



Warszawa, dnia 28 lipca 2003 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/100-D/1/2003/AB

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. 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, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555, Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424 i Nr 80, poz. 718) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

**Zakładu Górniczo-Energetycznego Sobieski Jaworzno III Sp. z o.o. zwanego dalej
„Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 30 czerwca 2003 r. znak: ME/29/03, uzupełnionym pismem z dnia 18 lipca 2003 r. znak: ME/34/03

postanawiam

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo na okres, o którym mowa w § 6 ust. 1 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), tj. na okres 12 miesięcy kalendarzowych od dnia wejścia jej w życie.

UZASADNIENIE

W dniu 7 lipca 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje nr PEE/178/100/W/1/2/99/AS z dnia 16 września 1999 r. - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, nr OEE/200/100/W/1/2/99/AS z dnia 16 września 1999 r.- na obrót energią elektryczną, 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 ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej 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 dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

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

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

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania w tym zakresie stosownych umów.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X_n , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności

funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 Prawa energetycznego oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych 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).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Zakład Górnictwo-Energetyczny
Sobieski Jaworzno III Sp. z o.o.
ul. Grunwaldzka 37
43-600 Jaworzno



**Zakład Górniczo - Energetyczny
Sobieski Jaworzno III Sp. z o.o.
z siedzibą w Jaworznie.**

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

Jaworzno, 2003 rok

SPIS TREŚCI

1. Informacje ogólne.
2. Definicje.
3. Oznaczenia i rodzaje grup taryfowych.
4. Zasady rozliczeń za energię elektryczną i usługi przesyłowe.
5. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.
6. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.
7. Opłaty dodatkowe.
8. Ceny i stawki opłat.

1. INFORMACJE OGÓLNE.

- 1.1 Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne - Zakład Górniczo Energetyczny Sobieski Jaworzno III Sp.z o.o. z siedzibą w Jaworznie, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2 Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
 - a) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - b) cen za energię elektryczną,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - f) grupy taryfowe.
- 1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.) zwanej dalej „ustawą”,
 - b) 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 2001r. Nr 1, poz. 7) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) 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”,
 - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. Nr 17, poz. 158).
- 1.4 W okresie obowiązywania taryfy sprzedawca nie przewiduje przyłączania nowych odbiorców do sieci, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie, więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku konieczności przyłączenia nowych podmiotów do istniejącej sieci, sprzedawca zobowiązuje się dokonać tego przyłączenia bezpłatnie, zaś w przypadku konieczności dokonania przyłączenia do sieci wymagającego poniesienia nakładów finansowych związanych z rozbudową istniejącej sieci, sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zatwierdzenie korekty taryfy w tym zakresie.
- 1.5 Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.6 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22%, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci, bonifikat

i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz składnika zmiennej stawki sieciowej dla potrzeb ustalania ceny energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła. Czynność związana z przyłączeniem podmiotu do sieci oraz bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług. Opłaty za nielegalny pobór energii ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii, cen i stawek pomniejszonych o podatek od towarów i usług.

- 1.7 Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonywane są z dokładnością do: 1kW, 1 kWh.

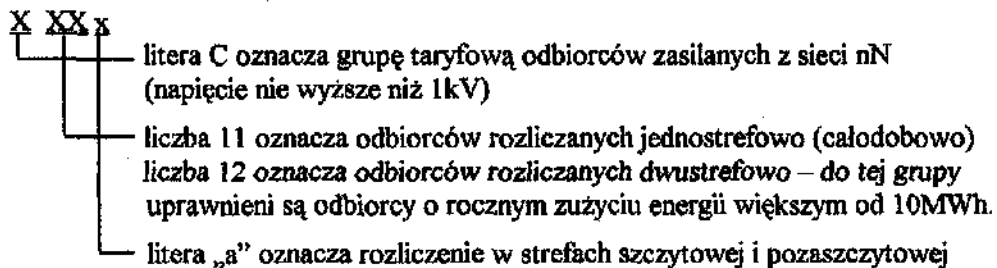
2. DEFINICJE.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzenia przyłączeniowym.

3. OZNACZENIA I RODZAJE GRUP TARYFOWYCH.

- 3.1 Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

- 3.2 Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



- 3.3 W oparciu o zasady podziałów odbiorców określone w pkt. 3.2. ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci nN z rozliczeniem jednostrefowym – C11
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN z rozliczeniem dwustrefowym – C12a

- 3.3 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12a przedstawia poniższa tabela:

Nr strefy	Strefa doby	Godziny obowiązywania
1.	szczytowa	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ i 17 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰
2.	pozaszczytowa *)	13 ⁰⁰ – 17 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰

*) Jeśli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele (cała doba), zaliczane są do strefy drugiej (pozaszczytowej)

- 3.4 Jeżeli odbiorca spełnia określone w taryfie kryteria podziału na grupy taryfowe i może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, to ma prawo wyboru jednej spośród tych grup. Odbiorca ma prawo do zmiany grupy taryfowej nie częściej niż co 12 miesięcy, przy czym warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

4. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I USŁUGI PRZESYŁOWE.

- 4.1 Okresem rozliczeniowym we wszystkich grupach taryfowych, w zakresie opłat za sprzedaną energię elektryczną, świadczone usługi przesyłowe i opłat abonamentowych jest jeden miesiąc.

- 4.2 Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo - rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.
- 4.3 Stawka opłaty za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową złożoną z:
- a) składnika stałego obliczonego na jednostkę mocy umownej,
 - b) składnika zmiennego obliczonego na jednostkę energii pobieranej z sieci w miejscu dostarczania.
- 4.4 Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej, o którym mowa w pkt 4.2.b., ustala się w taryfie w rozbiciu na stawkę systemową opłaty przesyłowej i składnik zmienny stawki sieciowej. Natomiast na fakturze składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej przedstawia się jako sumę wyżej wymienionych stawek.
- 4.5 Część stałą opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty za usługę przesyłową i wielkości mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 4.6 Od odbiorców rozwiązujących umowę oraz od nowych odbiorców przyłączanych do sieci pobiera się opłatę za usługę przesyłową w części stałej proporcjonalnie do ilości dni przyłączenia w danym okresie rozliczeniowym.
- 4.7 Opłatę za usługę przesyłową w części zmiennej oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego stawki opłaty za usługę przesyłową, o którym mowa w pkt 4.3 i ilości energii objętej daną usługą przesyłową.
- 4.8 Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążeni są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 4.9 Stawki opłat abonamentowych naliczane są zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.
- 4.10 Dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy opłaty ustalane są i pobierane odrębnie dla każdego przyłącza.
- 4.11 Wysokość stawek opłat za usługę przesyłową, cen energii elektrycznej i wysokość stawek opłat abonamentowych dla poszczególnych grup taryfowych zestawiono w pkt. 8 taryfy.
- 4.12 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań danego układu pomiarowo - rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych rachunków zgodnie z § 40, § 41 i § 42 rozporządzenia taryfowego.

5. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.

- 5.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 32 i § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom na ich wnioski przysługują bonifikaty i upusty.
- 5.2 W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, wysokość bonifikat i upustów oblicza się zgodnie z § 44 rozporządzenia taryfowego.
- 5.3 Ryczałtowa stawka bonifikaty b_{RT} za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby wynosi 1,50 zł/godzinę.

5.4 Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują opłaty ustalone na podstawie § 45 rozporządzenia taryfowego:

- | | |
|---|----------|
| a) za nie przyjęcie zgłoszenia lub reklamacji od odbiorcy | 15,18 zł |
| b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci | 75,91 zł |
| c) za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanoego z powodu awarii sieci | 7,59 zł |
| d) za nie powiadomienie, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej w sposób zwyczajowo przyjęty, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV | 15,18 zł |
| e) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania | 75,91 zł |
| f) za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf | 7,59 zł |
| g) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki | 2,28 zł |

6. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

6.1 Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej ustalone są zgodnie z przepisami zawartymi w § 46 i § 47 rozporządzenia taryfowego.

7. OPŁATY DODATKOWE.

7.1 Za dodatkowe czynności wykonane przez sprzedawcę na zlecenie odbiorcy sprzedawca nie pobiera dodatkowych opłat.

8. CENY I STAWKI OPŁAT.

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA	
			C11	C12a
1	2	3	4	5
Obrót				
1	Cena energii elektrycznej: - całodobowo - w strefie szczytowej - w strefie pozaszczytowej	zł/MWh	169,43	246,00 115,40
2	Stawka opłaty abonamentowej	zł/ukł/m-c	5,88	5,88
Przesyłanie i dystrybucja				
3	Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/MWh	49,37	49,37
4	Składnik zmienny stawki sieciowej: - całodobowo - w strefie szczytowej - w strefie pozaszczytowej	zł/MWh	137,90	25,61 14,04
5	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	2,22	9,66