



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 30 czerwca 2000 r.

DTA-821/1252-B/5/2000/WD

**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, 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 i Nr 48, poz. 555) oraz na podstawie art. 105 § 1, w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i 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 i 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 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268)

**po rozpatrzeniu wniosku**

**Zespołu Elektrociepłowni Bielsko-Biała**

**Spółka Akcyjna**

**z siedzibą w Bielsku-Białej**

**zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”**

zawartego w piśmie z dnia 11 kwietnia 2000 r. znak: ZEC BB SA/TK/1277/00,  
uzupełnionym pismami z dnia 9 maja 2000 r. znak: ZEC BB SA/TK/1529/2000  
oraz z dnia 24 maja 2000 r. znak: ZEC BB SA/EE/1654/2000

**postanawiam**

- 1) zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) umorzyć postępowanie w sprawie zatwierdzenia współczynnika korekcyjnego „X”, o którym mowa w § 36 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), w wysokości określonej przez Przedsiębiorstwo na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy.

#### UZASADNIENIE

1. Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr WEE/9/1252/U/OT-2/98/HM z dnia 9 października 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 13 kwietnia 2000 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 Przedsiębiorstwo opracowało 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 z późn. zm.) 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) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone § 9 ust. 1 pkt 1, 4 i 5 rozporządzenia taryfowego, 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 nie utrzymuje rezerw mocy oraz nie świadczy usług systemowych, w związku z tym taryfa nie zawiera elementów określonych w § 9 ust. 1 pkt 2 i pkt 3, tj. stawek opłat za rezerwy mocy i stawek opłat za usługi systemowe,

2. Przedsiębiorstwo energetyczne we wniosku o zatwierdzenie taryfy określiło wysokość współczynnika korekcyjnego „X” wraz z okresem jego obowiązywania – zgodnie z § 36 rozporządzenia taryfowego.

Wysokość współczynnika „X” określona przez przedsiębiorstwo na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy determinuje poziom dopuszczalnego wzrostu cen i stawek opłat w zatwierdzonej taryfie na drugi i trzeci rok jej obowiązywania i podlega zatwierdzeniu wraz z taryfą przez Prezesa URE – w trybie § 36 ust. 4 rozporządzenia taryfowego. Jednakże zmiana wysokości cen i stawek opłat zawartych w taryfie przy wykorzystaniu współczynnika „X” mogłaby nastąpić dopiero po upływie jednego roku od dnia wprowadzenia taryfy w życie.

Zgodnie zaś z wyrokiem Trybunału Konstytucyjnego z dnia 26 października 1999 r. (Dz.U. Nr 91, poz. 1042), przepis art. 46 ustawy – Prawo energetyczne z dniem 1 lipca 2000 r. utraci moc w takim zakresie, w jakim upoważnia on Ministra Gospodarki do określania zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi, energią elektryczną i ciepłem, w tym zasad rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach. W związku z tym utraci moc również rozporządzenie taryfowe, a w konsekwencji współczynnik korekcyjny „X” ustalany wyłącznie na podstawie tego rozporządzenia nie będzie mógł już być zastosowany po tym terminie. W tej sytuacji zatwierdzanie wysokości współczynnika korekcyjnego „X” na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy stało się bezprzedmiotowe.

Natomiast współczynnik korekcyjny „X”, ustalony przez Przedsiębiorstwo na pierwszy rok obowiązywania taryfy został uwzględniony w cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie.

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. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479<sup>30</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. 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.
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 branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

**Otrzymuje:**  
Zespół Elektrociepłowni Bielsko-Biała S.A.  
ul. Tuwima 2  
43-300 Bielsko-Biała

**ZESPÓŁ ELEKTROCIEPŁOWNI BIELSKO-BIAŁA  
SPÓŁKA AKCYJNA**

**Bielsko-Biała  
ul. Juliana Tuwima 2**

**TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

## Spis treści

1. Definicje.
2. Informacje ogólne.
3. Grupy odbiorców.
4. Rodzaje oraz wysokość stosowanych cen.
5. Warunki stosowania cen i zasady rozliczeń.
6. Standardy jakościowe energii elektrycznej i obsługi odbiorców.
  - 6.1. Standardy jakościowe energii elektrycznej.
  - 6.2. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.
  - 6.3. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej.
  - 6.4. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.
  - 6.5. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

## 1. Definicje.

Ilekcroć w Taryfie występują poniższe określenia należy przez to rozumieć:

- 1) **ZEC BB SA** - Zespół Elektrociepłowni Bielsko-Biała SA z siedzibą w Bielsku-Białej, przedsiębiorstwo wytwórcze, w skład którego wchodzi elektrociepłownie:
  - Elektrociepłownia Bielsko-Biała EC-1 w Bielsku-Białej,
  - Elektrociepłownia Bielsko - Północ EC-2 w Czechowicach-Dziedzicach,
- 2) **Odbiorca** - każdy, kto pobiera energię elektryczną na podstawie umowy zawartej z ZEC BB SA,
- 3) **rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998r. 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),
- 4) **rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r. 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. Nr 135, poz. 881),
- 5) **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,
- 6) **rezerwa mocy** - zdolność jednostek wytwórczych do podjęcia w różnym czasie wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej do sieci, nie wykorzystywaną w danym okresie,
- 7) **usługi systemowe** - usługi świadczone przedsiębiorstwom sieciowym przez przedsiębiorstwo wytwórcze i inne podmioty, niezbędne do prawidłowego funkcjonowania systemu przesyłowego lub rozdzielczego, zapewniające zachowanie określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych,

- 8) **okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru energii elektrycznej,
- 9) **taryfa** – zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.



## 2. Informacje ogólne.

2.1. ZEC BB S.A. prowadzi działalność w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w gospodarce skojarzonej z wytwarzaniem ciepła.

Wytwarzanie odbywa się w dwóch źródłach:

- 1) Elektrociepłowni Bielsko-Biała EC1, zlokalizowanej w Bielsku-Białej,
- 2) Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC2, zlokalizowanej w Czechowicach-Dziedzicach.

2.2. ZEC BB S.A. nie prowadzi działalności gospodarczej w zakresie utrzymania rezerw mocy i usług systemowych.

## 3. Grupy odbiorców.

ZEC BB SA wytwarza energię elektryczną dla odbiorców, których podzielono na następujące grupy:

*Grupa I Odbiorcy pobierający energię elektryczną z Elektrociepłowni Bielsko-Biała EC-1 na napięciu 110 kV i 6 kV,*

*Grupa II Odbiorcy pobierający energię elektryczną z Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC-2 na napięciu 110 kV i 6 kV,*

*Grupa III Odbiorcy pobierający energię elektryczną z Elektrociepłowni Bielsko-Biała EC1 na napięciu do 0,4 kV,*

*Grupa IV Odbiorcy pobierający energię elektryczną z Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC2 na napięciu do 0,4 kV.*

#### 4. Rodzaje oraz wysokość stosowanych cen.

##### 4.1. Ceny za energię elektryczną:

Grupa odbiorców	Cena za energię elektryczną zł/MWh
I	140,23
II	274,50
III	143,52
IV	278,73

Ceny energii elektrycznej zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22%.

#### 5. Warunki stosowania cen i zasady rozliczeń.

5.1. Ceny ustalone w taryfie obowiązują dla standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego.

5.2. Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w umowie sprzedaży. Sposób określenia ilości dostarczonej energii elektrycznej w przypadku wystąpienia błędów w pomiarach lub odczytach zostanie uzgodniony w umowie sprzedaży.

5.3. Okresem rozliczeniowym, o ile umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej, jest jeden miesiąc kalendarzowy.

#### 6. Standardy jakościowe energii elektrycznej i obsługi odbiorców.

##### 6.1. Standardy jakościowe energii elektrycznej.

ZEC BB SA zobowiązany jest do zapewnienia standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 37 ust. 1 i 2 rozporządzenia przyłączeniowego, a w szczególności:

- 1) częstotliwości 50 Hz z maksymalnymi odchyleniami od -0,5 Hz do +0,2 Hz,
- 2) poziomu napięcia znamionowego transformatora 110 kV z dopuszczalnym odchyleniem  $\pm 10\%$ ,

- 3) poziomu napięcia znamionowego transformatorów o napięciu niższym niż 110 kV z dopuszczalnym odchyleniem od - 10% do + 5%.

#### 6.2. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

ZEC BB SA zobowiązany jest do zapewnienia standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego, a w szczególności do:

- a) przyjmowania przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji od odbiorców,
- b) bezzwłocznego usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej,
- c) udzielania odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej,
- d) rozpatrywania wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, nie później niż 14 dni od złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji.

#### 6.3. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej.

6.3.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców stosuje się bonifikaty i upusty w wysokości i na zasadach określonych w § 45 i § 46 rozporządzenia taryfowego.

6.3.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, Odbiorcy na jego wniosek przysługują bonifikaty i upusty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku. ZEC BB S.A. obowiązany jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu w powyższym terminie.

6.3.3. Do obliczania wysokości bonifikat i upustów ustala się ryczałtową stawkę bonifikaty ( $b_{RT}$ ) za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby w wysokości 10 zł/godz.

6.3.4. Za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej za okres, w którym wystąpiła przerwa w dostawie.

Ilość niedostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie.

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

6.4.1. Za odmowę przyjęcia zgłoszenia i reklamacji od odbiorcy 10 zł.

6.4.2. Za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej 10 zł.

- 6.4.3. Za brak rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i nie udzielenie odpowiedzi w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji - za każdy dzień zwłoki 2 zł.
- 6.5. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.
- 6.5.1. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę, ZEC BB SA może pobierać podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen określonych w taryfie. Podwyższone opłaty oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego, nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 6.5.2. W przypadku gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej, ZEC BB SA obciąży pobierającego energię opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen określonych w taryfie. Podwyższone opłaty oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.