



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 18 maja 2000 r.

DTA-821/1253-B/4/2000/ZP

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

Elektrociepłowni Gorzów

Spółka Akcyjna

z siedzibą w Gorzowie Wlkp.

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 7 marca 2000 r. znak: DEE/EE/484/2000, uzupełnionym pismami z dnia 3 kwietnia 2000 r. znak: DEE/EE/657/2000, z dnia 21 kwietnia 2000 r. znak: DEE/EE/772/2000, z dnia 8 maja 2000 r. znak: DEE/EE/818/2000, z dnia 17 maja 2000 r. znak: DE/EE/866/2000 oraz z dnia 18 maja 2000 r. znak: DE/EE/96/2000

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/22/1330/U/1/98/JK z dnia 20 października 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 8 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) 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.

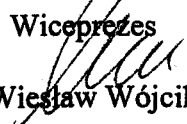
Natomiast współczynnik korekcyjny „X”, ustalony przez Przedsiębiorstwo na pierwszy rok obowiązywania taryfy został uwzględniony w cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie.

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. 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 przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski 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.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

Wiceprezes

Wiesław Wójcik

Otrzymuje:
Elektrociepłownia Gorzów S.A.
ul. Energetyków 6, 66-400 Gorzów Wlkp

**ELEKTROCIEPŁOWNIA „GORZÓW” S.A.
Z SIEDZIBĄ W GORZOWIE WLKP**

TARYFA

dla

ENERGII ELEKTRYCZNEJ

SPIS TREŚCI

- I. PODSTAWA PRAWNA
- II. INFORMACJE OGÓLNE
- III. ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ
Z ZAOPATRZENIEM W ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
- IV. GRUPY ODBIORCÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ
- V. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN ZA ENERGIĘ
ELEKTRYCZNĄ
- VI. WARUNKI STOSOWANIA CEN
- VII. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE
STANDARTÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW
I WARUNKÓW UMÓW
- VIII. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

I. PODSTAWA PRAWNA

1. Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668, Nr 160, poz.1063 i Nr 162, poz. 1126 oraz z 1999r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042, Nr 110, poz. 1255).
2. 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),
3. 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),

II. INFORMACJE OGÓLNE

1. Taryfa opracowana przez Elektrociepłownię „Gorzów” S.A. zawiera:
 - 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.
2. Taryfa nie zawiera stawek opłat za rezerwy mocy i stawek opłat za usługi systemowe, ponieważ dostawca nie utrzymuje rezerw mocy i nie świadczy usług systemowych.
3. Ceny określone w taryfie zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22 % zgodnie z obowiązującymi przepisami.
4. Użyte w taryfie określenia oznaczają:
 - 1) dostawca – Elektrociepłownia „Gorzów” S.A. z siedzibą w Gorzowie Wlkp. przy ul. Energetyków 6,
 - 2) jednostka wytwórcza – zespół urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej, należących do przedsiębiorstwa energetycznego,
 - 3) sieć rozdzielcza – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV,
 - 4) 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,
- 5) miejsce dostarczania – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
 - 6) odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z dostawcą,
 - 7) nielegalne pobieranie energii – pobieranie energii bez zawarcia umowy z dostawcą lub niezgodnie z umową,
 - 8) rezerwa mocy – zdolność jednostek wytwórczych do podjęcia w różnym czasie wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej do sieci, nie wykorzystywaną w danym okresie,
 - 9) 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.

III. ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

1. Dostawca prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej zgodnie z koncesją udzieloną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
2. Dostawca ma obowiązek spełnienia technicznych warunków wytwarzania energii elektrycznej, w szczególności utrzymania obiektów, instalacji i urządzeń w należytych stanie technicznym umożliwiającym wytwarzanie energii elektrycznej w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących przepisów określających wymogi jakościowe i ochrony środowiska.
3. Energia elektryczna wytwarzana jest przez dwie grupy jednostek wytwórczych:
 - 1) pierwsza grupa jednostek wytwórczych - zespół gazowo-parowy przetwarzający paliwo gazowe w turbinie gazowej na energię elektryczną z jednoczesnym wykorzystaniem spalin w kotle parowym zasilającym turbozespoły wytwarzające energię elektryczną w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła,
 - 2) druga grupa jednostek wytwórczych - zespoły węglowo-parowe przetwarzające paliwo węglowe w kotłach parowych, zasilających

turbozespoły wytwarzające energię elektryczną w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła.

IV. GRUPY ODBIORCÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ

1. Grupa E 1 – grupa taryfowa odbiorców zasilanych z zespołu gazowo-parowego dostawcy dla których dostawa realizowana jest w ramach kontraktów długoterminowych.
2. Grupa E 2 – grupa taryfowa odbiorców zasilanych z zespołów węglowo-parowych dostawcy.

V. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

1. Ceny dla poszczególnych grup taryfowych określa poniższa tabela.

Grupa taryfowa	Cena zł/MWh
E 1	221,86
E 2	166,68

VI. WARUNKI STOSOWANIA CEN

1. Miejscem dostarczania energii elektrycznej jest:
 - 1) dla grupy taryfowej E 1: rozdzielnia 110 kV Stacji elektroenergetycznej „Gorzów” oraz rozdzielnia 6 kV u dostawcy.
 - 2) dla grupy taryfowej E 2: rozdzielnia 110 kV Stacji elektroenergetycznej „Gorzów” oraz rozdzielnia 6 kV u dostawcy.
2. Rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną dokonywane są w miesięcznych okresach rozliczeniowych, dla poszczególnych miejsc dostarczania energii elektrycznej, na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

3. Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie są kalkulowane dla następujących standardów jakościowych energii elektrycznej:
 - 1) częstotliwość 50 Hz z maksymalnymi odchyleniami od – 0,5 Hz do + 0,2 Hz,
 - 2) dopuszczalne odchylenia napięcia od znamionowego w czasie 15 minut w przedziale od – 10% do + 10%,
 - 3) współczynnik odkształcenia napięcia w miejscach przyłączenia nie większy od 1,5%, a zawartość poszczególnych wyższych harmonicznych nie może przekraczać 1% harmonicznej podstawowej .
4. W zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców dostawcę obowiązują przepisy określone w § 38 rozporządzenia 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).

VII. BONIFIKATY, UPUSTY I OPLĄTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW

1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w odrębnych przepisach, odbiorcom na ich wnioski przysługują bonifikaty i upusty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku, w wysokości określonej w taryfie.
2. Dostawca obowiązany jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu w terminie, o którym mowa w punkcie 1.
3. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie warunków umowy lub standardów jakościowych obsługi odbiorców nie przysługują w przypadku gdy niedotrzymanie warunków umowy lub obniżenie standardu jakościowego obsługi odbiorców wystąpiło nie z winy dostawcy.
4. Wysokość bonifikaty i upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, zależnie od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, oblicza się według wzoru:

- 1) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust w wysokości:

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

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 zł na jednostkę energii,

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

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

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 zł na jednostkę energii,
 b_{rT} - ustalona w taryfie ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażona w złotych za jednostkę czasu,
 t_T - łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażony w jednostkach czasu.

- 3) ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia b_{rT} wynosi 1 zł/godz.

5. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców przysługują upusty ryczałtowe w wysokości 20 zł za każdy niedotrzymany standard wymieniony w § 38 rozporządzenia 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).

VIII. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII.

1. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę dostawca może pobierać podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen określonych w taryfie dla danej grupy odbiorców, jeżeli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.
2. Podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen, 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, określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy.
4. Opłaty w wysokości pięciokrotnych cen, oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.