

**PREZES**

Gdańsk, dnia 27 czerwca 2001 r.

**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OGD – 821/1331-A/ 9 /2001/I/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. 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, r 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) 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 24 kwietnia 2001 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 2002 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– 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.

Cena energii elektrycznej wytwarzanej w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, ustalona została 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 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. 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, 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 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, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna”.

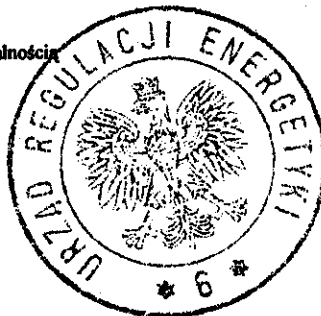
Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z upoważnienia

DIREKTOR  
PÓLNOCNIEGO ODDZIAŁU TERENOWEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z MIEJSCA W GDANSKU

Grzegorz Liss

Otrzymują:

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





## **ELEKTROCIEPŁOWNIA ELBLĄG**

**SPÓŁKA Z O.O.**

z siedzibą w Elblągu

## **TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**ELEKTROCIEPŁOWNIA ELBLĄG  
SPÓŁKA Z O.O.**

**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. GRUPA ODBIORCÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 5. CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 6. WARUNKI STOSOWANIA CEN**
- 7. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEOTRZYMANIE 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. 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), 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. 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. 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 energię elektryczną.

**Jednostka wytwórcza** - wyodrębniony zespół urządzeń należących do dostawcy, służący do wytwarzania energii elektrycznej, opisany za pomocą danych technicznych i handlowych.

**Miejsce dostarczania** - punkt w sieci, do którego dostawca zobowiązany jest dostarczać energię elektryczną, określony w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

**Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - 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** - niewykorzystana w danym okresie zdolność jednostek wytwórczych do podjęcia wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej do sieci.

Usługi systemowe - usługi świadczone przedsiębiorstwom zajmującym się przesyłaniem i dystrybucją energii elektrycznej przez inne podmioty, niezbędne do prawidłowego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, zapewniające zachowanie określonych parametrów niezawodnościowych i jakościowych dostaw energii elektrycznej.

### 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.

Lp.	Rodzaj ceny i stawek	Jednostka	Cena
1.	Cena za energię elektryczną (bez podatku VAT)	zł/MWh	133,31
2.	Cena za energię elektryczną (z podatkiem VAT - 22%)	zł/MWh	162,64

## **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. Przedsiębiorstwo Energetyczne powiadomi odbiorcę o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.
- 6.5. Przedsiębiorstwo Energetyczne 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 Przedsiębiorstwo Energetyczne 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 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, Przedsiębiorstwo Energetyczne 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 Przedsiębiorstwo Energetyczne 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.