

**PREZES**

Gdańsk, dnia 10 czerwca 2003 r.

**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OGD – 821/1331-A/8/2003/III/CW

**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, Nr 103, poz. 1099 oraz 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), 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 24 kwietnia 2003 r.****Elektrociepłowni Elbląg****Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością****z siedzibą w Elblągu****posiadającej statystyczny numer identyfikacyjny****REGON: 170356044****zwanej 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



22 listopada 2000 r. Nr WEE/88/1331/N/1/2/222/MS, 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 „Prezesem 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 w dalszej części „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 § 15 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

W cenach zawartych 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 roku obowiązywania taryfy.

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



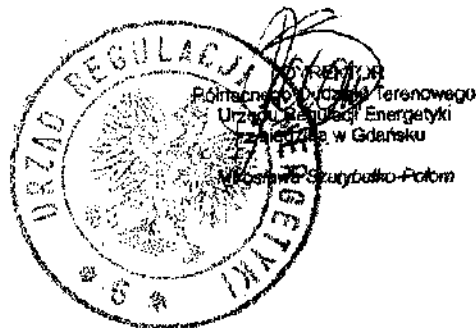
## POUCZENIE

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 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 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. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przelać 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-821/1331-A/7/2002/II/AP z dnia 14 czerwca 2002 r.

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z upoważnienia

## Otrzymują:

1. Elektrociepłownia Elbląg  
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
ul. Elektryczna 20a  
82-300 Elbląg
2. a/a





## **ELEKTROCIEPŁOWNIA ELBLĄG**

**SPÓŁKA Z O.O.**

z siedzibą w Elblągu

## **TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**SPIS TREŚCI**

- 1. PODSTAWA PRAWNA**
- 2. OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYTYCH W TARYFIE**
- 3. ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z WYTWARZANIEM ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 4. GRUPY ODBIORCÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 5. CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 6. WARUNKI STOSOWANIA CEN**
- 7. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW**
- 8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII**

## 1. PODSTAWA PRAWNA

- 1.1. Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997r. Nr 54, poz. 348 , 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), zwana w dalszej części taryfy „ustawą”.
- 1.2. 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. z 2000 r. Nr 85, poz. 957), zwane w dalszej części taryfy „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- 1.3. 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), zwane w dalszej części taryfy „rozporządzeniem taryfowym”.
- 1.4. Rozporządzenie 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).

## 2. OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYTYCH W TARYFIE

**Przedsiębiorstwo energetyczne** – przedsiębiorca wytwarzający energię elektryczną, tj. Elektrociepłownia Elbląg Spółka z o.o. z siedzibą w Elblągu, zwana dalej „EC Elbląg”.

**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, opisany za pomocą danych technicznych i handlowych.

**Miejsce dostarczania** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne jest zobowiązane dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

**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 pomiaru i rozliczeń.

**Okres rozliczeniowy** - jeden miesiąc kalendarzowy.

**Rezerwa mocy** – należy przez to rozumieć niewykorzystaną w danym okresie zdolność jednostek wytwórczych do podjęcia wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej do sieci.

**Usługi systemowe** – należy przez to rozumieć 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 przez inne podmioty.

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

Niniejsza taryfa ma zastosowanie dla energii elektrycznej wytwarzanej w pełnym skojarzeniu z ciepłem w EC Elbląg. Wielkość produkcji energii elektrycznej wytwarzana przez jednostki wytwórcze związana jest z zapotrzebowaniem na ciepło przez miejską sieć ciepłowniczą.

EC Elbląg działa na podstawie udzielonej koncesji Nr WEE/88/1331/N/1/2/2000/ MS z dnia 22 listopada 2000 r. na wytwarzanie energii elektrycznej na okres do 30 listopada 2010 r.

Niniejsza taryfa zgodnie z § 7 ust. 1 pkt. 1, 4, 5 rozporządzenia taryfowego zawiera cenę energii elektrycznej, bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów oraz opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej. EC Elbląg nie świadczy usług rezerwy mocy i usług systemowych, w związku z tym taryfa nie zawiera stawek opłat za rezerwy mocy i usługi systemowe.

### **4. GRUPA ODBIORCÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

EC Elbląg sprzedaje energię elektryczną jednej grupie odbiorców przyłączonej do sieci rozdzielczej na napięcie znamionowe 110 kV.

### **5. CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

Cena określona w taryfie została obliczona zgodnie z art. 45 ustawy oraz z § 15 rozporządzenia taryfowego.

<i>Lp.</i>	<i>Rodzaj ceny i stawek</i>	<i>Jednostka</i>	<i>Cena</i>
1.	Cena energii elektrycznej (bez podatku VAT)	zł/MWh	133,98
2.	Cena energii elektrycznej (z podatkiem VAT - 22%)	zł/MWh	163,46

## **6. WARUNKI STOSOWANIA CEN**

- 6.1. Należność za dostarczoną energię elektryczną stanowi iloczyn dostarczonej energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego i ceny energii elektrycznej.
- 6.2. Dane o ilości sprzedanej energii elektrycznej są odczytywane jeden raz na dobę o godz. 24.00. Odczytane i zarejestrowane dane stanowią podstawę obliczenia należności za sprzedaną energię w okresie rozliczeniowym. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną zastosowanie będą miały § § 40, 41 i 42 rozporządzenia taryfowego.
- 6.3. Cena zawarta w taryfie została ustalona dla standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 32 i § 33 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 6.4. EC Elbląg powiadomi odbiorcę o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.
- 6.5. EC Elbląg udzieli odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii jednostki wytwórczej.

## **7. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH I WARUNKÓW UMÓW**

- 7.1. W zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców EC Elbląg obowiązują przepisy § 32 i § 33 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 7.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują opłaty określone w § 45 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 44 rozporządzenia taryfowego, wynosi:  $b_{\text{T}} = 1 \text{ zł/godzinę}$ .

## **8. OPŁATA ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

- 8.1. W przypadku niezgodnego z warunkami określonymi w umowie pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę, EC Elbląg może pobierać podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnej ceny określonej w taryfie, jeżeli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie



stanowi inaczej. Opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpił pobór energii elektrycznej niezgodnie z umową.

- 8.2. W przypadku, gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej EC Elbląg obciąża pobierającego, opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnej ceny, określonej w taryfie.
- 8.3. Opłaty, o których mowa w pkt 8.1 i 8.2, oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 8.4. W przypadku nielegalnie pobieranej energii elektrycznej, za podstawę do ustalenia wielkości zużycia energii elektrycznej, w celu obliczenia opłat, o których mowa w pkt. 8.1 i 8.2, przyjmuje się wielkości zużycia energii elektrycznej, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 8.5. Opłaty za nielegalny pobór, o których mowa w pkt. 8.1 i 8.2 oblicza się wg cen netto (bez podatku VAT).