



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 8 maja 2000 r.

DTA-821/1253-B/4/2000/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 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255) 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 Bydgoszcz**

**Spółka Akcyjna**

**z siedzibą w Bydgoszczy**

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 10 marca 2000 r. znak: DEE/EE/8/2000 , uzupełnionym pismami z dnia 17 marca 2000 r.(bez znaku), z dnia 27 marca 2000 r.(bez znaku) oraz z dnia 21 kwietnia 2000 r. znak: DE/EE/12/2000

**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/15/1253/U/OT-7/98/DL z dnia 20 października 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 10 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 (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) 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 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 przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioszek 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.

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Wiceprezes



Wiesław Wójcik

**Otrzymuje:**  
Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz S.A.  
ul. Energetyczna 1  
85-950 Bydgoszcz

**TARYFA  
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

SPIS TREŚCI:

1. Definicje
2. Informacje ogólne
3. Grupy odbiorców
4. Rodzaje oraz wysokość cen
5. Warunki stosowania cen
5. 1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców
5. 2. Standardy jakościowe energii elektrycznej
6. Zasady rozliczeń za energię elektryczną
7. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych i warunków umów
8. Opłaty za nielegalny pobór energii

## 1. DEFINICJE

- 1) dostawca - przedsiębiorstwo wytwórcze - Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz Spółka Akcyjna z siedzibą w Bydgoszczy,
- 2) odbiorca - każdy, kto otrzymuje energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- 3) miejsce dostarczania - punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- 4) rozporządzenie przyłączeniowe - rozporządzenie 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),
- 5) rozporządzenie taryfowe - 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),
- 6) 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,
- 7) ARCM - automatyczna regulacja częstotliwości mocy,
- 8) ARNE - automatyczna regulacja napięcia i mocy biernej,
- 9) 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,
- 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 dostarczania,
- 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. INFORMACJE OGÓLNE

2.1. 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.

2.2. Cena zawarta w taryfie uwzględnia podatek VAT w wysokości określonej odrębnymi przepisami.

2.3. Cena zawarta w taryfie została ustalona dla standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego.

## 3. GRUPY ODBIORCÓW

<b>Grupa I</b>	Odbiorcy zasilani z Elektrociepłowni Bydgoszcz I na napięciu 6 kV i niższym
<b>Grupa II</b>	Odbiorcy zasilani z Elektrociepłowni Bydgoszcz II i Bydgoszcz III na napięciach 110 kV i niższym

## 4. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN

	Grupa odbiorców	Cena w zł/MWh
<b>Grupa I</b>		<b>147,07</b>
<b>Grupa II</b>		<b>147,07</b>



## **5. WARUNKI STOSOWANIA CEN**

### **5.1. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW**

Dostawca zobowiązany jest do zapewnienia następujących standardów jakościowych obsługi odbiorców:

**5.1.1.** przyjmowania przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji od odbiorców,

**5.1.2.** powiadamiania odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych,

**5.1.3.** informowania na piśmie z 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,

**5.1.4.** odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci,

**5.1.5.** nieodpłatnego udzielania informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf,

**5.1.6.** rozpatrywania wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielania odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji,

**5.1.7.** udzielania upustów za niedotrzymanie parametrów, o których mowa w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego.

### **5.2. STANDARDY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

Dostawca zobowiązany jest do zapewnienia następujących standardów jakościowych energii elektrycznej:

**5.2.1.** częstotliwości 50 Hz z maksymalnymi odchyleniami od -0,5 Hz do +0,2 Hz,

**5.2.2.** dopuszczalnego odchylenia napięcia od znamionowego w czasie 15 minut w przedziale od -10% do +5% w sieciach o napięciu znamionowych niższym niż 110 kV,

**5.2.3.** współczynnika odkształcenia napięcia w miejscach przyłączenia nie większego od 1,5%, a zawartości poszczególnych wyższych harmonicznych nie przekraczających 1% harmonicznej podstawowej.

**5.2.4.** Warunkiem utrzymania napięcia w granicach określonych pkt 5.2.1., 5.2.2., 5.2.3. jest pobieranie przez odbiorcę mocy nie większej od mocy maksymalnej, przy współczynniku  $\text{tg}\alpha$  nie większym niż 0,4.

## **6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ**

**6.1.** Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania energii elektrycznej, na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, określonego w umowie sprzedaży.

**6.2.** W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.

**6.3.** Korekta, o której mowa w ust. 6.2. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości i błędy.

**6.4.** Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunków jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo- rozliczeniowego.

**6.5.** Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w ust. 6.4. nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku; w wyliczaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

**6.6.** Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawę wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

6.7. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty, o której mowa w ust. 6.5., zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeżeli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

6.8. Za prawidłowość wskazań i poprawność pracy układów pomiarowych rozliczeniowych i kontrolnych odpowiedzialny jest właściciel układów pomiarowych.

## 7. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH I WARUNKÓW UMÓW

7.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom na ich wniosek, przysługują bonifikaty i upusty określone § 46 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 46 pkt. 1 rozporządzenia taryfowego wynosi  $b_{rT} = 10 \text{ zł/h}$ .

7.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 38 rozporządzenia przesyłowego odbiorcy przysługują następujące bonifikaty i upusty:

- |   |          |
|---|----------|
| 7.2.1. za nieprzyjęcie od odbiorcy reklamacji dotyczącej bieżącego dostarczania energii elektrycznej, stawka wynosi:  | 10,00 zł |
| 7.2.2. za niepowiadomienie odbiorców z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, stawka wynosi:   | 10,00 zł |
| 7.2.3. za niepoinformowanie na piśmie z 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, stawka wynosi: | 10,00 zł |
| 7.2.4. za nieuzasadnioną odmowę podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci, stawka wynosi:   | 50,00 zł |
| 7.2.5. za nieudzielenie informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf, stawka wynosi:  | 40,00 zł |
| 7.2.6. za przedłużenie 14 dniowego terminu rozpatrzenia wniosku   |          |

lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielenia  
odpowiedzi, w sprawie rozliczeń, stawka wynosi: 20,00 zł

## **8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII**

**8.1.** 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.

**8.2.** Podwyższone opłaty, o których mowa w pkt. 8.1. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

**8.3.** 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.

**8.4.** Opłaty, o których mowa w pkt 8.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.