



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-821/ 2876-B/5/2000/KW

Warszawa, 12 czerwca 2000 r

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

przedsiębiorstwa energetycznego – Elektrownie Szczytowo - Pompowe Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie, zawartego w piśmie z dnia 1 lutego 2000 r. (bez znaku), z datą wpływu do URE w dniu 31 stycznia 2000 r., uzupełnionego pismami: z dnia 14 lutego 2000 r. znak: ESP - 532/00, z dnia 28 lutego 2000 r. znak: ESP - 720/00, z dnia 7 kwietnia 2000 r. znak: ESP - 1232/00, z dnia 7 kwietnia 2000 r. znak: ESP - 1233/00, z dnia 5 maja 2000 r. znak: ESP - 1502/00, z dnia 8 maja 2000 r. znak: ESP - 1532/00, z dnia 15 maja 2000 r. (bez znaku) i z dnia 18 maja 2000 r. znak: ESP - 1649/00

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, 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 energetycznego Elektrownie Szczytowo - Pompowe w Warszawie Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr WEE/43/2876/U/1/98/MS z dnia 27 listopada 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 31 stycznia 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 energetyczne 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 ze 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 w § 9 ust. 1 pkt 1, 2, 3, 4 i 5 ww. rozporządzenia, tj. :

- 1) ceny za energię elektryczną,
- 2) stawkę opłaty za rezerwę mocy,
- 3) stawki opłat za usługi systemowe,
- 4) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 5) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, że taryfa zapewnia ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen.

- 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 w drugim i trzecim roku 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.

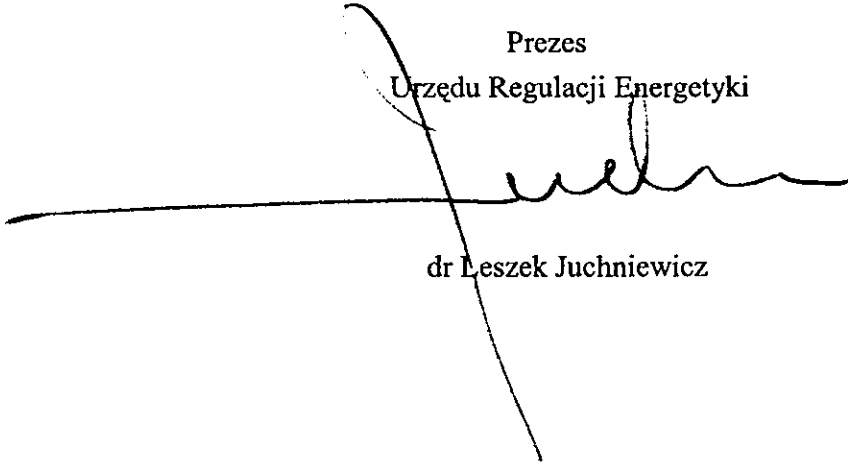
Natomiast współczynnik korekcyjny „X”, ustalony przez Przedsiębiorstwo na pierwszy rok obowiązywania taryfy został uwzględniony w cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie.

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.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymują:
Elektrownie Szczytowo - Pompowe S.A.
ul. Pańska 73
00 - 834 Warszawa

ELEKTROWNIE SZCZYTOWO-POMPOWE S.A.

z siedzibą w Warszawie

**TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

Spis treści:

1. Objasnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie
2. Podstawa prawna
3. Zakres prowadzonej działalności gospodarczej
4. Grupy odbiorców
5. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat
6. Standardy jakościowe obsługi odbiorców
7. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków omów
8. Opłata za nielegalny pobór energii elektrycznej

1. Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

Następujące pojęcia użyte w taryfie oznaczają:

1) *ustawa* - ustawę z dnia 1 O kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. z m.),

2) *dostawca* – Elektrownie Szczytowo-Pompowe Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie,

3) *odbiorca* - każdego, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,

4) *miejsce dostarczania* - punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych, w umowie kupna-sprzedaży energii elektrycznej lub umowie dostawy-odbioru rezerwy mocy operatywnej i świadczenia usług systemowych,

5) *OSP* - operator systemu przesyłowego - przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej za pomocą sieci przesyłowej, odpowiedzialne za ruch, utrzymanie i rozwój tej sieci oraz połączeń sieci przesyłowej z innymi sieciami, zapewniające bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej,

6) *ARCM* - automatyczną regulację częstotliwości mocy,

7) *ARNE* - automatyczną regulację napięcia i mocy biernej,

8) *praca kompensatorowa* – stan pracy hydrogeneratora, podczas którego następuje tylko wytwarzanie i pobieranie energii biernej z systemu elektroenergetycznego,

9) *zdalne sterowanie hydrozespołów* – bezpośrednie sterowanie jednostkami wytwórczymi w elektrowniach wodnych za pośrednictwem urządzeń telemechaniki przez Operatora Systemu Przesyłowego z centrum dyspozytorskiego,

10) *udział w odbudowie systemu po zaniku napięcia* – zdolność elektrowni wodnej do uruchomienia się bez napięcia z zewnątrz i do zasilenia odbiorów systemowych,

- 11) **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,
- 12) **układ pomiarowy kontrolny** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe kontrolne, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń kontrolnych,
- 13) **jednostka wytwórcza** - zespół urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej, należący do przedsiębiorstwa energetycznego,
- 14) **rezerwa mocy** - zdolność jednostek wytwórczych do podjęcia w różnym czasie wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej do sieci, nie wykorzystywaną w danym okresie,
- 15) **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.
- 16) **okres rozliczeniowy** - okres czasu, za który dokonywane jest rozliczenie ilości dostarczonej energii elektrycznej, rezerwy mocy i usług systemowych pomiędzy dostawcą a odbiorcą wynoszący jeden miesiąc kalendarzowy, o ile umowa nie stanowi inaczej.

2. Podstawa prawna

Podstawę prawną taryfy stanowią w szczególności:

- 1) ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.),
- 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 przyłączania 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).

3. Zakres prowadzonej działalności gospodarczej

Dostawca prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej.

Jednostki wytwórcze dostawcy świadczą usługi w zakresie utrzymania rezerwy mocy, świadczenia usług systemowych: ARCM, ARNE, pracy kompensatorowej, zdalnego sterowania hydrozespołów i odbudowy systemu po zaniku napięcia.

4. Grupy odbiorców

Dostawca dostarcza energię elektryczną odbiorcom sklasyfikowanym w następujący sposób:

I Grupa odbiorców – odbiorcy przyłączeni bezpośrednio do sieci przesyłowej i sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV,

II Grupa odbiorców – odbiorcy przyłączeni bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV:

- a) grupa odbiorców z elektrowni wodnych o mocy znamionowej do 5 MW,
- b) grupa odbiorców z elektrowni wodnych o mocy znamionowej powyżej 5 MW

5. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22%.

5.1. Stawka opłaty za rezerwę mocy dla odbiorców I grupy

Stawka opłaty za rezerwę mocy	zł/MW/m-c	8633,41
-------------------------------	-----------	----------------

5.2. Stawki opłat za usługi systemowe dla odbiorców I grupy

Stawki za usługi systemowe	Jednostka miary	Stawki opłat
stawka za gotowość do regulacji wtórnej mocy czynnej w systemie ARCM	zł/MW/m-c	3569,30
stawka za udział w regulacji wtórnej mocy czynnej w systemie ARCM	zł/MW/h	5,01
stawka za udział w regulacji napięcia i mocy biernej w systemie ARNE	zł/h	14,75
stawka za udział w pracy w systemie kompensatorowym	zł/h	759,16
Stawka za gotowość do zdalnego sterowania hydrozespołów	zł/h	24,78
Stawka opłaty za zdolność do udziału w odbudowie systemu po zaniku napięcia	Zł/m-c	9535,04

5.3. Cena za energię elektryczną sprzedawaną odbiorcom I grupy

Cena za energię elektryczną	zł/MWh	129,04
-----------------------------	--------	--------

5.4. Cena za energię elektryczną sprzedawaną odbiorcom II grupy

a) z elektrowni wodnych o mocy znamionowej do 5MW

Cena za energię elektryczną	zł/MWh	234,43
-----------------------------	--------	--------

b) z elektrowni wodnych o mocy znamionowej powyżej 5 MW

Cena za energię elektryczną	zł/MWh	196,36
-----------------------------	--------	--------

6. Standardy jakościowe obsługi odbiorców

- 6.1. Taryfa została ustalona z uwzględnieniem standardów jakościowych obsługi odbiorców, o których mowa w § 37 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania 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). Dostawca deklaruje, że zostaną one każdorazowo określone w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 6.2. Dostawca zobowiązuje się do przestrzegania standardów jakościowych obsługi odbiorców, o których mowa w § 38 rozporządzenia wymienionego w pkt 6.1.

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

- 7.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, o których mowa w pkt 6.1, dostawca udziela odbiorcy bonifikat i upustów na zasadach określonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w § 46 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).
- 7.2. Za nie rozpatrzenie wniosku odbiorcy w sprawie rozliczeń i nie udzielenie odpowiedzi w ciągu 14 dni od dnia złożenia wniosku, odbiorcy przysługuje stawka opłaty w wysokości 5 zł za każdy dzień zwłoki.

8. Opłata za nielegalny pobór energii elektrycznej

- 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.