



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, dnia 31 października 2001 r.

OWA-821/782-A/52/2001/I

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 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, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) oraz na podstawie art. 105 § 1, w związku z art. 104 § 1 i 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509),

po rozpatrzeniu wniosku

datowanego 26 kwietnia 2001 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, uzupełnianego i/lub zmienianego pismem datowanym 23 maja 2001 r., pismem datowanym 1 czerwca 2001 r., pismem datowanym 7 czerwca 2001 r., pismem datowanym 13 czerwca 2001 r., pismem datowanym 27 lipca 2001 r., pismem datowanym 30 lipca 2001 r., pismem datowanym 7 września 2001 r., pismem datowanym 19 września 2001 r., pismem datowanym 20 września 2001 r., pismem datowanym 25 września 2001 r., pismem datowanym 8 października 2001 r. oraz pismem datowanym 25 października 2001 r.

przedsiębiorstwa energetycznego

Polish Energy Partners Spółka Akcyjna

z siedzibą w Warszawie,

posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 012693488,

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

postanawiam

1. zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji taryfę dla energii elektrycznej, na okres do dnia 30 czerwca 2002 r.
2. umorzyć postępowanie w części dotyczącej wniosku Przedsiębiorstwa o zatwierdzenie taryfy dla energii elektrycznej wytwarzanej w elektrociepłowni „Jeziorna”, zlokalizowanej w Konstancinie-Jeziornej, która to energia - zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 15 grudnia 2000 r. w sprawie obowiązku zakupu energii elektrycznej ze źródeł

niekonwencjonalnych i odnawialnych oraz wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła , a także ciepła ze źródeł niekonwencjonalnych i odnawialnych oraz zakresu tego obowiązku (Dz. U. Nr 122, poz. 1336) - nie jest objęta obowiązkiem zakupu.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 18 stycznia 2001 r. nr WEE/104/782/W/3/2001/RW na wytwarzanie energii elektrycznej, zmienioną decyzją nr WEE/104a/782/W/2/2001/MS z dnia 20 czerwca 2001 r., w dniu 8 maja 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust.1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej, ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”.

W dniu 11 maja 2001 r. pismem Nr OWA-820-821/782-A/17/2001/I Przedsiębiorstwo zostało wezwane do wyjaśnienia niezgodności przedłożonego wniosku o zatwierdzenie taryfy dla energii elektrycznej z zakresem posiadanej koncesji Nr WEE/104/782/W/3/2001/RW z dnia 18 stycznia 2001 r. oraz do dokonania uzupełnień przedmiotowego wniosku. Przedsiębiorstwo uzupełniło i dokonało korekty przedłożonego wniosku o zatwierdzenie taryfy dla energii elektrycznej, pismem z dnia 23 maja 2001 r., pismem z dnia 1 czerwca 2001 r., pismem z dnia 5 czerwca 2001 r. W dniu 6 czerwca 2001 r. pismem Nr OWA-820-821/782-A/23/2001/I Przedsiębiorstwo zostało wezwane do dostarczenia umów zawartych z odbiorcami, podania wszystkich stosowanych cen oraz przeanalizowania zaproponowanych wzrostów cen energii elektrycznej. Przedsiębiorstwo uzupełniało i/lub dokonywało kolejnych korekt przedmiotowego wniosku pismem z dnia 7 czerwca 2001 r., pismem z dnia 13 czerwca 2001 r., pismem z dnia 27 lipca 2001 r., pismami z dnia 30 lipca 2001 r., pismem z dnia 7 września 2001 r., pismem z dnia 19 września 2001 r., pismem z dnia 20 września 2001 r., pismem datowanym 25 września 2001 r., pismem datowanym 8 października 2001 r. oraz pismem datowanym 25 października 2001 r.

Przedsiębiorstwo prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w następujących źródłach: w elektrociepłowni „Wizów” w Bolesławcu (woj. dolnośląskie), w elektrociepłowni „Zakrzów” we Wrocławiu i w elektrociepłowni „Jeziorna” w

Konstancinie-Jeziornej. Złożony w dniu 8 maja 2001 r. wniosek zawierał taryfę obejmującą odbiorców energii elektrycznej z każdego z wymienionych trzech źródeł.

W dniu 28 czerwca 2001 r., działając na podstawie art. 49 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, Prezes URE ogłosił swoje stanowisko w sprawie zwolnienia przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się wytwarzaniem lub obrotem energią elektryczną z obowiązku przedkładania taryf do zatwierdzenia, z zastrzeżeniem, że zwolnienie to nie dotyczy w szczególności przedsiębiorstw energetycznych wytwarzających energię elektryczną (w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła) objętą obowiązkiem zakupu zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 15 grudnia 2000 r. w sprawie obowiązku zakupu energii elektrycznej ze źródeł niekonwencjonalnych i odnawialnych oraz wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, a także ciepła ze źródeł niekonwencjonalnych i odnawialnych oraz zakresu tego obowiązku (Dz. U. Nr 122, poz. 1336).

Jak wynika z dokumentów przedstawionych przez Przedsiębiorstwo w toku postępowania, energia elektryczna produkowana przez nie w elektrociepłowni „Jeziorna” jest wytwarzana ze sprawnością przemiany energii chemicznej paliwa brutto w energię elektryczną i ciepło poniżej 65%. W świetle zatem § 3 pkt 2 wyżej wskazanego rozporządzenia nie podlega ona obowiązkowi zakupu, o którym mowa w § 1 tego rozporządzenia. W związku z wyżej wskazanym stanowiskiem Prezesa URE Przedsiębiorstwo jest w tej sytuacji zwolnione z obowiązku przedkładania do zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej wytwarzanej w elektrociepłowni „Jeziorna”; Przedsiębiorstwo skorzystało z tego zwolnienia, korygując pismem datowanym 7 września 2001 r. swój pierwotny wniosek poprzez nieuwzględnienie w przedłożonej przy nim do zatwierdzenia taryfie cen energii elektrycznej produkowanej w elektrociepłowni „Jeziorna”. Wymienione okoliczności zgodnie z art. 105 § 1 Kpa powodują konieczność umorzenia postępowania w części dotyczącej wniosku Przedsiębiorstwa o zatwierdzenie taryfy dla energii elektrycznej wytwarzanej w Elektrociepłowni „Jeziorna”; przepis ten stanowi bowiem, że gdy postępowanie z jakiegokolwiek przyczyny stało się bezprzedmiotowe, organ administracji publicznej wydaje decyzję o umorzeniu postępowania.

W części dotyczącej pozostałej działalności gospodarczej Przedsiębiorstwa w zakresie wytwarzania energii elektrycznej, tj. w odniesieniu do energii wytwarzanej w pełnym skojarzeniu z ciepłem w elektrociepłowni „Wizów” i w odniesieniu do energii wytwarzanej w pełnym skojarzeniu z ciepłem w elektrociepłowni „Zakrzów”, na podstawie zgromadzonej w toku postępowania dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne 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 w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 7 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) ceny energii elektrycznej,
- 2) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

Ceny energii elektrycznej wytwarzanej w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, ustalone zostały zgodnie z § 15 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

Z uwagi na charakter prowadzonej działalności gospodarczej, Przedsiębiorstwo nie świadczy usług systemowych i usług rezerw mocy, w związku z tym taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera elementów określonych w § 7 ust. 1 pkt 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj. stawek opłat za te usługi.

W cenach zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględniony został współczynnik korekcyjny X_n , o których mowa w § 15 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła w roku obowiązywania taryfy.

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 pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

Odwolanie należy przesłać na adres: **Urząd Regulacji Energetyki, Oddział Centralny w Warszawie, 00-099 Warszawa, ul. Canaletta 4.**

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z 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”.

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
W WARSZAWIE


Krystyna Gromczyńska

Otrzymuje:

Polish Energy Partners Spółka Akcyjna
ul. Wiertnicza 169
02-952 Warszawa



**TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
WYTWARZANEJ W PEŁNYM SKOJARZENIU
Z WYTWARZANIEM CIEPŁA**

Polish Energy Partners S.A.

Ul. Wiertnicza 169

02-952 Warszawa

- 1 OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYTYCH W TARYFIE**
- 2 PODSTAWA PRAWNA TARYFY**
- 3 RODZAJE CEN I STAWEK OPŁAT OBJĘTYCH TARYFĄ**
- 4 PODZIAŁ ODBIORCÓW**
- 5 WYSOKOŚĆ CEN ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 6 WARUNKI PROWADZENIA ROZLICZEŃ ZA SPRZEDANĄ ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ**
- 7 WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT**
 - 7.1 STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW**
 - 7.2 SPOSÓB POSTĘPOWANIA I OBLICZANIE NALEŻNOŚCI W PRZYPADKU USZKODZENIA UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO.**
 - 7.3 BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**
 - 7.4 OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ PRZEZ ODBIORCĘ**

1 OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYTYCH W TARYFIE

Użyte w niniejszej taryfie określenia i skróty oznaczają:

- **dostawca** - Polish Energy Partners SA - przedsiębiorstwo wytwórcze prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej,
- **miejsce dostawy energii elektrycznej** - punkt w sieci, do którego dostawca zobowiązany jest dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- **MWh** – megawatogodzinę – jednostkę energii elektrycznej,
- **nielegalny pobór energii** – pobieranie energii bez zawarcia umowy z dostawcą lub niezgodnie z umową,
- **odbiorca** - każdego, kto pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z Polish Energy Partners SA,
- **rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia 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)
- **rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie 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)
- **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,
- **ustawa** - ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. „Prawo energetyczne” (Dz U. Nr.54, poz. 348 ze zm.)

2 PODSTAWA PRAWNA TARYFY

Podstawę prawną taryfy stanowią:

1. Ustawa
2. Rozporządzenie przyłączeniowe
3. Rozporządzenie taryfowe
4. Udzielona dostawcy koncesja Nr WEE/104/782/W/3/2001/RW z dnia 18 stycznia 2001 r. na wytwarzanie energii elektrycznej

3 RODZAJE CEN OBJĘTYCH TARYFĄ

- 1) Polish Energy Partners SA jest przedsiębiorstwem energetycznym prowadzącym działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła (w rozumieniu przepisu § 15 ust. 2 rozporządzenia taryfowego) w następujących źródłach:
 - Elektrociepłownia EC Wizów zlokalizowana w Bolesławcu w województwie dolnośląskim,
 - Elektrociepłownia EC Zakrzów zlokalizowana we Wrocławiu w województwie dolnośląskim.
- 2) Energia elektryczna, której ceny określono w niniejszej taryfie, objęta jest obowiązkowym zakupem na zasadach i w zakresie określonym przez rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 grudnia 2000 r. w sprawie obowiązku zakupu energii elektrycznej ze źródeł niekonwencjonalnych i odnawialnych oraz wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, a także ciepła ze źródeł niekonwencjonalnych i odnawialnych oraz zakresu tego obowiązku (Dz. U. Nr 122, poz. 1336).
- 3) Polish Energy Partners SA nie świadczy usług systemowych i nie utrzymuje rezerw mocy.
- 4) Ceny energii elektrycznej są zróżnicowane ze względu na miejsca dostawy – źródła wytwórcze.
- 5) Odbiór energii elektrycznej od dostawcy następuje w miejscu dostawy określonym w umowie.

4 PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Energia elektryczna wytwarzana przez Polish Energy Partners SA jest sprzedawana według cen ustalonych dla następujących grup odbiorców:

Symbol grupy	Opis odbiorców w grupie taryfowej
W	odbiorcy zasilani z elektrociepłowni Wizów na napięciu 15 kV
Z	odbiorcy zasilani z elektrociepłowni Zakrzów na napięciu 20 kV

5 WYSOKOŚĆ CEN ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Lp.	Nazwa grupy	Cena bez VAT zł/MWh	VAT (stawka 22%) zł/MWh	Cena z VAT zł/MWh
1.	W	155,56	34,22	189,78
2.	Z	159,33	35,05	194,38

6 WARUNKI PROWADZENIA ROZLICZEŃ ZA SPRZEDANĄ ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

Opłata za dostarczoną energię elektryczną, stanowiąca iloczyn dostarczonej energii, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego i ceny za energię elektryczną, rozliczana będzie za każdy okres rozliczeniowy, w którym dostarczono energię elektryczną. Okres rozliczeniowy określony jest w umowie z odbiorcą, przy zachowaniu postanowień § 38 rozporządzenia taryfowego.

7 WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

7.1 Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

Ceny energii elektrycznej ustalone w taryfie obowiązują dla standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

7.2 Sposób postępowania i obliczanie należności w przypadku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego.

1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań a układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, dostawca jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
2. Korekta, o której mowa w pk. 1. Obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo rozliczeniowego.
4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pk. 3 nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty określa się zgodnie z §41 rozporządzenia taryfowego.

7.3 Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

7.3.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 32 i § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują bonifikaty i upusty na zasadach określonych w § 44 i § 45 rozporządzenia taryfowego.

7.3.2 Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego wynosi:

$$br_T = 11,00 \text{ zł/h}$$

7.3.3 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom – na ich wniosek - przysługują bonifikaty w wysokości określonej w § 45 rozporządzenia taryfowego.

7.4 Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej przez odbiorcę.

Pobranie opłat za odbiór energii elektrycznej niezgodnie z warunkami zawartej umowy lub bez zawarcia umowy następuje zgodnie z § 46 i § 47 rozporządzenia taryfowego:

1. W przypadku pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę niezgodnie z warunkami umowy, o ile umowa z odbiorcą nie stanowi inaczej, pobierane będą opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w niniejszej Taryfie dla grupy, do której należy odbiorca. Podwyższone opłaty pobierane będą za każdy, nie objęty przedawnieniem okres udowodnionego, nielegalnego poboru energii elektrycznej.
2. W przypadku pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, pobierane będą opłaty w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat określonych w niniejszej taryfie dla grupy, do której należy odbiorca. Podwyższone opłaty pobierane będą za każdy, nie objęty przedawnieniem okres udowodnionego, poboru energii elektrycznej bez zawarcia umowy. Podwyższone opłaty pobierane będą za ilości zużycia energii elektrycznej, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

3. W przypadku, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobieranej energii elektrycznej, do obliczenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną przyjmuje się średnią ilość określoną dla analogicznego okresu poboru energii w poprzednim roku kalendarzowym, odnotowaną dla punktu poboru, do którego przyłączony jest odbiorca a w przypadku braku takich informacji dla punktu poboru o podobnej charakterystyce technicznej.