



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 19 marca 1999 r.

DTA-821/1255-A/2/99/ReT

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 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 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668, Nr 160, poz. 1063 i Nr 162, poz. 1126) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26, Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55, Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123, Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442, Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1, Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189, Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926, Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126), a także na podstawie § 36 ust. 4 w związku z ust. 1, 2 i 3 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002),

**po rozpatrzeniu wniosku**

zawartego w pismach: z dnia 29 stycznia 1999 r. Nr NH/JK/0254/99, z dnia 1 marca 1999 r. Nr NH/JK/532/99, z dnia 4 marca 1999 r. Nr NH/JK/568/99, z dnia 8 marca 1999 r. Nr NH/JK/609/99 i z dnia 11 marca 1999 r. Nr NH/JK/641/99, przedsiębiorstwa energetycznego Zespół Elektrociepłowni Bytom w Bytomiu Spółka Akcyjna,

**postanawiam**

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez wymienione przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego Zespół Elektrociepłowni Bytom w Bytomiu Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr WEE/1/1255/U/1/98/JB z dnia 25 września 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 1 lutego 1999 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że strona opracowała taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668, Nr 160, poz. 1063 i Nr 162, poz. 1126) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002) i prawidłowo określiła istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone § 9 ust. 1 pkt 1, 4 i 5 ww. rozporządzenia, tj. :

- 1) cenę za energię elektryczną,
- 2) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

Z uwagi na charakter prowadzonej działalności gospodarczej przedsiębiorstwo energetyczne nie utrzymuje rezerw mocy i nie świadczy usług systemowych, w związku z tym taryfa nie zawiera elementów określonych w § 9 ust. 1 pkt 2 i 3, tj. :

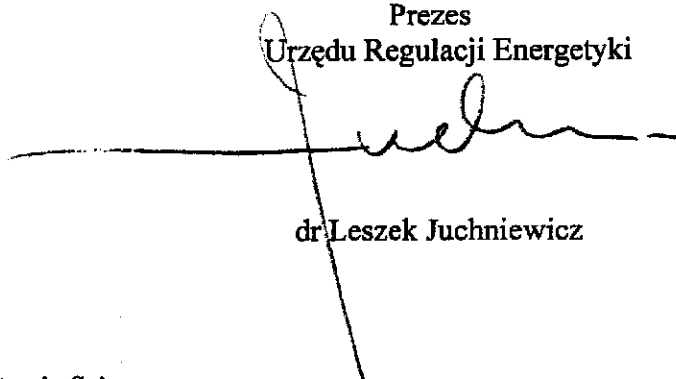
- 1) stawek opłat za rezerwy mocy,
- 2) stawek opłat za usługi systemowe.

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, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479<sup>28</sup> i art. 479<sup>29</sup> Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
3. 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 branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

**Otrzymuje:**

Zespół Elektrociepłowni Bytom w Bytomiu S.A.  
ul. Energetyki 11  
41-908 Bytom

**ZESPÓŁ ELEKTROCIĘPŁOWNI BYTOM  
W BYTOMIU  
Spółka Akcyjna**

***TARYFA***

*dla*

***ENERGII ELEKTRYCZNEJ***

# **SPIS TREŚCI**

## **TARYFY**

### **dla**

## **ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

- 1. Objasnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie.**
- 2. Cena i opłaty ustalone w taryfie.**
- 3. Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w energię elektryczną.**
- 4. Określenie grupy odbiorców.**
- 5. Wysokość ceny energii elektrycznej.**
- 6. Warunki stosowania cen i stawek opłat.**
- 7. Warunki prowadzenia rozliczeń za sprzedaną energię elektryczną.**
- 8. Sposób obliczania należności w przypadku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego.**
- 9. Zasady wprowadzania bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych i warunków umów.**
- 10. Zasady wprowadzania opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej.**

## 1. Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

### 1. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- przedsiębiorstwo energetyczne - podmiot gospodarczy prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przetwarzania, magazynowania, przesyłania oraz dystrybucji energii lub obrotu nią
- odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym
- skojarzone wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła - jednoczesne wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła w jednostce wytwórczej, przy wykorzystaniu tych samych urządzeń
- operator systemu rozdzielczego - przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej za pomocą sieci rozdzielczej, odpowiedzialne za ruch, utrzymanie i rozwój tej sieci oraz połączeń sieci rozdzielczej z innymi sieciami, zapewniające bezpieczeństwo dostaw 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
- miejsce dostarczania - punkt w sieci określony w umowie sprzedaży energii elektrycznej
- rozporządzenie taryfowe - Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 03.12.1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach ( Dz.U.98 Nr 153, poz. 1002 )
- rozporządzenie przyłączeniowe - Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21.10.1998 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.98 Nr 135, poz. 881 )

## 2. Użyte w taryfie skróty oznaczają

- ZEC Bytom - Zespół Elektrociepłowni Bytom w Bytomiu Spółka Akcyjna
- EC Miechowice - Elektrociepłownia Miechowice, zakład Zespołu Elektrociepłowni Bytom w Bytomiu Spółka Akcyjna
- EC Szombierki - Elektrociepłownia Szombierki, zakład Zespołu Elektrociepłowni Bytom w Bytomiu Spółka Akcyjna

## 2. Cena i opłaty ustalone w taryfie.

ZEC Bytom ustala w taryfie:

- a) cenę za energię elektryczną
- b) opłaty za nielegalny pobór energii
- c) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorcy i warunków umów.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za rezerwę mocy i za usługi systemowe, ponieważ w okresie obowiązywania taryfy, ZEC Bytom nie będzie świadczyć takich usług.

## 3. Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w energię elektryczną.

ZEC Bytom prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w skojarzeniu z produkcją ciepła w wodzie gorącej i parze.

Sprzedaż energii elektrycznej odbywa się na poziomie napięcia 110 kV.

Wytworzona energia elektryczna odbierana jest przez odbiorcę zewnętrznego w miejscach dostarczania na Rozdzielni 110 kV i na Rozdzielni Głównej 6 kV wyznaczonych z uwzględnieniem własności transformatorów i rozdzielni elektrycznych.

Układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej wytworzonej służący jednocześnie do rozliczenia energii elektrycznej sprzedanej i układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej pobranej na pokrycie potrzeb własnych elektrycznych, zainstalowany jest na napięciu generatorowym 10 kV.

#### **4. Określenie grupy odbiorców.**

Energia elektryczna wytwarzana przez ZEC Bytom sprzedawana jest jednej grupie odbiorców na poziomie napięcia 110 kV.

Rozliczenie sprzedaży prowadzone jest w systemie w pełni opomiarowanym.

ZEC Bytom ustala taryfę dla jednej grupy odbiorców.

#### **5. Wysokość ceny energii elektrycznej.**

Cena wyprodukowanej energii elektrycznej wynosi:

**130,54 zł / MWh**

Cena uwzględnia podatek od towarów i usług, określony na podstawie odrębnych przepisów.

#### **6. Warunki stosowania cen i stawek opłat**

Ceny w taryfie ustalone są dla następujących standardów jakościowych obsługi odbiorców, zgodnych z § 37 Rozporządzenia przyłączeniowego :

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



- współczynnik odkształcenia napięcia w miejscu dostarczania nie większy od 1,5%, a zawartość poszczególnych wyższych harmonicznych nie przekroczy 1% harmonicznej podstawowej.

Warunkiem utrzymania napięcia w granicach wyżej określonych, jest pobieranie przez odbiorcę mocy nie większej od mocy maksymalnej podyktowanej układem ruchowym EC Miechowice, uzgadnianym w planach rocznym, kwartalnym, miesięcznym i dziennym z odbiorcą i operatorem systemu rozdzielczego, przy współczynniku  $\text{tg } \varphi$  nie większym niż 0,4.

- szybkość przyrostu obciążenia
  - dla turbozespołu ciepłowniczego
    - ze stanu zimnego 0 ÷ 27,5 MW - 1,0 MW/min
    - powyżej 27,5 MW - 1,5 MW/min
    - w stanie ciepłym 0 ÷ 55 MW - w czasie 7 minut
  - dla członu kondensacyjnego turbozespołu ciepłowniczego
    - ze stanu zimnego 0 ÷ 15 MW - 0,4 MW/min
    - w stanie ciepłym 0 ÷ 15 MW - 0,8 MW/min
- Czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych, czas trwania jednorazowych przerw oraz zasady informowania o nich, określone będą indywidualnie w Umowie sprzedaży zgodnie z § 37 ust 5 Rozporządzenia przyłączeniowego.

## 7. Warunki prowadzenia rozliczeń za sprzedaną energię elektryczną.

Oplata za dostarczoną energię elektryczną, stanowiąca iloczyn dostarczonej energii, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego i ceny za energię, rozliczana będzie w następnym miesiącu, za każdy miesiąc w którym dostarczono energię elektryczną.

## **8. Sposób obliczania należności w przypadku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego.**

1. ZEC Bytom odpowiada za stan techniczny i poprawną eksploatację układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego jego własnością. W przypadku stwierdzenia uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, jego wadliwego działania lub zerwania plomb, ZEC Bytom zobowiązany jest niezwłocznie zawiadomić o tym odbiorcę energii elektrycznej.
2. Sposób obliczania należności w przypadku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego reguluje § 42 i § 43 Rozporządzenia taryfowego.

## **9. Zasady wprowadzania bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.**

1. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów ustalone są z uwzględnieniem zasad § 45 i § 46 Rozporządzenia taryfowego.
2. Niedotrzymanie warunków umowy sprzedaży energii elektrycznej w zakresie ilości niedostarczonej energii elektrycznej powoduje naliczenie opłat w myśl zasad § 45 i § 46 Rozporządzenia taryfowego. Za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej za okres w którym nastąpiło niedotrzymanie warunków umowy, chyba że umowa stanowi inaczej.
3. Wysokość udzielonego upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w punkcie pomiarowo-rozliczeniowym określają zasady zawarte w § 46 Rozporządzenia taryfowego.

Jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekroczy 10%, odbiorcy przysługuje upust w wysokości określonej wzorem:

$$W_{UT} = (U / 10\%)^2 \times A_T \times C_T$$

gdzie:

- $W_{UT}$  - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w złotych
- $U$  - wartość odchylenia napięcia od określonych w pkt. 6 Taryfy wartości granicznych, wyrażona w %
- $A_T$  - ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w jednostkach energii MWh
- $C_T$  - cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcą, określona w taryfie, wyrażona w zł/MWh

Jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust uwzględniający bonifikatę w łącznej wysokości:

$$W_{UT} = A_T \times C_T + b_{rT} \times t_T$$

gdzie:

- $W_{UT}$  - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w złotych
- $A_T$  - ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w jednostkach energii MWh
- $C_T$  - cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcą, określona w taryfie, wyrażona w zł/MWh
- $b_{rT}$  - ryczałtowa stawka bonifikaty w wysokości 100 zł/h za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby
- $t_T$  - łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażony w godzinach

4. ZEC Bytom w zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców zgodnie z § 38 Rozporządzenia przyłączeniowego zobowiązuje się do:

- a) przyjmowania przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji od odbiorcy,
- b) bezzwłocznego usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą jednostek wytwórczych, rozdzielni elektrycznych i transformatorów.

Za nieuzasadnioną zwłokę wysokość upustu wynosi 50,00 zł.

- c) udzielania odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane go z powodu awarii jednostek wytwórczych rozdzielni elektrycznych i transformatorów.

Za odmowę udzielenia informacji wysokość upustu wynosi 10,00 zł.

- d) powiadamiania odbiorcy, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie indywidualnego zawiadomienia pisemnego, telefonicznego lub za pomocą innego środka telekomunikacji.

Za brak powiadomienia wysokość upustu wynosi 50,00 zł.

- e) informowania na piśmie, co najmniej:

- z tygodniowym wyprzedzeniem o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej jednostek wytwórczych, rozdzielni elektrycznych i transformatorów i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią rozdzielczą.

Za brak powiadomienia wysokość upustu wynosi 100,00 zł.

- z 3-letnim wyprzedzeniem o konieczności dostosowania sieci rozdzielczej do podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci.

Za brak powiadomienia wysokość upustu wynosi 100,00 zł.

- f) odpłatnego podjęcia stosownych czynności łączeniowych w układzie rozdzielni 110 kV ZEC Bytom, o ryczałtowym koszcie wyłączenia i załączenia w wysokości 210 zł, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę prac w obszarze oddziaływania tego układu.

Za nieuzasadnioną odmowę podjęcia stosownych czynności wysokość upustu wynosi 50,00 zł.

g) nieodpłatnego udzielania informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf.

Za nieudzielenie informacji wysokość upustu wynosi 30,00 zł.

h) rozpatrywania wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji.

Za przedłużenie terminu wysokość upustu wynosi 5,00 zł za każdy dzień zwłoki.

5. Udzielanie bonifikat i upustów w innych przypadkach niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców określone zostanie w umowie sprzedaży energii elektrycznej zgodnie z § 45 Rozporządzenia taryfowego.

#### **10. Zasady wprowadzania opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej.**

1. Zasady wprowadzania opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej i pobór energii elektrycznej bez umowy, zgodnie są § 38 i § 39 Rozporządzenia taryfowego.
2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę ZEC Bytom pobierze podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen określonych w taryfie o ile umowa sprzedaży nie stanowi inaczej. Podwyższone opłaty oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
3. W przypadku gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży, za każdą jednostkę tak pobranej energii ZEC Bytom obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen określonych w taryfie. Opłaty oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.