

Warszawa, 10 kwietnia 2001 r.



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr Leszek Juchniewicz

DTA-821/8017-A/2/2001/AB

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b i c 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, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071)

po rozpatrzeniu wniosku

Przedsiębiorstwa energetycznego Heat Engineering Technology Europe Sp. z o.o.
z siedzibą w Lublinie
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 28 lutego 2001 r. (bez znaku), uzupełnionym pismami z dnia 21 marca 2001 r. (bez znaku), z dnia 22 marca 2001 r. (bez znaku) oraz z dnia 28 marca 2001 r. (bez znaku)

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić współczynnik korekcyjny X, określający projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez nie działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią

elektryczną w pierwszym roku stosowania taryfy w stosunku do roku kalendarzowego poprzedzającego pierwszy rok stosowania taryfy, o którym mowa w art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.), w wysokości 0,00%,

- 3) ustalić okres obowiązywania współczynnika korekcyjnego, o którym mowa w pkt 2 niniejszej decyzji, do dnia 30 czerwca 2002 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję nr PEE/101/A/8017/P/1/2/99/RG z dnia 8 lipca 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/278/8017/W/1/2/2000/AS z dnia 7 grudnia 2000 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 2 marca 2001 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 ze zm.) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r., Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i w § 7 ust. 2 i 3 rozporządzenia, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) ceny za energię elektryczną,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, w tym dostaw energii elektrycznej,
- 6) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 7) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Z uwagi na charakter prowadzonej przez Przedsiębiorstwo działalności, w taryfie ustalono jedynie sieciowe stawki opłat przesyłowych.

Przedsiębiorstwo, w okresie obowiązywania taryfy, nie planuje przyłączania nowych odbiorców, a zatem nie ustaliło w taryfie elementów określonych w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia, tj. stawek opłat za przyłączenie do sieci.

Jednocześnie, zobowiązało się wystąpić z wnioskiem o zmianę swojej taryfy w zakresie stawek opłat za przyłączenie, w przypadku gdyby w okresie obowiązywania taryfy z wnioskiem o przyłączenie do sieci wystąpił jakikolwiek podmiot.

Przedsiębiorstwo jest nowo tworzonym przedsiębiorstwem energetycznym w rozumieniu § 28 rozporządzenia, w związku z czym do kalkulacji cen i stawek opłat przyjęło koszty planowane dla pierwszego roku prowadzenia nowej działalności gospodarczej.

W związku z powyższym współczynnik korekcyjny X, określający projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez nie danego rodzaju działalności gospodarczej w pierwszym roku stosowania taryfy w stosunku do roku kalendarzowego poprzedzającego pierwszy rok stosowania taryfy ustalony został w niniejszej decyzji w wysokości 0,00%

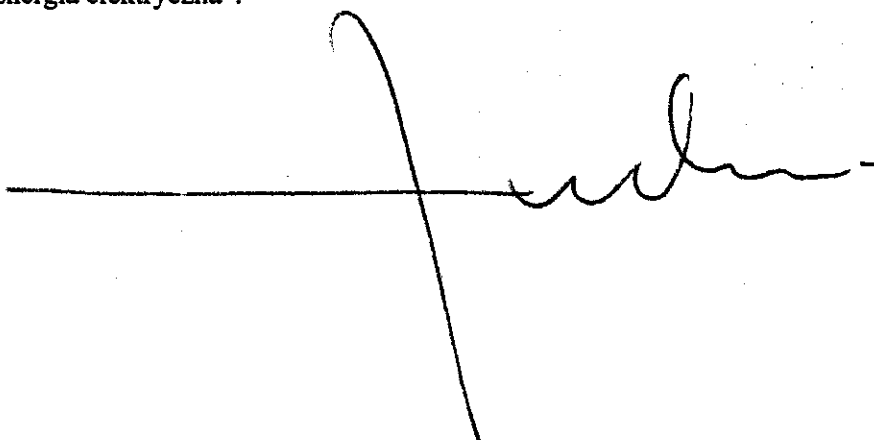
Okres stosowania taryfy tożsamy z okresem obowiązywania współczynnika korekcyjnego X - w związku z postanowieniami § 6 ust. 2 rozporządzenia – ustaliłem na okres dłuższy niż 12 miesięcy, tj. do dnia 30 czerwca 2002 r.

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, oraz , art. 479⁴⁶ i art. 479⁴⁷ Kodeksu postępowania cywilnego).

2. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji - w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym 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 „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

A large, stylized handwritten signature in black ink, written over a horizontal line. The signature is cursive and appears to be a personal name.**Otrzymuje:**

Heat Engineering
Technology Europe Sp. z o.o.
ul. Misjonarska 20
20-107 Lublin

**HEAT ENGINEERING TECHNOLOGY EUROPE
SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ
Z SIEDZIBĄ W LUBLINIE**

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

SPIS TREŚCI

1. Pojęcia i definicje
2. Informacje ogólne
3. Grupy taryfowe dla odbiorców
4. Ceny energii elektrycznej i opłata abonamentowa
5. Stawki opłat przesyłowych
6. Rozliczenie za dostarczoną energię elektryczną i usługi przesyłowe
7. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych
8. Opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną

1. Pojęcia i definicje

W taryfie używane są następujące pojęcia i definicje:

- 1) **Sprzedawca** – przedsiębiorstwo energetyczne Heat Engineering Technology Europe Sp. z o.o. z siedzibą w Lublinie, prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania energii elektrycznej - na podstawie koncesji Prezesa URE nr PEE/101/A/8017/P/1/2/99/RG z dnia 8 lipca 1999 roku oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie koncesji nr OEE/278/8017/w/1/2/2000/AS z dnia 7 grudnia 2000 roku.
- 2) **miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego sprzedawca zobowiązany jest dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- 3) **odbiorca** – każdy kto pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z dostawcą,
- 4) **okres rozliczeniowy** – okres między dwoma kolejnymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej,
- 5) **taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,
- 6) **układ pomiarowo – rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe oraz układ połączeń między nimi, służące pośrednio lub bezpośrednio do pomiarów i rozliczeń,
- 7) **moc umowna** - moc czynna pobierana lub wprowadzona do sieci określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych określona jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub w przypadku, gdy urządzenia pomiarowe na to pozwalają – w okresie 1 godziny.
- 8) **nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z dostawcą lub niezgodnie z umową,

2. Informacje ogólne

2.1. Niniejsza taryfa została opracowana w oparciu o przepisy :

- 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz. 348) z późniejszymi zmianami zawartymi w Dzienniku Ustaw: z 1997 r. nr 54, poz. 348 i nr 58, poz. 1042; z 1998 r. nr 94, poz. 594, nr 106, poz. 668 i nr 162, poz. 1126; z 1999 r. nr 88, poz. 980, nr 91, poz. 1042 i nr 110, poz. 1255; z 2000 r. nr 48, poz. 555) zwana dalej „ustawą”,
- 2) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców. (Dz.U. Nr 85, poz. 957) zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- 3) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz.U. z 2001 r. nr 1, poz. 7) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

2.2. Niniejsza taryfa zawiera:

- 1) ceny energii elektrycznej ,
- 2) stawki opłat za usługi przesyłowe, zwane dalej „stawkami opłat przesyłowych”,
- 3) stawkę opłaty abonamentowej,
- 4) bonifikaty i opusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 5) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

2.3. Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż sprzedawca nie przewiduje przyłączania do swojej sieci nowych odbiorców.

2.4. Ceny energii elektrycznej oraz stawki opłat przyjęte w taryfie zawierają podatek VAT w wysokości 22%.

3. Grupy taryfowe dla odbiorców

Odbiorcy energii elektrycznej mogą korzystać z dwóch grup taryfowych: T1 i T3.

Dla obu grup taryfowych:

- 1) dostawa odbywa się na napięciu 110 kV,
- 2) miejscem dostawy energii elektrycznej jest bramka pól liniowych 1 i 8 stacji Wólka Dobryńska,
- 3) standardowe parametry dostarczonej energii elektrycznej są zgodne z § 32 rozporządzenia przyłączeniowego,
- 4) system rozliczeń za energię elektryczną określa punkt 6 taryfy.

Cena energii elektrycznej w taryfie T1 jest niezależna od okresu doby.

Ceny energii elektrycznej w taryfie T3 są zróżnicowane w trzech okresach doby.

4. Ceny energii elektrycznej i opłata abonamentowa

4.1. W grupie taryfowej T1 cena energii elektrycznej wynosi 165,81 zł/MWh.

4.2. Ceny energii elektrycznej w taryfie T3.

Okres doby	Ceny energii elektrycznej (zł/MWh)
Szczyt przedpołudniowy	193,98
Szczyt popołudniowy	279,38
Pozostałe godziny doby	124,51

4.3. Podział doby na okresy czasowe.

Rodzaj okresu	Pora roku	
	Lato (1 kwietnia – 30 czerwca)	Zima (1 października – 31 marca)
Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
Pozostałe godziny doby	13 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰ i 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

Soboty, niedziele oraz dni ustawowo wolne od pracy zaliczane są do okresów „pozostałe godziny doby”

4.4. Stawka opłaty abonamentowej wynosi 400,00 zł/m-c.

5. Stawki opłat przesyłowych

- 5.1. Stawka opłaty za usługę przesyłową jest dwuskładnikowa, złożona z:
- 1) składnika stałego obliczonego na jednostkę mocy umownej określonej w umowie sprzedaży,
 - 2) składnika zmiennego obliczonego na jednostkę energii.
- 5.2. Stały składnik stawki opłaty przesyłowej wynosi 3050,00 zł/MW/m-c.
- 5.3. Zmienny składnik stawki opłaty przesyłowej wynosi 9,76 zł/MW/h.

6. Rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną i usługi przesyłowe.

- 6.1. Należność za energię elektryczną jest sumą iloczynu ilości pobranej energii elektrycznej w danym okresie doby i ceny energii elektrycznej w tym okresie. Ilość energii elektrycznej określa się na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego w miejscu dostarczenia energii. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego dostawca postępuje zgodnie z § 40 i 41 rozporządzenia taryfowego.
- 6.2. Należność za świadczoną usługę przesyłową jest sumą stałego i zmiennego składnika opłaty przesyłowej. Należność z tytułu stałego składnika jest iloczynem mocy umownej i stawki opłaty ustalonej w taryfie. Należność z tytułu zmiennego składnika opłat jest iloczynem ilości pobranej energii niezależnie od okresu doby i zmiennej stawki opłaty przesyłowej.
- 6.3. Rozliczeń z odbiorcami za pobraną energię i usługi przesyłowe dokonuje się w okresach miesięcznych. Jeżeli miesięczna należność za dostarczoną energię elektryczną i usługi przesyłowe wynosi co najmniej 100 tys. zł. wystawiane są faktury dekadowe.

7. Bonifikaty i opusty za niedotrzymanie standardów jakościowych

- 7.1. Wysokość bonifikaty za nie dotrzymanie poziomu napięcia znamionowego oblicza się zgodnie z § 44 ust. 1 rozporządzenia taryfowego. Ilość energii podlegającej bonifikacie określa się zgodnie z § 44 ust. 3.
- 7.2. Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata ustalona zgodnie z ustaleniem § 44 ust. 2 rozporządzenia taryfowego.
- 7.3. W przypadku niedotrzymania przez przedsiębiorstwo standardów jakościowych obsługi odbiorców wysokość opłat jest określana zgodnie z § 45 rozporządzenia taryfowego.

8. Opłaty za nielegalnie pobieraną energię elektryczną

Jeżeli odbiorca pobiera energię elektryczną niezgodnie z warunkami określonymi w umowie lub bez zawarcia umowy sprzedaży, sprzedawca obciąża odbiorcę opłatami zgodnie z § 46 i 47 rozporządzenia taryfowego.