



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, **30** marca 1999 r.

DTA-821/1330-A/3/99/RT

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, Nr 160, poz. 1063 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 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 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126), a także na podstawie § 36 ust. 4 w związku z ust. 1, 2 i 3 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),

po rozpatrzeniu wniosku

zawartego w pismach: nr DE/EP/196/99 z dnia 29 stycznia 1999 r., nr DE/EE/178/99 z dnia 2 marca 1999 r., nr DE/EE/529/99 z dnia 9 marca 1999 r. i nr DE/EP/667/99 z dnia 30 marca 1999 r., przedsiębiorstwa energetycznego Elektrociepłownia Gorzów Spółka Akcyjna z siedzibą w Gorzowie Wielkopolskim,

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 Elektrociepłownia Gorzów Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr WEE/22/1330/U/1/98/JK z dnia 20 października 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 1 lutego 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. – 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, Nr 160, poz. 1063 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:
Elektrociepłownia Gorzów S.A.
ul. Energetyków 6
66-400 Gorzów Wlkp.

ELEKTROCIEPŁOWNIA „GORZÓW” S.A.

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),
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 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 należytym 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 ELEKTRYCZĄ

1. Ceny dla poszczególnych grup taryfowych określa poniższa tabela.

Grupa taryfowa	Cena zł/MWh
E 1	184,98
E 2	146,47

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”.
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 harmoniczných 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 OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW

1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w odrębnych przepisach, odbiorcom na ich wniosek 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.