



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 4 października 2000 r.

DTA-821/1260-B/7/2000/PK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) 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, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489 i Nr 48, poz. 555), 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 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 Jaworzno III Spółka Akcyjna
z siedzibą w Jaworznie**

zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w pismach: z dnia 7 kwietnia 2000 r. bez znaku, z dnia 15 maja 2000 r. znak: DE/EE/851/2000, z dnia 5 czerwca 2000 r. znak: DE/EE/1017/2000, z dnia 7 lipca 2000 r. znak: DE/EE/1254/2000, z dnia 25 sierpnia 2000 r. bez znaku i z dnia 3 października 2000 r. bez znaku.

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić współczynnik korekcyjny określający projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez to

Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w wysokości 10,6 % (słownie: dziesięć i sześć dziesiątych procenta),

- 3) ustalić okres obowiązywania współczynnika korekcyjnego, o którym mowa w punkcie 2 niniejszej decyzji na okres 12 miesięcy od dnia wejścia w życie taryfy.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr WEE/25/1260/U/2/98/EB z dnia 16 września 1999 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 11 kwietnia 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 ze 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 w § 9 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, 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.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy uzasadnionych kosztów wytwarzania energii elektrycznej. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE. Natomiast art. 23 ust. 2 pkt

2 lit. b) i c) tej ustawy upoważnia Prezesa URE do ustalenia współczynnika korekcyjnego określającego poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez nie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej, a także ustalenia okresu obowiązywania tego współczynnika.

Wysokość współczynnika korekcyjnego X, określonego w sentencji niniejszej decyzji, ustaliłem adekwatnie do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany prowadzenia przez nie działalności gospodarczej w okresie 12 miesięcy okresu obowiązywania taryfy.

Współczynnik korekcyjny, o którym mowa powyżej, został uwzględniony w cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie ustalonej przez Przedsiębiorstwo i przedłożonej do zatwierdzenia, w trybie art. 47 ustawy – Prawo energetyczne.

Wyznaczając okres obowiązywania współczynnika korekcyjnego X kierowałem się potrzebą jego weryfikacji po roku obowiązywania taryfy, ze względu na okres przejściowy wynikający ze zmiany przepisów oraz ochronę interesów odbiorców.

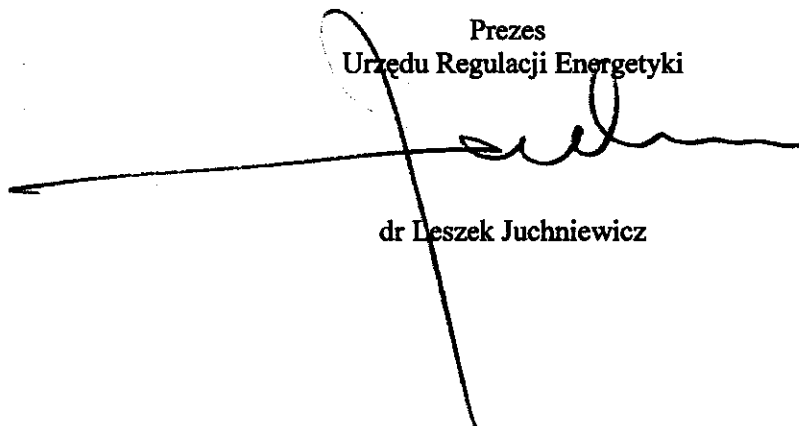
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

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 i wartości przedmiotu sporu, 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 pkt 1 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 Jaworzno III S.A.
ul. Promienna 51
43-603 Jaworzno

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:

- 1) ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
- 2) 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”,
- 3) 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 pojęcia „Dostawca” – Elektrownia Jaworzno III S.A. z siedzibą w Jaworznie.

II. INFORMACJE OGÓLNE

1. Dostawca prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej i energii cieplnej z dwóch źródeł: Elektrowni II i Elektrowni III.

Na terenie Elektrowni II usytuowane jest źródło energii elektrycznej o łącznej mocy 290 MW.

Moc ta uzyskiwana jest z następujących urządzeń :

- turbiny ciepłowniczo - kondensacyjnej 10CK60 o mocy elektrycznej 50 MW,
- dwóch turbin kondensacyjnych WK –50 o mocy 50 MW każda,
- dwóch bloków ciepłowniczo – kondensacyjnych o mocy elektrycznej 70 MW każdy.

Źródło energii elektrycznej zasila sieci:

- sieć 110 kV będącą własnością odbiorcy,
- sieć potrzeb własnych będącą własnością elektrowni zasilającą rozdzielnię 0,4 kV, do której przyłączono firmy obce.

Na terenie Elektrowni III usytuowane jest źródło energii elektrycznej o łącznej mocy 1295 MW - od 18 stycznia br (na dzień 31 grudnia 1999 r moc wynosiła 1270 MW).

Moc ta uzyskiwana jest z następujących urządzeń :

- 5 bloków energetycznych o łącznej mocy 1070 MW zasilających sieć o napięciu 220 kV będącą własnością odbiorcy,
- bloku o mocy 225 MW zasilającego sieć 110 kV będącą własnością odbiorcy.

Źródło to zasila również sieci potrzeb własnych z rozdzielniami 6 kV i 0,4 kV, do których podłączeni są odbiorcy potrzeb własnych oraz firmy obce.

Elektrownia III pracuje w układzie ARCM i ARNE.

Elektrownia III świadczy usługi systemowe i utrzymania rezerwy mocy.

2. Grupy odbiorców

Lp.	GRUPY ODBIORCÓW	SYMBOL GRUPY	
		Elektryczna II	Elektryczna III
1.	Odbiorcy energii elektrycznej przyłączani do sieci o napięciu 220 kV.	-	E.III.1.
2.	Odbiorcy energii elektrycznej przyłączani do sieci o napięciu 110 kV.	E.II.1.	E.III.2.
3.	Odbiorcy energii elektrycznej przyłączani do sieci o napięciu 6 kV.	-	E.III.3.
4.	Odbiorcy energii elektrycznej przyłączani do sieci o napięciu 0,4 kV.	E.II.2.	E.III.4.

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

III. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Lp.	WYSZCZEGÓLNIENIE	Jedn. miary	CENY I STAWKI OPŁAT		
			E.II.1.	E.III.1.	E.III.2.
	Symbol grupy				
I	Ceny za energię elektryczną	zł/MWh	250,84	208,23	208,23
II	Stawki opłat za rezerwę mocy	zł/MW/h	92,94	56,85	56,85
III	Stawki opłat za usługi systemowe				
1.	Stawki opłat za jedno uruchomienie bloku 200 MW z rezerwy	zł	x	8 074,20	8 074,20
2.	Stawki opłat rekompensujące podwyższone koszty pracy bloków poniżej minimum eksploatacyjnego: – zaniżenie przy wspomaganii mazutem	zł/MWh	x	16,35	16,35
3.	ARCM				
3.1.	Za bloki stojące w rezerwie opłata ARCM nie przysługuje				
3.2.	Stawki opłat za zakres mocy objętej regulacją pierwotną: – gotowość – wykorzystanie	zł/MW/m-c zł/MWh	x x	902,80 6,71	902,80 6,71
3.3.	Stawki opłat za zakres mocy regulowany sygnałem Y1 w regulacji wtórnej: – gotowość – wykorzystanie	zł/MW/m-c zł/MWh	x x	2 579,08 4,27	2 579,08 4,27
3.4.	Stawki opłat za zakres mocy regulowany sygnałem Y0 w regulacji trójnej : – wykorzystanie	zł/MWh	x	4,51	4,51

4.	Stawki opłat za pracę bloków w układzie ARNE/ KRNO	zł/h	x	15,49	15,49
IV	Stawki opłat i bonifikaty za niedotrzymanie warunków umów				
1.	Stawki opłat za nieodebranie przez odbiorcę zakontraktowanej miesięcznej ilości energii elektrycznej	zł/MWh	143,40	113,70	113,70
2.	Bonifikaty z tytułu przekroczenia miesięcznej zakontraktowanej ilości energii elektrycznej	zł/MWh	143,40	113,70	113,70

<i>Lp.</i>	<i>WYSZCZEGÓLNIENIE</i>	<i>Jedn. miary</i>	<i>CENY I STAWKI OPŁAT</i>		
	<i>Symbol grupy</i>		<i>E.II.2.</i>	<i>E.III.3.</i>	<i>E.III.4.</i>
I	Ceny za energię elektryczną	zł/kWh	0,26	0,21	0,21

IV. WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

1. SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ

1.1. Dla odbiorców grup E.II.1., E.III.1. i E.III.2. 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.

1.2. Dla odbiorców grup E.II.2., E.III.3. i E.III.4. ustalenie ilości sprzedanej energii elektrycznej odbywa się za pomocą układu pomiarowego zainstalowanego u odbiorcy.

2. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat stosuje się z uwzględnieniem standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego.

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

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 $b_{rT} = 1,00$ zł/godzinę.

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

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

4. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII

Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej pobierane są zgodnie z § 38 i § 39 rozporządzenia taryfowego.