



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 29 kwietnia 1999 r.

DTA-821/1252-A/3/99/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 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),

po rozpatrzeniu wniosku

zawartego w pismach: z dnia 26 stycznia 1999 r. znak: ZEC BB SA/TK/296/99, z dnia 3 marca 1999 r. znak: ZEC BB S.A./TK/687/99, z dnia 10 marca 1999 r. znak: ZEC BB S.A./TK/790/99, z dnia 18 marca 1999 r. znak: ZEC BB S.A./TK/898/99, z dnia 24 marca 1999 r. (bez znaku), z dnia 25 marca 1999 r. (bez znaku), z dnia 30 marca 1999 r. (bez znaku), z dnia 6 kwietnia 1999 r. znak: ZEC BB S.A./D/1087/99, z dnia 14 kwietnia 1999 r. znak: ZEC BB S.A./TK/1208/99, z dnia 22 kwietnia 1999 r. (bez znaku) i z dnia 26 kwietnia 1999 r. (bez znaku) przedsiębiorstwa energetycznego Zespół Elektrociepłowni Bielsko-Biała Spółka Akcyjna z siedzibą w Bielsku-Białej,

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 Bielsko-Biała Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr WEE/9/1252/U/OT-2/98/HM z dnia 9 października 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 27 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. ustawy – 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.:

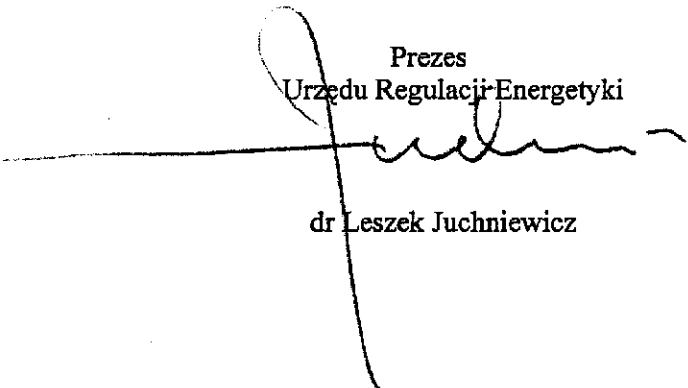
- 1) stawek opłat za rezerwy mocy,
- 2) stawek opłat za usługi systemowe.

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. 479²⁸ i art. 479²⁹ 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 Bielsko-Biała S. A.
ul. Tuwima 2
43-300 Bielsko-Biała

**ZESPÓŁ ELEKTROCIĘPŁOWNI BIELSKO-BIAŁA
SPÓŁKA AKCYJNA**

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

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Spis treści

1. **Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie.**
2. **Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w energię elektryczną.**
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. Objasnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie.

Ileć w Taryfie występują poniższe określenia należy przez to rozumieć:

- **ZEC BB SA** - Zespół Elektrociepłowni Bielsko-Biała SA, przedsiębiorstwo wytwórcze w skład którego wchodzi elektrociepłownie:
 - Elektrociepłownia Bielsko-Biała EC-1 w Bielsku-Białej,
 - Elektrociepłownia Bielsko - Północ EC-2 w Czechowicach-Dziedzicach,
- **Odbiorca** - każdy, kto pobiera energię elektryczną na podstawie umowy zawartej z ZEC BB SA,
- **rozporządzenie taryfowe** - Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 03 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, z dnia 17 grudnia 1998r., poz. 1002),
- **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, z dnia 06 listopada 1998r., poz. 881),
- **przedsiębiorstwo sieciowe** - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej,
- **przedsiębiorstwo obrotu** - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą polegającą na handlu energią elektryczną,
- **miejsce dostarczenia** - punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- **sieć przesyłowa** - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu wyższym niż 110 kV,

- **sieć rozdzielcza** - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV,
- **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,
- **jednostka wytwórcza** - zespół urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej, należących do przedsiębiorstwa energetycznego,
- **rezerwa mocy** - zdolność jednostek wytwórczych do podjęcia w różnym czasie wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej do sieci, nie wykorzystywaną w danym okresie,
- **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.

2. Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w energię elektryczną.

Zespół Elektrociepłowni Bielsko-Biała S.A. prowadzi działalność w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w gospodarce skojarzonej z wytwarzaniem ciepła.

Wytwarzanie odbywa się w dwóch źródłach:

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

3. Grupy odbiorców.

ZEC BB SA wytwarza energię elektryczną dla odbiorców, którymi są przedsiębiorstwa energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej oraz obrotu energią elektryczną.

Podział na grupy odbiorców:

- 3.1. Odbiorcy pobierający energię elektryczną z Elektrociepłowni Bielsko-Biała EC-1.
- 3.2. Odbiorcy pobierający energię elektryczną z Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC-2.

4. Rodzaje oraz wysokość stosowanych cen.

4.1. Ceny za energię elektryczną:

4.1.1. Dla odbiorców pobierających energię elektryczną z Elektrociepłowni Bielsko-Biała EC1 - 131,32 zł/MWh.

4.1.2. Dla odbiorców pobierających energię elektryczną z Elektrociepłowni Bielsko-Północ EC2 - 323,30 zł/MWh.

4.1.3. Ceny energii elektrycznej podane w Taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości określonej odrębnymi przepisami.

4.2. ZEC BB SA nie prowadzi działalności gospodarczej w zakresie:

- utrzymania rezerw mocy,
- usług systemowych.

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 dostarczoną energię elektryczną dokonuje się w okresie rozliczeniowym wynoszącym jeden miesiąc kalendarzowy.

5.3. Rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych.

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:

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

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, odbiorcy na jego wniosek przysługują bonifikaty i upusty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku w wysokości określonej rozporządzeniu taryfowym.

ZEC BB SA obowiązany jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu w powyższym terminie.

6.3.2. Do obliczenia wysokości bonifikat i upustów ustala się ryczałtową stawkę bonifikaty (b_{RT}) za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby w wysokości:

- | | |
|--------------------------|----------------|
| - Elektrociepłownia EC-1 | 13,13 zł/godz. |
| - Elektrociepłownia EC-2 | 32,33 zł/godz. |

6.3.3. 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 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. Opłaty o których mowa w punkcie 6.5.2. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.