



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 11 marca 1999 r.

DTA-821/1254-A/2/99/MS

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), 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: z dnia 26 stycznia 1999 r. (bez znaków) i z dnia 1 marca 1999 r. znak:D/EE/54/99, przedsiębiorstwa energetycznego Zespół Elektrociepłowni Wybrzeże Spółka Akcyjna w Gdańsku,

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 Wybrzeże Spółka Akcyjna w Gdańsku, posiadającego koncesję nr WEE/17/1254/U/OT1/98/JK z dnia 20 października 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 29 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. – 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 § 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 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.

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 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 Wybrzeże
Spółka Akcyjna
ul. Swojska 9
80-867 Gdańsk

**Zespół Elektrociepłowni Wybrzeże
Spółka Akcyjna w Gdańsku**

**TARYFA
dla
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

Gdańsk 1999 rok

Spis treści

1. Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie
2. Informacje ogólne
3. Zasady klasyfikacji odbiorców do poszczególnych grup taryfowych
4. Ceny za energię elektryczną i stawki opłat za rezerwy mocy i za usługi systemowe
5. Warunki stosowania cen
 - 5.1. Zasady rozliczania odbiorców i standardy jakościowe
 - 5.2. Sposób postępowania w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego
 - 5.3. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych
 - 5.4. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

1. Objasnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

1.1. Objasnienia pojęć używanych w taryfie

Ileokroć w taryfie jest mowa o:

- a) **dostawcy** – należy przez to rozumieć Zespół Elektrociepłowni Wybrzeże Spółka Akcyjna, który jest przedsiębiorstwem energetycznym prowadzącym działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej,
- b) **jednostce wytwórczej** – należy przez to rozumieć zespół urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej, należących do dostawcy,
- c) **odbiorcy** – należy przez to rozumieć osobę prawną lub fizyczną, która zawarła z dostawcą umowę o dostarczanie energii elektrycznej,
- d) **miejscu dostarczenia** – należy przez to rozumieć punkt w sieci określony w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- e) **sieci** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej,
- f) **wysokim poziomie napięcia** - należy przez to rozumieć napięcie sieci wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV,
- g) **układzie pomiarowo-rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń,
- h) **nielegalnym pobieraniu energii elektrycznej** – należy przez to rozumieć pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub niezgodnie z zawartą umową sprzedaży,
- i) **umowie** – należy przez to rozumieć umowę sprzedaży energii elektrycznej zawartą pomiędzy dostawcą, a odbiorcą,
- j) **grupie odbiorców** – należy przez to rozumieć podmioty przyłączone bezpośrednio do sieci dostawcy o napięciu znamionowym równym 110 KV,
- k) **kontrakcie długoterminowym** – należy przez to rozumieć umowę sprzedaży energii elektrycznej zawartą pomiędzy dostawcą, a odbiorcą, na dostawę energii elektrycznej z bloku ciepłowniczego nr 2 w Ec 2.

1.2 Objaśnienia skrótów używanych w taryfie

Ilekość w taryfie jest mowa o:

- a) **ustawie** – należy przez to rozumieć ustawę 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 i Nr 162, poz. 1126),
- b) **rozporządzeniu** – należy przez to rozumieć 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 z lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002),
- c) **Ec 2** - należy przez to rozumieć Elektrociepłownię Gdańską w Gdańsku,
- d) **Ec 3** - należy przez to rozumieć Elektrociepłownię Gdyńską w Gdyni,
- e) **MWh** – należy przez to rozumieć jednostkę energii elektrycznej (megawatogodzinę),
- f) **kV** - należy przez to rozumieć jednostkę napięcia elektrycznego (kilowolt).

2. Informacje ogólne

- 2.1. Niniejsza taryfa jest to zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania opracowany przez dostawcę i wprowadzony w trybie określonym ustawą, jako obowiązujący dla określonych w nim grup odbiorców.
- 2.2. W niniejszej taryfie są uwzględnione ceny i stawki opłat dotyczące zawartego kontraktu długoterminowego.
- 2.3. Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości określonej odrębnymi przepisami.

3. Zasady klasyfikacji odbiorców do poszczególnych grup taryfowych

3.1. Dostawca oferuje odbiorcom grupy taryfowe w oparciu o niżej podane kryterium :

- kryterium jednostki wytwórczej:
 - a) blok ciepłowniczy nr 2 w Ec 2
 - b) pozostały zespół urządzeń, służący do wytwarzania energii elektrycznej, należących do Ec 2
 - c) zespół urządzeń, służący do wytwarzania energii elektrycznej, należących do Ec 3.

3.2. W oparciu o powyższe kryterium ustala się następujące grupy taryfowe:

TW 2 – grupa taryfowa dla odbiorców zasilanych z Ec 2 (bez bloku ciepłowniczego nr 2);

TW 3 – grupa taryfowa dla odbiorców zasilanych z Ec 3;

TS – grupa taryfowa dla odbiorcy zasilanego z bloku ciepłowniczego nr 2 w Ec 2, z którym zawarty jest kontrakt długoterminowy.

3.3. Wszyscy odbiorcy zasilani są na wysokim poziomie napięcia sieci.

4. Ceny za energię elektryczną i stawki opłat za rezerwy mocy i za usługi systemowe.

4.1. Dostawca oferuje swoim odbiorcom energię elektryczną po cenach jednoczłonowych, całodobowych.

4.2. Ceny dla poszczególnych grup taryfowych określa poniższa tabela.

Grupa taryfowa	Cena za energię elektryczną [zł/MWh]
TW 2	140,57
TW 3	140,57
TS	164,00

4.3. Dostawca nie świadczy usług rezerwowania mocy oraz usług systemowych.

Rodzaj usługi	Stawka opłat
za rezerwy mocy	-
za usługi systemowe	-

5. Warunki stosowania cen.

5.1. Zasady rozliczania odbiorców i standardy jakościowe.

5.1.1. Opłacie podlega ilość energii elektrycznej czynnej, która została zmierzona przez układ pomiarowo-rozliczeniowy i wyliczona jako iloczyn tej energii oraz ceny energii elektrycznej w grupie taryfowej do jakiej odbiorca jest zakwalifikowany.

5.1.2.Dostarczona przez dostawcę energia elektryczna powinna spełniać następujące standardy jakościowe:

- a) częstotliwość 50 Hz z maksymalnymi odchyleniami od $-0,5$ Hz do $+0,2$ Hz (o ile Krajowy System Energetyczny nie narzuca innej częstotliwości),
- b) dopuszczalne odchylenie napięcia od znamionowego w czasie 15minut $\pm 10\%$.

5.1.3.Standardy jakościowe obsługi odbiorców stosowane przez dostawcę na dostarczoną energię elektryczną zgodne są z §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).

5.1.4.Za okres rozliczeniowy przyjmuje się jeden miesiąc, z możliwością stosowania krótszego okresu rozliczeniowego określonego w umowie.

5.2.Sposób postępowania w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego.

5.2.1.W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały błędne określenie należności za pobraną energię elektryczną, dostawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków za cały okres rozliczeniowy lub za okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości, jeżeli nie podlega on przedawnieniu (patrz p.5.2.6.).

5.2.2.Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunków jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.

5.2.3.Jeżeli określenie błędów, o którym mowa w punkcie 5.2.1. nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych 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.

- 5.2.4.** Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo – rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 5.2.5.** Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
- 5.2.6.** Korekta, o której mowa w punktach 5.2.2., 5.2.4. i 5.2.5. dotyczy bieżącego roku kalendarzowego i może być dokonana za okres nie dłuższy niż od początku roku kalendarzowego.

5.3. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych.

- 5.3.1.** Za niedotrzymanie standardów jakościowych, określonych w punkcie 5.1.2., odbiorcom na ich wnioski przysługują bonifikaty i upusty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku, w wysokości obliczonej zgodnie z punktem 5.3.4.
- 5.3.2.** Dostawca jest obowiązany udzielić lub odmówić udzielenia bonifikat i upustów w terminie, o którym mowa w p.5.3.1.
- 5.3.3.** Prawo do bonifikat i upustów nie przysługuje w przypadku, gdy obniżenie gwarantowanego poziomu parametrów nie nastąpiło z winy dostawcy.
- 5.3.4.** Wysokość bonifikat i upustów za niedotrzymanie poziomu napięcia ustala się następująco:

- 5.3.4.1.** w przypadku, gdy odchylenie napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%:

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

- gdzie: W_{UT} – wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w złotych,
 U – wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych 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 której nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych na jednostkę energii.

5.3.4.2. w przypadku, gdy odchylenie napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%:

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

gdzie: W_{UT} , A_T , C_T – jak wyżej

b_{rT} – stawka bonifikaty wyrażona w zł/h za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, ustalona w wysokości = 2,0 zł/h,
 t_T – łączny czas niedotrzymania napięcia wyrażony w godzinach

5.3.5. Wysokość upustu za niedotrzymanie poziomu częstotliwości ustala się w następujący sposób:

$$W_{Ufi} = (0,1 \times H)^2 \times A_T \times 0,5 \times C_T$$

gdzie:

W_{Ufi} – oznacza wysokość upustu dla odbiorcy za niedotrzymanie poziomu częstotliwości w danym okresie doby, wyrażonego w złotych,
 H – oznacza procentowe odchylenie częstotliwości od dopuszczalnych wartości granicznych w danym okresie doby,
 A_T , C_T – jak wyżej

5.4. Opłaty za nielegalny pobór energii.

5.4.1. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę, z którym zawarto umowę, dostawca będzie pobierać podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen, określonych w taryfie dla danej grupy odbiorców.

5.4.2. Podwyższone opłaty, o których mowa w p.5.4.1., oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

- 5.4.3. W przypadku, gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej dostawca obciąża odbiorcę opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy.
- 5.4.4. Opłaty, o których mowa w p.5.4.3., oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.