



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Wrocław, dnia 11 lipca 2001 r.

OWR-821/73-A/13/2001/I/MB

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 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 23 kwietnia 2001 r.

Energetyki Ciepłej Opolszczyzny Spółka Akcyjna

z siedzibą w Opolu

posiadającej statystyczny numer identyfikacyjny REGON 531363177

zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

postanawiam

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, na okres do dnia 30 czerwca 2002 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Energetyki Ciepłej Opolszczyzny Spółka Akcyjna z siedzibą w Opolu, posiadającej koncesję

z dnia 22 listopada 2000 r. nr WEE/87/73/N/1/2/2000/MS na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 23 kwietnia 2001 r. 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 URE.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę 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 „rozporządzeniem taryfowym”.

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

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

Z uwagi na charakter prowadzonej działalności gospodarczej Przedsiębiorstwo nie świadczy usług systemowych i usług rezerw mocy, w związku z tym taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera elementów określonych w § 7 ust. 1 pkt 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj. stawek opłat za te usługi.

Cena energii elektrycznej wytwarzanej w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, ustalona została zgodnie z § 15 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

W cenie zawartej w taryfie 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 danego rodzaju działalności w okresie obowiązywania taryfy.

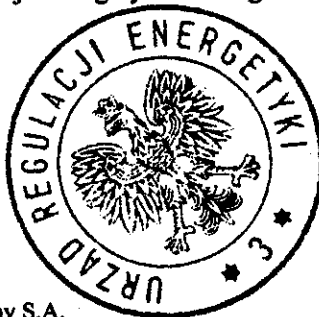
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

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 przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

Odwołanie należy przesłać na adres: Południowo-zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 13, 50-048 Wrocław.

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

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
POŁUDNIOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
z siedzibą we Wrocławiu
DYREKTOR

Wincenty Rękas

Otrzymuje:

1. Energetyka Ciepła Opolszczyzny S.A.
ul. Harcerska 15
45-118 Opole



Energetyka Ciepła Opolszczyzny S.A.
ul. Harcerska 15 45-118 Opole

TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

SPIS TREŚCI

1. Część I - **Objaśnienia pojęć stosowanych w taryfie**
2. Część II - **Zakres działalności gospodarczej związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej**
3. Część III - **Podział odbiorców na grupy taryfowe**
4. Część IV - **Rodzaj oraz wysokość ceny**
5. Część V - **Zasady ustalania ceny**
6. Część VI - **Warunki stosowania ceny**
7. Część VII - **Zasady wprowadzania ceny**

Część I

Objaśnienia pojęć stosowanych w taryfie

- 1) ustawa – ustawa 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 1999r. 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),
- 2) rozporządzenie taryfowe – rozporządzenie 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),
- 3) rozporządzenie przyłączeniowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957),
- 4) dostawca, przedsiębiorstwo energetyczne – Energetyka Ciepła Opolszczyzny S.A. z siedzibą w Opolu (w skrócie ECO S.A.) prowadząca działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej,
- 5) odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- 6) rezerwa mocy – nie wykorzystana w danym okresie zdolność jednostek wytwórczych do podjęcia wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej do sieci,
- 7) usługi systemowe – usługi niezbędne do prawidłowego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, zapewniające zachowanie określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych dostaw energii elektrycznej, świadczone przedsiębiorstwu zajmującemu się przesyłaniem i dystrybucją energii elektrycznej.

Część II

Zakres działalności gospodarczej związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej

Dostawca prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w skojarzeniu z produkcją ciepła w wodzie gorącej na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr WEE/87/73/N/1/2/2000/MS z dnia 22 listopada 2000 r.

ECO S.A. nie świadczy usług systemowych i nie utrzymuje rezerw mocy.

Część III

Podział odbiorców na grupy taryfowe

Zgodnie z § 8 rozporządzenia taryfowego określono jedną grupę odbiorców, zasilanych z ECO S.A. na napięciu 6 kV.

Część IV Rodzaj oraz wysokość ceny

Lp.	Rodzaj ceny	Jednostka	Cena netto	Cena brutto *)
1.	Cena energii elektrycznej	zł/MWh	133,97	163,44

*) w cenie brutto uwzględniono podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22%.

Część V Zasady ustalania ceny

Cena określona w części IV niniejszej taryfy została ustalona na podstawie art. 45 ustawy oraz § 15 rozporządzenia taryfowego.

Część VI Warunki stosowania ceny

1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców

Ustalona w niniejszej taryfie cena jest stosowana przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 (§ 32 + 36) rozporządzenia przyłączeniowego.

2. Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych, bonifikaty i upusty

2.1. W przypadku niedotrzymania przez dostawcę standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego wynosi $b_{IT}=1$ zł/h.

2.2. W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują opłaty określone w § 45 rozporządzenia taryfowego, jeżeli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.

2.3. Zgłoszony przez odbiorcę wniosek będzie załatwiany w trybie i na zasadach określonych w § 43 rozporządzenia taryfowego.

3. Sposób postępowania i obliczania należności w przypadku błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, korekty uprzednio wystawionych rachunków ustala się na zasadach określonych w § 40 + 42 rozporządzenia taryfowego.

4. Oplaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

W przypadku niedotrzymania warunków umowy sprzedaży energii elektrycznej przez odbiorcę albo pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży, dostawca postępuje zgodnie z zasadami określonymi w § 46 ÷ 47 rozporządzenia taryfowego.

**Część VII
Zasady wprowadzania ceny**

Taryfa może obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna”.