



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, dnia 21 czerwca 2001 r.

OWA-821/1247-A/7/2001/II

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, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) oraz w związku z art. 104 § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509),

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 14 maja 2001 r.

Zespołu Elektrowni Ostrołęka Spółka Akcyjna

z siedzibą w Ostrołęce,

posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 550658239,

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

o zatwierdzenie taryfy dla energii elektrycznej na działalność objętą udzieloną Przedsiębiorstwu koncesją nr WEE/321247/U/2/98/EE w części dotyczącej wytwarzania energii elektrycznej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej Przedsiębiorstwa w części dotyczącej wytwarzanej przez nie energii elektrycznej w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła w Elektrociepłowni Ostrołęka A, na okres do dnia 30 czerwca 2002 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 30 października 1998 r. nr WEE/32/1247/U/2/98/EB na wytwarzanie energii elektrycznej, zawarty w piśmie o znaku EP/EM/1026/2001, datowanym 14 maja 2001 r., w dniu tym zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust.1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej, ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”.

Przy ww. piśmie EP/EM/1026/2001 Przedsiębiorstwo przedłożyło do zatwierdzenia taryfę dla energii elektrycznej dotyczącą części prowadzonej przez nie działalności gospodarczej w zakresie produkcji tej energii, polegającej na jej wytwarzaniu w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła w jednostce wytwórczej pn. „Elektrociepłownia Ostrołęka A”.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę w przedmiotowej części zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa w przedmiotowej części zawiera elementy określone w § 7 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) ceny energii elektrycznej,
- 2) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

Ceny energii elektrycznej wytwarzanej w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, ustalone zostały zgodnie z § 15 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

Z uwagi na charakter prowadzonej działalności gospodarczej w wyżej wymienionym źródle, tj. w „Elektrociepłowni Ostrołęka A”, Przedsiębiorstwo nie świadczy w tym zakresie usług systemowych i usług rezerw mocy, w związku z tym taryfa dla energii elektrycznej w przedmiotowej części nie zawiera elementów określonych w § 7 ust. 1 pkt 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj. stawek opłat za te usługi.

W cenach zawartych w taryfie w części zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględniony został współczynnik korekcyjny X_n , o którym mowa w § 15 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła w roku obowiązywania taryfy.

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 oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany 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 zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, Oddział Centralny w Warszawie, 00-099 Warszawa, ul. Canaletta 4.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt. 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym 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 „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna”.

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
W WARSZAWIE
Kryszyna Gromczyńska
Kryszyna Gromczyńska

Otrzymuje:

Zespół Elektrowni Ostrołęka Spółka Akcyjna
ul. Elektryczna 5, 07-401 Ostrołęka

Zespół Elektrowni Ostrołęka S.A.

T A R Y F A

**dla energii elektrycznej
wytworzonej w pełnym skojarzeniu z
wytwarzaniem ciepła**

Zespół Elektrowni Ostrołęka S.A.

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

w części dotyczącej wytworzonej energii elektrycznej w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła w Elektrociepłowni Ostrołęka A

1. Definicje i pojęcia

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 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania 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 85, poz. 957), zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 1 z 2001 r., poz. 7), zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

Ponadto w taryfie używa się dodatkowo następujących pojęć:

Dostawca – Elektrociepłownia Ostrołęka A wchodząca w skład Zespołu Elektrowni Ostrołęka S.A. z siedzibą w Ostrołęce - przedsiębiorstwa energetycznego prowadzącego działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej.

2. Informacje ogólne

2.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość i warunki stosowania:

- cen za energię elektryczną wytwarzaną w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła w Elektrociepłowni Ostrołęka A,
- bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- opłat za nielegalny pobór energii.

2.2. Ceny zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.

3. Ogólne warunki stosowania cen

3.1. Kryteria podziału odbiorców na grupy

Ceny za energię elektryczną zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla grup odbiorców według kryterium napięcia:

- Grupa C1 – odbiorcy na napięciu 110kV,
- Grupa C2 – odbiorcy na napięciu 6kV,

3.2. Zasady rozliczeń za energię elektryczną

- 3.2.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną przeprowadza się w okresach miesięcznych, chyba że umowa z odbiorcą stanowi inaczej, z zastrzeżeniem § 38 rozporządzenia taryfowego.
- 3.2.2. Rozliczenia dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostaw na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego określonego w umowie.
- 3.2.3. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności, rozliczenia dokonywane są zgodnie z §40, §41 i §42 rozporządzenia taryfowego.

4. Wykaz cen obowiązujących w rozliczeniach między dostawcą i odbiorcami

Grupa odbiorców	Określenie	J.m.	Cena
C1	Cena za energię elektryczną na napięciu 110kV:		
	bez VAT	zł/MWh	127,20
	z VAT	zł/MWh	155,18
C2	Cena za energię elektryczną na napięciu 6kV:		
	bez VAT	zł/MWh	130,42
	z VAT	zł/MWh	159,11

Ceny z VAT ustalono przy zastosowaniu obowiązującej stawki tego podatku, tj. 22%.

5. Zasady stosowania bonifikat, upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych i warunków umów

- 5.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w §32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują bonifikaty i upusty określone w §44 rozporządzenia taryfowego.

Stawkę bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego ustala się w wysokości 4,00zł za godzinę.

- 5.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w §33 rozporządzenia przyłączeniowego przysługują bonifikaty i upusty określone w §45 rozporządzenia taryfowego.

Wynagrodzenie miesięczne w sektorze przedsiębiorstw będące podstawą do określenia wysokości bonifikat i upustów wynosi 2056,80 zł.

6. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

- 6.1. Jeżeli energia elektryczna pobierana jest niezgodnie z warunkami określonymi w umowie lub bez zawarcia umowy w stosunku do odbiorcy stosowane są opłaty zgodnie z §46 rozporządzenia taryfowego.

- 6.2. Ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej ustala się zgodnie z §47 rozporządzenia taryfowego.

W przypadku, jeżeli nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej przyjmuje się zryczałtowaną ilość energii elektrycznej. Określa się ją na podstawie maksymalnej przepustowości przyłącza, którym pobierana była nielegalnie energia elektryczna.