



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, **10** marca 1999 r.

DTA-821/1253-A/1/99/JB

**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 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 (bez znaku): z dnia 26 stycznia 1999 r., z dnia 15 lutego 1999 r., z dnia 22 lutego 1999 r. oraz z dnia 5 marca 1999 r. przedsiębiorstwa energetycznego Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz Spółka Akcyjna z siedzibą w Bydgoszczy,

**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 Bydgoszcz Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr WEE/15/1253/U/OT-7/98/DL z dnia 20 października 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 26 stycznia 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 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 w § 9 ust. 1 pkt 1, 4 i 5 ww. rozporządzenia, tj. :

- 1) ceny 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 czym 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 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 Bydgoszcz S.A.  
ul. Energetyczna 1  
85-950 Bydgoszcz

**TARYFA DLA ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ**

Bydgoszcz, 1999

## Spis treści:

1.           Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie
2.           Podstawa prawna
3.           Zakres prowadzonej działalności gospodarczej
4.           Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat
5.           Warunki stosowania cen i stawek opłat
  - 5.1.        Standardy jakościowe obsługi odbiorców
  - 5.2.        Sposób postępowania w przypadku zgłoszenia reklamacji
  - 5.3.        Sposób postępowania i obliczania należności w przypadku uszkodzenia układów pomiarowo-rozliczeniowych
  - 5.4.        Zasady rozliczeń za energię elektryczną
6.           Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów
7.           Opłaty za nielegalny pobór energii

## **1. Objasnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie**

### **Następujące pojęcia użyte w taryfie oznaczają:**

- 1) ustawa - ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późniejszymi zmianami),
- 2) dostawca - Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz Spółka Akcyjna z siedzibą w Bydgoszczy,
- 3) odbiorca - każdego, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- 4) miejsce dostarczania - punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- 5) OSR - 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,
- 6) ARCM - automatyczna regulacja częstotliwości mocy,
- 7) ARNE - automatyczna regulacja napięcia i mocy biernej,
- 8) układ pomiarowo-rozliczeniowy - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń,
- 9) układ pomiarowy kontrolny - liczniki i inne urządzenia pomiarowe kontrolne, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń kontrolnych,
- 10) jednostka wytwórcza - zespół urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej, należący do przedsiębiorstwa energetycznego,
- 11) rezerwa mocy - zdolność jednostek wytwórczych do podjęcia w różnym czasie wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej do sieci, nie wykorzystywaną w danym okresie,

- 12) energia elektryczna - energia elektryczna netto 2 stopnia mierzona lub wyliczona w punkcie dostarczenia,
- 13) okres rozliczeniowy - okres czasu, za który dokonywane jest rozliczenie ilości dostarczonej energii elektrycznej pomiędzy dostawcą a odbiorcą i wynoszący jeden miesiąc kalendarzowy, o ile umowa nie stanowi inaczej,
- 14) umowa - umowa sprzedaży energii elektrycznej zawarta pomiędzy dostawcą i odbiorcą.

## **2. Podstawa prawna**

Podstawę prawną taryfy stanowią :

- 1) ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo Energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późniejszymi zmianami),
- 2) rozporządzenie 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),
- 3) rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania 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. Nr 135, poz. 881),
- 4) Koncesja na wytwarzanie energii elektrycznej nr WEE/15/1253/U/OT-7/98/DL z dnia 20 października 1998 r.

## **3. Zakres prowadzonej działalności gospodarczej**

Dostawca prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w skojarzeniu z ciepłem. Jednostki wytwórcze dostawcy nie pracują w układach z ARCM i ARNE. Dostawca nie świadczy usług systemowych i nie utrzymuje rezerw mocy.

#### 4. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

##### 1. Ceny za energię elektryczną

Lp.	Grupa odbiorców	Cena brutto w zł/MWh
1.	Odbiorcy zasilani z Elektrociepłowni Bydgoszcz I na napięciu 6 kV	145,70
2.	Odbiorcy zasilani z Elektrociepłowni Bydgoszcz II i Bydgoszcz III na napięciach 15 kV i 110 kV	137,48

2. Stawki opłat za usługi systemowe - nie dotyczy

3. Stawki opłat za rezerwy mocy - nie dotyczy

Ustalone w taryfie ceny są cenami brutto, uwzględniającymi podatek VAT w wysokości określonej odrębnymi przepisami.

#### 5. Warunki stosowania cen i stawek opłat

##### 5.1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie dla poszczególnych grup odbiorców są stosowane dla standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 37 i § 38 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania 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. Nr 135, poz. 881).

##### 5.2. Sposób postępowania w przypadku zgłoszenia reklamacji

1. W przypadku nieprawidłowości, zgłoszenie reklamacji może nastąpić w ciągu 30 dni po zakończeniu okresu rozliczeniowego, o ile umowa nie stanowi inaczej.
2. Na żądanie odbiorcy dostawca jest obowiązany dokonać sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, nie później niż w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia.



3. Odbiorca ma prawo żądać laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego; badanie laboratoryjne przeprowadza się w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania.
4. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy w wyniku badania laboratoryjnego nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego.
5. W ciągu 30 dni od dnia otrzymania protokołu badania laboratoryjnego odbiorca może zlecić wykonanie ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego, a dostawca jest obowiązany umożliwić przeprowadzenie takiej ekspertyzy.
6. Koszty ekspertyzy, o której mowa w ust. 5, pokrywa odbiorca.
7. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, dostawca jest obowiązany do zwrotu kosztów, o których mowa w ust. 4 i 5, a także dokonania korekty należności za dostarczoną energię elektryczną

### **5.3. Sposób postępowania i obliczania należności w przypadku uszkodzenia układów pomiarowo-rozliczeniowych**

1. Podstawą do rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną są pomiary dokonywane przez układy pomiarowo-rozliczeniowe zainstalowane w punktach rozliczeniowych.
2. Rozróżnia się układy pomiarowo-rozliczeniowe i kontrolne.
3. Układy pomiarowo-rozliczeniowe są zainstalowane u dostawcy.
4. W przypadku niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego informacje pomiarowe dotyczące okresu niesprawności pobierane są z kontrolnego układu pomiarowego.
5. Pomiar rozliczeniowy uważa się za niepoprawny, gdy sprawdzenie elementów układu pomiarowego np. licznika wykaże błąd przekraczający uchyb dopuszczalny a także, gdy zachodzą inne przesłanki wskazujące na zaistnienie błędu.

6. W przypadku równoczesnej niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego i kontrolnego lub braku układu pomiarowego kontrolnego dostawca i odbiorca uzgodnią w trybie roboczym sposób rozliczenia energii za okres ich niesprawności poprzez wykorzystanie zapisów ruchowych u dostawcy lub poprzez porównanie analogicznych okresów w czasie, gdy pomiary były sprawne.
7. W przypadku wystąpienia błędów w pomiarze energii dla ustalenia okresu korekty przyjmuje się cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
8. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędu wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych.
9. Jeżeli określenie błędu pomiaru nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczona na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układy pomiarowo - rozliczeniowe w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; w wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
10. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty, zalicza się na poczet należności dla najbliższego okresu rozliczeniowego, jeżeli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
11. Niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
12. Za prawidłowość wskazań i poprawność pracy układów pomiarowych rozliczeniowych i kontrolnych odpowiedzialny jest właściciel układów pomiarowych.

#### **5.4. Zasady rozliczeń za energią elektryczną**

1. Podstawą do rozliczeń za dostarczaną energią elektryczną są pomiary dokonywane przez układy pomiarowe zainstalowane w punktach pomiarowo - rozliczeniowych.

2. W przypadku, gdy niezbędne jest korygowanie należności dostawca wystawi fakturę korygującą.
3. W przypadku niedotrzymania terminu płatności przez odbiorcę dostawca ma prawo naliczyć odsetki za zwłokę w wysokości ustawowej.

#### **6. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów**

1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty i upusty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.
2. Dostawca zobowiązany jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu w terminie, o którym mowa w ust. 1.
3. Należność za energię elektryczną przysługująca dostawcy może być obniżona o wielkość równą iloczynowi 60% ustalonej ceny, którą uiszcza odbiorca za rezerwację mocy i przeciętnego miesięcznego niewykonania dobowych grafików mocy dyspozycyjnej w przypadku, gdy nie wykona on dobowych mocy dyspozycyjnych uzgodnionych z OSR.
4. Wysokość bonifikaty i upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, zależy od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, oblicza się według wzoru:
  - jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust w wysokości:

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

gdzie:

- $W_{UT}$  - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w złotych,
- $U$  - wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych na podstawie odrębnych przepisów wartości granicznych, wyrażona w %,
- $A_T$  - ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w jednostkach energii,
- $C_T$  - cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcą, określona w taryfie dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych za jednostkę energii,

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

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

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,
- $C_T$  - cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcą, określona w taryfie dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych za jednostkę energii,
- $b_{rT}$  - ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby wynosząca  $b_{rT} = 10$  zł/h,
- $t_T$  - łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażony w jednostkach czasu.

## 7. Opłaty za nielegalny pobór energii

1. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę dostawca może pobierać podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla danej grupy odbiorców, jeśli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.
2. Podwyższone opłaty, o których mowa w pkt 7.1 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 energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej dostawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy.
4. Opłaty, o których mowa w pkt 7.3 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.