



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Wrocław, dnia 23 kwietnia 2003 r.

OWR-821/134-A/8/2003/II/JJ

**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. z 1997 r. 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, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i poz. 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984, Nr 129, poz. 1102 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50 poz. 424) 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, z 2001 r. Nr 49, poz. 509 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984 i Nr 169, poz. 1387),

**po rozpatrzeniu wniosku**

**z dnia 25 lutego 2003 r.**

**Dolnośląskiego Zakładu Termoeenergetycznego S.A.**

**z siedzibą w Wałbrzychu**

**posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 890 527 560**

**zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”**

**w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej**

**postanawiam**

**zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez to Przedsiębiorstwo, na okres do 30 czerwca 2004 r.**

## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, w związku z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła z dnia 18 czerwca 2001 r. nr WEE/124/134/W/1/2/2001/AS zmienioną postanowieniem z dnia 16 stycznia 2002 r. nr WEE/124A/134/W/3/2002/RW, w dniu 25 lutego 2003 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej m.in. w zakresie wytwarzania energii elektrycznej ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, 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 decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i § 7 ust. 1 rozporządzenia taryfowego tj.:

- 1) grupę taryfową,
- 2) cenę energii elektrycznej,
- 3) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 4) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 5) warunki stosowania ceny.

Z uwagi na charakter prowadzonej działalności gospodarczej związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej Przedsiębiorstwo nie określiło w taryfie stawek opłat za rezerwę mocy i za usługi systemowe, ponieważ nie świadczy tego rodzaju usług.

Cena energii elektrycznej wytwarzanej w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła obliczona 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 projektowanej poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w okresie obowiązywania taryfy.

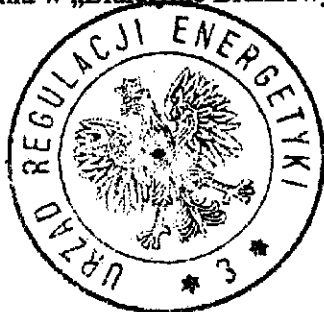
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w rozstrzygnięciu.

## POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów – 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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 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. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).

**Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 49-57, 50-032 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, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od daty jej opublikowania 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  
D Y K E S T O R  
*Vincenty Rekus*

Otrzymuje:

- 1) Dolnośląski Zakład Termoelektryczny SA  
ul. Broniewskiego 1b  
58-309 Wałbrzych,
- 2) a/a.



**TARYFA**  
**DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

---

Wałbrzych, kwiecień 2003 r.

**Spis treści**

1. **INFORMACJE OGÓLNE**
2. **DEFINICJE**
3. **ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ  
Z WYTWARZANIEM ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
4. **PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE**
5. **RODZAJ ORAZ WYSOKOŚĆ CENY**
6. **WARUNKI STOSOWANIA CENY I ZASADY ROZLICZEŃ**

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1 Niniejsza taryfa obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami, którym energia elektryczna jest dostarczana na napięciu 20 kV przez Dolnośląski Zakład Termoelektryczny Spółka Akcyjna z siedzibą w Wałbrzychu, zwany dalej „Dostawcą”.

1.2 Taryfa zawiera:

- a) cenę energii elektrycznej,
- b) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- c) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,

a także warunki ich stosowania

1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia :

- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo Energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 z późniejszymi zmianami) zwanej dalej „ustawą”,
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 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. z 2000 r. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- 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 dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 grudnia 2000 r. w sprawie obowiązku zakupu energii elektrycznej ze źródeł niekonwencjonalnych i odnawialnych oraz wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, a także ciepła ze źródeł niekonwencjonalnych i odnawialnych oraz zakresu tego obowiązku (Dz. U. z 2000 r. Nr 122, poz. 1336).

1.4 Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością do 1 kWh.

1.5 Ustalona w taryfie cena oraz stawka bonifikaty zawierają podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22 %.

1.6 Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej naliczane są na podstawie zawartej w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii, ceny pomniejszonej o podatek od towarów i usług.

## 2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym i rozporządzeniu przyłączeniowym. Ponadto w taryfie używa się następujących określeń:

2.1 Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru energii elektrycznej.

2.2 Elektrociepłownia – elektrociepłownia w ramach struktur organizacyjnych Dostawcy zlokalizowana w Świebodzicach.

### 3. ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z WYTWARZANIEM ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Dostawca prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w pełnym skojarzeniu z produkcją ciepła na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr WEE/124/134/W/1/2/2001/AS z dnia 18 czerwca 2001 r. oraz postanowienia Nr WEE/124A/134/W/3/2002/RW z dnia 16 stycznia 2002 r.

Wielkość produkcji energii elektrycznej związana jest ze zmiennym zapotrzebowaniem na ciepło przez odbiorców ciepła.

Dostawca nie świadczy usług systemowych i nie utrzymuje rezerw mocy.

### 4. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Zgodnie z § 8 rozporządzenia taryfowego określono jedną grupę odbiorców

**Grupa B** odbiorcy energii elektrycznej na napięciu 20 kV produkowanej w elektrociepłowni.

### 5. RODZAJ ORAZ WYSOKOŚĆ CENY

Grupa odbiorców	Rodzaj ceny	Jednostka	Cena
Grupa B	Cena energii elektrycznej	zł/MWh	207,03

### 6. WARUNKI STOSOWANIA CENY I ZASADY ROZLICZEŃ

#### 6.1 Zasady rozliczeń

Oплата za energię elektryczną obliczana jest jako iloczyn ilości dostarczonej energii elektrycznej, określonej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego i ceny energii elektrycznej.

Rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną dokonuje się w miesięcznych okresach rozliczeniowych lub okresach określonych w umowie.

#### 6.2 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.

### **6.3 Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych, bonifikaty i upusty**

W przypadku niedotrzymania przez Dostawcę standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy na jego 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  $b_{RT} = 5 \text{ zł/h}$ .

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.

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

### **6.4 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.

### **6.5 Opłaty 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.