współczynnik korekcyjny „X”, ustalony przez Przedsiębiorstwo na pierwszy rok obowiązywania taryfy został uwzględniony w cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie.

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. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
4. 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 „Łaziska” S.A.
ul. Wyzwolenia 30
43-170 Łaziska Górne

Taryfa

dla energii elektrycznej

Spis treści

- I – Definicje
- II – Informacje ogólne
- III – Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat
- IV – Warunki stosowania cen i stawek opłat

I. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w :
ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn.zm.), zwanej dalej „ustawą”,
rozporządzeniu 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), zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
rozporządzeniu 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 i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz.881), zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

Ponadto w taryfie używa się dodatkowo następujących pojęć:

- 1.1 Sprzedawca – Elektrownia „Łaziska” S.A.
- 1.2 Odbiorca – PSE S.A. i firmy zatrudnione na terenie Elektrowni „Łaziska” S.A.

II. INFORMACJE OGÓLNE

2.1. GRUPY ODBIORCÓW

Dostawa energii elektrycznej do odbiorców realizowana jest :

2.1.1. podstawowo z 6-ciu jednostek wytwórczych w tym :

- 2 na napięciu 220kV o mocy 225MW (blok 11) i 225MW (blok 12)
- 4 na napięciu 110kV o mocy 125MW (blok 1 i 2)
o mocy 230MW (blok 9)
o mocy 225MW (blok 10)

2.1.2. z układu potrzeb własnych na napięciu < 1,0kV.

- **grupa I** - odbiorcy przyłączeni bezpośrednio do sieci przesyłowej - bloki 11 i 12,
- **grupa II** - odbiorcy przyłączeni bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110kV - bloki 1, 2, 9,10,
- **grupa V** - odbiorcy przyłączeni bezpośrednio do rozdzielni potrzeb własnych sprzedawcy

2.2. Ceny i stawki opłat uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22%.

III. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

3.1. Ceny za energię elektryczną dla :

Grupa I – napięcia wyższe niż 110kV – bl.11 i 12	- 236,16 zł/MWh
Grupa II - napięcia nie wyższe niż 110kV	
- bloki 9 i 10	- 236,16 zł/MWh
- bloki 1 i 2	- 255,63 zł/MWh
Grupa V -	- 194,96 zł/MWh

3.2. Stawki opłat za usługi systemowe

- stawki opłat za jedno uruchomienie bloku z rezerwy
dla bloków 125MW 6 292,76zł
dla bloków 200MW 8 074,20zł
- stawki opłat rekompensujących podwyższone koszty
pracy bloków poniżej minimum eksploatacyjnego
bloki 125MW 18,74zł/MWh
bloki 200MW 14,74zł/MWh
- stawka opłaty za zakres mocy regulowany sygnałem Y_1
w regulacji wtórnej :
gotowość 2 579,08zł/MW/m-c
wykorzystanie 3,90zł/MWh
- stawka opłaty za zakres mocy regulowany sygnałem Y_0
w regulacji trójnej
wykorzystanie 4,51zł/MWh
- stawki opłat za zakres mocy objętej regulacją
pierwotną
gotowość 902,80zł/MW/m-c
wykorzystanie 6,47zł/MWh
- stawka opłaty za pracę bloków w układzie ARNE/KRNO
wykorzystanie 15,50zł/h
- stawka opłaty za zdolność do pracy bloku tylko na potrzeby
własne 451,00zł/MW/m-c

IV. WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

4.1. SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ

4.1.1 Dla odbiorców grupy I i II ustalenie ilości sprzedanej energii elektrycznej dokonywane jest za pomocą systemów pomiarowych : Podstawowego Systemu Pomiarowego lub Rezerwowego Systemu Pomiarowego zainstalowanych na wyprowadzeniach mocy z generatorów. Sposób prowadzenia pomiarów i ich odczyt reguluje umowa z odbiorcą.

4.1.2 Dla odbiorców grupy V ustalenie ilości sprzedanej energii odbywa się za pomocą układu pomiarowego zainstalowanego u odbiorcy.

4.2. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW

Ceny energii elektrycznej podane w niniejszej taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego.

4.3. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW.

4.3.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 46 rozporządzenia taryfowego.

Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 46 pkt 1 rozporządzenia taryfowego wynosi - $b''_{rr} = 10,00 \text{ zł/godzinę}$.

4.3.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 38 pkt 7 i 8 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują następujące bonifikaty i upusty:

- a. za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 5,00 zł;
- b. za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji – 2,00 zł za każdy dzień zwłoki.

4.4. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII.

Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej będą ustalone i pobierane na zasadach określonych w § 38 i § 39 rozporządzenia taryfowego.