



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, **31** marca 1999 r.

DTA-821/1270-A/3/99/AB

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, 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 nr DE/EH/MS z dnia 25 stycznia 1999 r., nr DE/EH/MS z dnia 26 lutego 1999 r. oraz nr DE/EH/MS z dnia 8 marca 1999 r. i nr DE/EHMS z dnia 26 marca 1999 r. oraz nr DE/EH/MS z dnia 31 marca 1999 r. przedsiębiorstwa energetycznego Zespół Elektrociepłowni Poznańskich Spółka Akcyjna z siedzibą w Poznaniu,

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 Poznańskich Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr WEE/6/1270/U/1/98/AP z dnia 6 października 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 28 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, 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. :

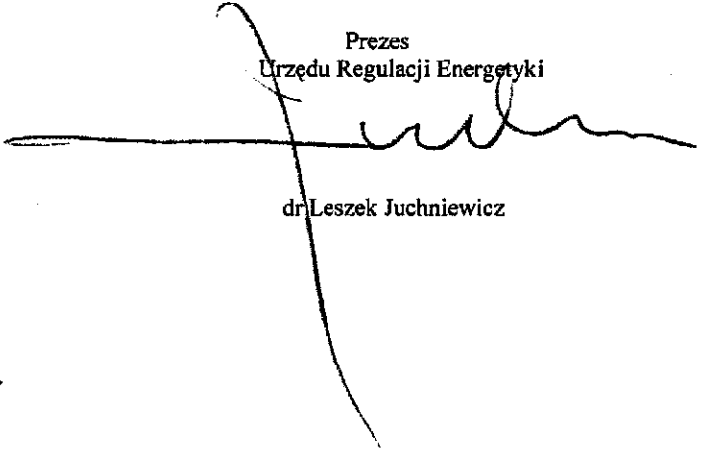
- 1) stawek opłat za rezerwy mocy,
- 2) stawek opłat za usługi systemowe.

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:

Zespół Elektrociepłowni Poznańskich S.A.

ul. Gdyńska 54

60-960 Poznań 10

Zespół Elektrociepłowni Poznańskich S.A.
ul. Gdyńska 54
60-960 Poznań

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Spis treści

1. Przepisy prawne
2. Słownik użytych pojęć
3. Zakres działalności gospodarczej związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej
4. Grupy odbiorców
5. Ceny energii elektrycznej
6. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
8. Warunki stosowania cen

1. Przepisy prawne.

- [1] Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku – 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),
- [2] 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),
- [3] 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).

2. Słownik użytych pojęć.

Użyte w taryfie określenia oznaczają :

ZEC-P S.A. – przedsiębiorstwo energetyczne pod nazwą Zespół Elektrociepłowni Poznańskich Spółka Akcyjna z siedzibą w Poznaniu ul. Gdyńska 54,

EC Karolin - elektrociepłownia w ramach struktur organizacyjnych ZEC P S.A.
- zakład nr 1 zlokalizowany w Poznaniu ul. Gdyńska 54,

EC Garbary - elektrociepłownia w ramach struktur organizacyjnych ZEC P SA
- zakład nr 2 zlokalizowany w Poznaniu ul. Panny Marii 1,

grupa jednostek wytwórczych - jednostki wytwórcze o podobnej charakterystyce techniczno ekonomicznej. W ZEC-P S.A. grupy jednostek wytwórczych stanowią :

- grupa pierwsza - bloki ciepłownicze nr 1 i nr 2 o łącznej mocy zainstalowanej 155 MW, zlokalizowane na terenie EC Karolin,
- grupa druga - blok kondensacyjno-ciepłowniczy nr 3 o mocy zainstalowanej 120 MW, zlokalizowany na terenie EC Karolin,
- grupa trzecia - turbozespoły TG2 i TG3 o łącznej mocy zainstalowanej 19,8MW, zlokalizowane na terenie EC Garbary,

jednostka wytwórcza - zespół urządzeń energetycznych służących do wytwarzania energii elektrycznej lub jednoczesnego wytwarzania energii elektrycznej i ciepła, należących do przedsiębiorstwa energetycznego; w ZEC-P SA są to : blok ciepłowniczy nr 1, blok ciepłowniczy nr 2, blok kondensacyjno ciepłowniczy nr 3, turbozespół TG2, turbozespół TG3,

odbiorca - przedsiębiorstwo, z którym zawarto umowę na sprzedaż energii elektrycznej.

3. Zakres działalności gospodarczej związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej.

Niniejsza taryfa ma zastosowanie dla energii elektrycznej wytwarzanej w ZEC P S.A. Wytwarzanie energii elektrycznej w ZEC-P S.A. odbywa się, zgodnie z koncesją, w ramach wyodrębnionych grup jednostek wytwórczych.

Energia elektryczna wytwarzana przez jednostki wytwórcze ZEC-P SA jest wytwarzana w skojarzeniu. Wielkość produkcji energii elektrycznej wytwarzanej przez te jednostki jest związana z zapotrzebowaniem na energię ciepłą przez miejską sieć ciepłowniczą i odbiorców pary technologicznej.

Niniejsza taryfa zgodnie z § 9 ust.1 pkt 1, 4, 5 rozporządzenia [2] – patrz przepisy prawne – zawiera ceny za energię elektryczną, bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów oraz opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej. ZEC-P SA nie świadczy usług rezerwy mocy i usług systemowych, w związku z tym taryfa nie zawiera stawek opłat za rezerwy mocy i usługi systemowe - § 9 ust. 1 pkt 2 i 3 rozporządzenia [2].

4. Grupy odbiorców.

Rozróżnia się trzy grupy odbiorców energii elektrycznej wytworzonej w ZEC-P S.A. Kryterium podziału odbiorców na grupy stanowi poziom napięcia, na którym jest sprzedawana energia elektryczna oraz grupa jednostek wytwórczych.

Grupy odbiorców :

- grupa odbiorców oznaczona symbolem "WE110-1" - oznacza odbiorców, którym sprzedawana jest energia na napięciu 110kV wytwarzana w grupie pierwszej jednostek wytwórczych,
- grupa odbiorców oznaczona symbolem "WE110-2" - oznacza odbiorców, którym sprzedawana jest energia na napięciu 110kV wytwarzana w grupie drugiej jednostek wytwórczych,
- grupa odbiorców oznaczona symbolem "WE6-3" - oznacza odbiorców, którym sprzedawana jest energia na napięciu 6kV wytwarzana w grupie trzeciej jednostek wytwórczych.

5. Ceny energii elektrycznej

Ceny ustalone w taryfie zawierają podatek od towarów i usług w wysokości określonej odrębnymi przepisami.

tabela 1

Lp	Grupa odbiorców	Cena energii elektrycznej
1.	WE110-1	136,92 zł/MWh
2.	WE110-2	175,73 zł/MWh
3.	WE6-3	141,46 zł/MWh

6. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

ZEC-P S.A. udziela bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców na zasadach zgodnych z § 45 i § 46 rozporządzenia [2] – patrz przepisy prawne - oraz na zasadach wynikających z umowy sprzedaży energii elektrycznej.

Ryczałtowa stawka bonifikaty b_{RT} wynosi 0,10 zł/h.

Dodatkowo, niezależnie od § 45 i § 46 rozporządzenia [2] ZEC-P S.A udziela następujących bonifikat odbiorcy, jeżeli w danym roku kalendarzowym nie dostarczy do odbiorcy energii elektrycznej w ilości uzgodnionej w umowie sprzedaży energii elektrycznej z dopuszczalnym zakresem odchylenia tej ilości. Wysokość bonifikaty jest określona jako różnica należności za dodatkowy zakup energii elektrycznej zrealizowany i udokumentowany przez odbiorcę z najtańszego źródła alternatywnego w stosunku do należności dla ZEC - P S.A.

ZEC - P S.A. udziela upustu odbiorcy, jeżeli w danym roku kalendarzowym dostarczy do odbiorcy ilość energii elektrycznej przewyższającą ilość uzgodnioną w umowie sprzedaży energii elektrycznej z dopuszczalnym zakresem odchylenia tej ilości. Wówczas ceny energii elektrycznej dostarczonej ponad zakres uzgodniony zostaną obniżone maksymalnie o 10 %.

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

W przypadku pobierania energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej - za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej ZEC-P SA pobiera opłatę określoną w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej dla danej grupy jednostek wytwórczych obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru,

W przypadku pobierania energii niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego – za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej ZEC-P S.A. pobiera opłatę określoną w wysokości dwukrotnej ceny obowiązującej danego odbiorcę w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.

Do obliczenia opłat przyjmuje się udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej.

8. Warunki stosowania cen.

8.1 Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

Ceny ustalone w taryfie dla poszczególnych grup odbiorców są stosowane dla standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 37 i § 38 rozporządzenia [3] – patrz przepisy prawne – i w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

ZEC-P S.A. powiadamia odbiorców o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej zgodnie z "Instrukcją Współpracy Dyspozytorsko Ruchowej Zakładowej Dyspozycji Mocy Energetyki Poznańskiej S.A. i Zespołu Elektrowni Poznańskich S.A."

ZEC-P SA udziela odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii jednostki wytwórczej.

Dane o ilości sprzedanej energii elektrycznej są odczytywane jeden raz na dobę o godz. 24.00. Odczytane i zarejestrowane w wyniku odczytu dane stanowią podstawę obliczania należności za sprzedaną energię w miesiącu.

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną zastosowanie będą miały § 42 i § 43 rozporządzenia [2].

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo rozliczeniowego, które spowodowały zaniżenie należności za pobraną energię elektryczną, strony umowy sprzedaży wyrównają różnicę w należnościach za pomocą faktury korygującej na zasadach zgodnych z umową.

ZEC-P SA rozpatrzy wniosek lub reklamację odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku.

ZEC-P S.A. nieodpłatnie udziela informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf.

ZEC-P S.A. przyjmuje przez całą dobę zgłoszenia i reklamacje od odbiorców.

Odbiorcy będą zawiadamiani o zmianie ceny energii elektrycznej w formie pisemnej co najmniej 10 dni przed datą wprowadzenia nowej ceny.

8.2. Sposób obliczania należności.

Należność za dostarczoną energię elektryczną dla poszczególnych grup odbiorców obliczana jest według następującego wzoru :

$$N = A \times C$$

gdzie :

N - należność za energię elektryczną

A - ilość energii elektrycznej w MWh określona w miejscu dostawy

C - cena energii elektrycznej z tabeli 1