

**PREZES**

Gdańsk, dnia 10 czerwca 2003 r.

**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OGD – 821/1254-A/11/2003/V/AR

**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 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984, Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424 i Nr 80, poz. 718) 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, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387)

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 15 kwietnia 2003 r.

**Elektrociepłowni Wybrzeże****Spółka Akcyjna**

z siedzibą w Gdańsku

posiadających statystyczny numer identyfikacyjny

REGON: 190320622

zwanym dalej „Przedsiębiorstwem”

postanawiam

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

**UZASADNIENIE**

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej z dnia 20 października 1998 r. Nr WEE/17/1254/U/OT1/98/JK, zmienioną decyzją z dnia 11 czerwca 2002 r.



Nr WEE/17A/1254/W/OGD/2002/JG, w dniu 15 kwietnia 2003 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą – 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 „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 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 dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa 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.

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.

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

W cenach energii elektrycznej zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją uwzględniony został współczynnik korekcyjny  $X_m$ , 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 roku obowiązywania taryfy.

W tym stanie rzeczy Prezes URE orzekł, jak w sentencji.

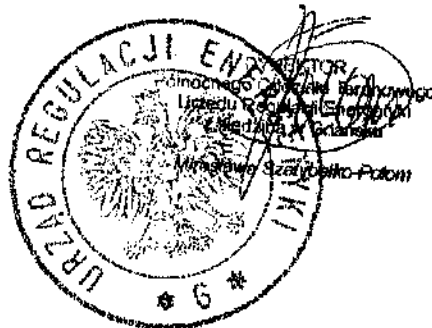
#### POUCZENIE

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 – 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 przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>99</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – Al. Jana Pawła II 20, 80-462 Gdańsk.**
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 dnia jej opublikowania w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna”, nie wcześniej jednak niż upłynie okres obowiązywania taryfy zatwierdzonej decyzją Prezesa URE Nr OGD – 821/1254-A/7/2002/TV/JG z dnia 14 czerwca 2002 r.

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z upoważnienia



Otrzymują:

1. Elektrociepłownie Wybrzeże  
Spółka Akcyjna  
ul. Swojska 9  
80-867 Gdańsk
2. a/a

**Elektrociepłownie Wybrzeże  
Spółka Akcyjna  
ul. Swojska 9  
80-867 Gdańsk**

**TARYFA  
DLA  
ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ**

## Spis treści

1. Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie
2. Zakres działalności gospodarczej związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej
3. Zasady klasyfikacji odbiorców do poszczególnych grup taryfowych
4. Ceny energii elektrycznej oraz stawki opłat za rezerwy mocy i za usługi systemowe
5. Zasady rozliczeń sprzedaży energii elektrycznej
  - 5.1. Zasady rozliczania odbiorców i standardy jakościowe obsługi odbiorców
  - 5.2. Sposób postępowania w przypadku stwierdzenia błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego
  - 5.3. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
  - 5.4. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

## 1. Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w :

- ustawie 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 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424 i Nr 80, poz. 718), zwanej dalej „ustawą”,
- 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. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- rozporządzeniu 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. z 2000 r. Nr 85, poz. 957), zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- rozporządzeniu 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), zwanym dalej „rozporządzeniem obligatoryjnym”.

W taryfie używa się następujących pojęć i skrótów:

- sprzedawca – Elektrociepłowni Wybrzeże Spółka Akcyjna, z siedzibą w Gdańsku, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące koncesjonowaną działalność w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w źródłach Ec2 i Ec3,
- odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- jednostka wytwórcza - należy przez to rozumieć wyodrębniony zespół urządzeń należących do przedsiębiorstwa energetycznego, służący do wytwarzania energii elektrycznej i opisany poprzez dane techniczne i handlowe,
- układ pomiarowo-rozliczeniowy - należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń,
- Ec2 – oznacza Elektrociepłownię Gdańską w Gdańsku, ul. Wiślna 6/16,
- Ec3 – oznacza Elektrociepłownię Gdyńską w Gdyni, ul. Pucka 118.

## **2. Zakres działalności gospodarczej związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej.**

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej na podstawie udzielonej koncesji Nr WEE/17/1254/U/OT1/98/JK z dnia 20 października 1998 r., zmienionej decyzją Nr WEE/17A/1254/W/OGD/2002/JG z dnia 11 czerwca 2002 r.

## **3. Zasady klasyfikacji odbiorców do poszczególnych grup taryfowych.**

**3.1. Sprzedawca ustala dla odbiorców grupy taryfowe w oparciu o niżej podane kryteria :**

- kryterium poziomu napięć sieci:
  - a) wysokie - obejmujące napięcie znamionowe 110 kV,
  - b) średnie - obejmujące napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV,

c) niskie - obejmujące napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

3.2. W oparciu o powyższe kryteria ustala się następujące grupy taryfowe:

**TW** - odbiorcy energii elektrycznej wytwarzanej w Ec2 i Ec3, zasilani z sieci o wysokim poziomie napięcia znamionowego,

**TS** - odbiorcy energii elektrycznej wytwarzanej w Ec2 i Ec3, zasilani z sieci o średnim poziomie napięcia znamionowego,

**TN** - odbiorcy energii elektrycznej wytwarzanej w Ec2 i Ec3, zasilani z sieci o niskim poziomie napięcia znamionowego.

4. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat za rezerwy mocy i za usługi systemowe.

4.1. Ceny energii elektrycznej dla poszczególnych grup taryfowych:

Symbol grupy taryfowej		Cena energii elektrycznej [zł/MWh]	
		netto	brutto*)
TW	dzień **)	147,68	180,17
	noc***)	129,38	157,84
TS		137,11	167,27
TN		137,11	167,27

\*) uwzględniono podatek VAT w wysokości 22%.

\*\*) obejmuje godziny 8:00 – 22:00 w dni robocze.

\*\*\*) obejmuje pozostałe godziny doby w dni robocze oraz w dni świąteczne, soboty i niedziele.



- 4.2. Sprzedawca nie świadczy usług rezerwowania mocy oraz usług systemowych, w związku z tym taryfa nie zawiera stawek opłat za te usługi.
- 4.3. Niniejsza taryfa ma zastosowanie dla energii elektrycznej wytwarzanej w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła w jednostkach wytwórczych Sprzedawcy.

## **5. Zasady rozliczeń sprzedaży energii elektrycznej.**

### **5.1. Zasady rozliczania odbiorców i standardy jakościowe obsługi odbiorców.**

5.1.1. Opłacie podlega ilość energii elektrycznej czynnej, która została zmierzona przez układ pomiarowo-rozliczeniowy lub określona w umowie sprzedaży w przypadku odbiorców, których instalacje nie są wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy i wyliczana jest jako iloczyn tej energii oraz ceny energii elektrycznej w grupie taryfowej do jakiej odbiorca jest zakwalifikowany.

5.1.2. Okres rozliczeniowy ustala się w umowie sprzedaży, jednak nie powinien być on dłuższy niż miesiąc.

5.1.3. Dostarczona przez Sprzedawcę energia elektryczna powinna spełniać następujące standardy jakościowe:

- a) częstotliwość 50 Hz z maksymalnymi odchyleniami od  $-0,5$  Hz do  $+0,2$  Hz,
- b) dopuszczalne odchylenie napięcia od znamionowego w czasie 15 minut  $\pm 10\%$ ,

5.1.4. Ustalone w niniejszej taryfie ceny są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 (§ 32 - § 36) rozporządzenia przyłączeniowego.

### **5.2. Sposób postępowania w przypadku stwierdzenia błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.**

Sposób postępowania w przypadku stwierdzenia błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz wielkość korekty z tego tytułu określają przepisy § 40, § 41, § 42 rozporządzenia taryfowego.

### **5.3. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.**

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. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_{rT} = 1,20$  zł/godzinę.

### **5.4. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.**

Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej regulują przepisy § 46 i § 47 rozporządzenia taryfowego. Opłaty te oblicza się według cen netto (bez podatku VAT).