



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 12 kwietnia 2000 r.

DTA-821/1251-B/3/2000/BM

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 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255) 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 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

**Elektrociepłowni Białystok Spółka Akcyjna
z siedzibą w Białymstoku**

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 3 marca 2000 r. , uzupełnionym
pismem z dnia 24 marca 2000 r

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/14/1251/U/3/98/RW z dnia 14 października 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 4 marca 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 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 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) 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 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.

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 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 zawartych w taryfie.

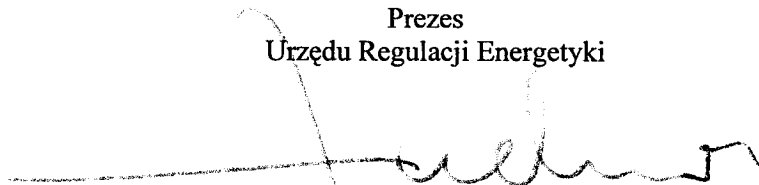
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

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. 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. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479³⁰ 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:
Elektrociepłownia Białystok S.A.
ul. Gen. Władysława Andersa 3
15-124 Białystok 27

**ELEKTROCIEPŁOWNIA BIAŁYSTOK
SPÓŁKA AKCYJNA**

**Taryfa
dla energii elektrycznej**

Spis treści

1. Część I

Definicje

2. Część II

Informacje ogólne

3. Część III

Rodzaje oraz wysokości cen i stawek opłat

4. Część IV

Warunki stosowania cen i stawek opłat

Część I

Definicje

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami występującymi w:

- ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz.348 z późniejszymi zmianami),
- rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21 października 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. Nr 135, poz.881) – zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- rozporządzeniu 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) – zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

Ponadto w taryfie używa się dodatkowo następujących pojęć:

- energia - energia elektryczna,
 sprzedawca - Elektrociepłownia Białystok S.A.- przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność na podstawie posiadanych koncesji,
 odbiorca - każdy kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy zawartej ze sprzedawcą,

Część II

Informacje ogólne

1. Odbiór energii elektrycznej od sprzedawcy następuje w miejscu dostarczania określonym w umowie sprzedaży.
2. Odbiorcami są podmioty zajmujące się przesyłem i dystrybucją, obrotem energią elektryczną oraz inne, z którymi zawarto umowę sprzedaży energii elektrycznej.
3. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22 %.

Część III

Rodzaje oraz wysokości cen i stawek opłat

Cena za energię elektryczną	144,45 zł/MWh
Stawka opłaty za rezerwy mocy (Sprzedawca nie utrzymuje rezerw mocy)	nie występuje
Stawka opłaty za usługi systemowe (Sprzedawca nie świadczy usług systemowych)	nie występuje

Część IV

Warunki stosowania cen i stawek opłat.

1. Warunki prowadzenia rozliczeń za sprzedaną energię elektryczną.

- 1.1. Cena za energię elektryczną, określona w taryfie, stosowana będzie w rozliczeniach między sprzedawcą a odbiorcami.
- 1.2. Opłata za dostarczaną energię elektryczną, stanowiąca iloczyn dostarczonej energii, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego w miejscu dostarczania i ceny za energię, która jest zawarta w taryfie – pobierana będzie za każdy miesiąc w którym dostarczono energię.
- 1.3. W przypadku uszkodzenia układu pomiarowo – rozliczeniowego, określenie ilości dostarczonej energii dokonywane będzie w oparciu o rejestrowane wyniki pomiarów z rezerwowych urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych sprzedawcy.

2. Standardy jakościowe energii elektrycznej.

- 2.1. Sprzedawca zobowiązany jest do utrzymywania w miejscu dostarczania standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 37 ust. 1 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 2.2. Warunkiem utrzymania napięcia w granicach określonych w § 37 ust. 1 rozporządzenia przyłączeniowego, jest pobieranie przez odbiorcę mocy nie większej od mocy maksymalnej, przy współczynniku $\text{tg } \varphi$ nie większym niż 0,4.
- 2.3. Dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych oraz czas trwania jednorazowych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej regulują przepisy § 37 ust.5 rozporządzenia przyłączeniowego.

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

- 3.1. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów dotyczących napięcia, o których mowa w pkt 2 ppkt 2.1. taryfy, sprzedawca udzieli odbiorcy upustów według zasad zawartych § 46 ust.1. rozporządzenia taryfowego.
Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 46 ust.1 rozporządzenia taryfowego b_{rT} wynosi 1,54 zł/godz.
- 3.2. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych, o których mowa w pkt 2 ppkt 2.3. taryfy, sprzedawca udzieli odbiorcy bonifikaty według zasad zawartych § 46 ust. 2 rozporządzenia taryfowego.

4. Bonifikaty i upusty dla odbiorców za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

- 4.1. Sprzedawca zobowiązany jest do zachowania standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 38 pkt 1,3, 4 lit. b, pkt 5 lit. a oraz pkt 7 i 8 rozporządzenia przyłączeniowego.

- 4.2. Sprzedawca zobowiązany jest do udzielania następujących upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w pkt.4.1. taryfy:
- 1) Za nie przyjęcie zgłoszeń i reklamacji od odbiorców – w wysokości 5,00 zł,
 - 2) Za nie udzielenie odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwano z powodu awarii – w wysokości 10,00 zł,
 - 3) Za nie powiadomienie odbiorców z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji – w wysokości 20,00 zł,
 - 4) Za brak informacji na piśmie z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią – w wysokości 100,00 zł,
 - 5) Za nie udzielenie nieodpłatnej informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – w wysokości 10,00 zł,
 - 6) Za przekroczenie 14 dni w rozpatrywaniu wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji – w wysokości 50,00 zł,
- 4.3. Upusty z tytułu niedotrzymania warunków umownych określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

5. Opłaty za nielegalny pobór energii.

- 5.1. W przypadku nielegalnego poboru energii elektrycznej przez odbiorców, sprzedawca będzie mógł pobierać podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnej ceny energii określonej w taryfie, o ile umowa sprzedaży energii zawarta z odbiorcą, nie stanowi inaczej. Opłaty obliczane będą dla całego, nie objętego przedawnieniem, okresu udowodnionego nielegalnego poboru energii.
- 5.2. W sytuacji gdy energia elektryczna pobierana będzie bez zawartej umowy sprzedaży, za każdą jednostkę tak pobranej energii, pobierający obciążony będzie opłatami za nielegalny pobór energii, w wysokości pięciokrotnej ceny energii określonej w taryfie. Opłatę oblicza się dla całego, nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.