



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DTA-821/801-A/6/2000/KK

Warszawa, 20 września 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, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489 i Nr 48, poz. 555), 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 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

Kuźni Jawor
Spółka Akcyjna
z siedzibą w Jaworze

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w pismach z dnia 7 czerwca 2000 r. znak: ZE/4071/2000, z dnia 7 lipca 2000 r. znak: ZE/4713/2000 oraz z dnia 22 sierpnia 2000 r. znak: ZE/7649/2000

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr PEE/150/801/W/1/2/99/RG z dnia 14 maja 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/162/801/W/1/2/99/RG z dnia 14 maja 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 8 czerwca 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 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 z późn. 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 § 5 ust. 1 i § 9 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) ceny za energię elektryczną,
- 2) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 3) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- 4) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 5) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 6) poszczególne grupy odbiorców,
- 7) warunki stosowania 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.

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 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 i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479³⁰ 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 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

Otrzymuje:
Kuźnia Jawor S.A.
ul. Kuziennicza 4
59-400 Jawor

TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

obowiązująca odbiorców energii elektrycznej
obsługiwanych przez KUŹNIĘ JAWOR SA

SPIS TREŚCI

1. Definicje.
2. Informacje ogólne.
3. Zasady klasyfikacji odbiorców do grup taryfowych.
4. Zasady przyłączania do sieci elektroenergetycznej.
5. Zasady rozliczeń za świadczenie usług przesyłowych.
6. Zasady rozliczeń za energię elektryczną.
7. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.
8. Stawki opłat za dodatkowe czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.
9. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej.
10. Ceny i stawki opłat.

1. Definicje.

Pojęcia używane w taryfie są zgodne z definicjami określonymi w :

- ustawie 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 i Nr 48, poz. 555), zwanej dalej „ustawą”,
- rozporządzeniu 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), zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym”, obowiązującym w zakresie określonym w art.7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555),
- rozporządzeniu 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) zwanym dalej „ rozporządzeniem przyłączeniowym”, obowiązującym w zakresie określonym w art.7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555).

Ponadto w taryfie używa się dodatkowo następujących pojęć :

Sprzedawca – KUŹNIA JAWOR SA, z siedzibą w Jaworze, która na podstawie posiadanych koncesji prowadzi działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną.

Odbiorca - podmiot pobierający energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą.

2. Informacje ogólne.

2.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania :

- stawek opłat za usługi przesyłowe,
- cen za energię elektryczną,
- stawek opłat abonamentowych,
- bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- opłat za dodatkowe czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

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

2.3. Ceny i stawki opłat zostały ustalone dla standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego.

3. Zasady klasyfikacji odbiorców do grup taryfowych.

Ustala się stosownie do wartości mocy przyłączeniowych i liczby stref czasowych następujące grupy taryfowe odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV :

- 1) grupa C11 - jednostrefowa - odbiorcy o mocy przyłączeniowej nie większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63A.
- 2) grupa C21 - jednostrefowa - odbiorcy o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego większym od 63A.
- 3) grupa C22b - dwustrefowa – odbiorcy o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego większym od 63A.

strefa dzienna - 6.00 - 21.00

strefa nocna - 21.00 - 6.00

4. Zasady przyłączania do sieci elektroenergetycznej.

Sprzedawca nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie, więc nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci.

W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, przedsiębiorstwo uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE o korektę taryfy w tym zakresie.

5. Zasady rozliczeń za świadczenie usług przesyłowych.

- 5.1. Stawka za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową, złożoną z :
- a) składnika stałego obliczonego na jednostkę mocy przyłączeniowej,
 - b) składnika zmiennego obliczonego na jednostkę energii .

- 5.2. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następujących zależności :

$$\text{Opg} = \text{Ssg} \times \text{P} + \text{Szg} \times \text{E}$$

gdzie :

- Opg - opłata za usługę przesyłową, wyrażona w złotych,
Ssg - składnik stały stawki grupowej, wyrażony w złotych na jednostkę mocy czynnej na miesiąc,
P - moc przyłączeniowa określona w umowie, wyrażona w jednostkach mocy czynnej,
Szg - składnik zmienny stawki grupowej, wyrażony w złotych na jednostkę energii,
E - ilość energii objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii.

- 5.3. Składnik stały opłaty przesyłowej rozlicza się stosownie do okresu rozliczeniowego przyjętego w umowie .
- 5.4. Dla celów obliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc przyłączeniową w wysokości określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 5.5. Część zmienną opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn ilości energii wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym i stawki opłaty zmiennej w danej grupie taryfowej.
- 5.6 W przypadku nowego odbiorcy przyłączonego do sieci opłatę stałą za usługi przesyłowe pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.

6. Zasady rozliczeń za energię elektryczną.

- 6.1. Rozliczeń za pobranie energii elektrycznej dokonuje się w okresach jednomiesięcznych.
- 6.2. Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w umowie.
- 6.3. Korekty rachunków, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną dokonuje się zgodnie z § 42,43 i 44 rozporządzenia taryfowego.
- 6.4. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez sprzedawcę obsługi handlowej związanej ze sprzedażą energii elektrycznej ponoszą na jego rzecz opłaty abonamentowe.
Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na odbiorcę.

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

- 7.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 46 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 46 pkt 1 rozporządzenia taryfowego wynosi $brt=0,50 \text{ zł/godz.}$
- 7.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługują następujące bonifikaty i upusty :
 - a) za nie przyjęcie przez całą dobę zgłoszeń lub reklamacji od odbiorców :

5,00 zł.
 - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci:

10,00 zł.

- c) za odmowę udzielenia odbiorcy , na jego żądanie , informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci :
5,00 zł.
- d) za brak powiadomienia odbiorców z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej :
5,00 zł.
- e) za brak informacji na piśmie o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania , przekazanej z co najmniej rocznym wyprzedzeniem :
20,00 zł.
- f) za nie udzielenie na żądanie odbiorcy nieodpłatnej informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń i taryf :
5,00 zł.
- g) w przypadku rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielenia odpowiedzi w terminie późniejszym niż 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji , za każdy dzień :
1,00 zł.

7.3. Zasady pobierania opłat za niedotrzymanie warunków umów określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

8. Stawki opłat za dodatkowe czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

- 8.1. Wymiana wkładki bezpiecznika instalacyjnego lub bezpiecznika mocy:
20,00 zł.
- 8.2. Wyłączenie i załączenie sieci energetycznej :
20,00 zł.

9. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

- 9.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
 - a) pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą,
 - b) pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym:

- 1) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - 2) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń lub manipulacji powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - 3) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym pobór mocy.
- 9.2. Za energię elektryczną pobraną w przypadkach, o których mowa jest w punkcie 9.1. b), pobiera się podwyższoną opłatę w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla danej grupy odbiorców, jeśli umowa nie stanowi inaczej.
- 9.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy.
- 9.4. Opłaty, o których mowa w punktach 9.2. i 9.3., oblicza się dla całego nieobjętego przedawnieniem okresu udowodnionego, nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 9.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz energii elektrycznej podlegających opłacie na zasadach określonych w punktach 9.2. i 9.3. przyjmuje się pobór mocy i zużycie energii elektrycznej, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się do obliczenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną zryczałtowane ilości, nie większe niż określone w punktach 9.6. i 9.7.
- 9.6. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się do ustalenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną następujące zryczałtowane ilości energii elektrycznej:
- a) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym jednofazowym
nie więcej niż 3 000 kWh

- b) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym trójfazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika
nie więcej niż 6 000 kWh,
- c) przy układzie trójfazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika
nie więcej niż 300 kWh
- d) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego
nie więcej niż 300 kWh,
- e) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_o
nie więcej niż 300 kWh.

Prąd obliczeniowy o którym, mowa powyżej, określa się według wzoru:

$$I_o = 2,5 \times U \times I$$

gdzie:

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego, w kilowoltach,

I - mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego, w amperach,
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania, w amperach.

9.7. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowo-rozliczeniowego, kiedy niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii elektrycznej, przyjmuje się do ustalenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe następujące zryczałtowane ilości energii elektrycznej:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą – za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia przedlicznikowego,
nie więcej niż 125 kWh

- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami – ilość energii elektrycznej ustala się jak w punkcie 9.7.a z uwzględnieniem krotności (dwa lub trzy) zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 9.8. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w punkcie 9.7. przyjmuje się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a instalacją zasilającą przyjmuje się wielkość zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25 A.
- 9.9. Przy ustalaniu opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej uwzględnia się rzeczywiste możliwości poboru energii przez odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników, parametrów technicznych instalacji odbiorczej i umownej charakterystyki poboru energii przez odbiorcę.
- 9.10. Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną przyjmuje się ryczałtowe ilości energii elektrycznej, mające charakter maksymalny, określone w punkcie 9.6. lub 9.7. oraz dwukrotność lub odpowiednio pięciokrotność cen i stawek opłat określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy.

10. Ceny i stawki opłat.

Cena lub stawka	Grupa taryfowa		
	C11	C21	C22b
1	2	3	4
Cena energii elektrycznej [zł/kWh] - całodobowo - dzień - noc	0,15754	0,15765	0,17808 0,08724
Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc/odbiorcę]	2,44	12,20	12,20
Składnik stały stawki za usługę przesyłową [zł/kW/miesiąc]	0,97680	0,97740	0,97740
Składnik stały stawki za usługę przesyłową [zł/kW/rok]	11,72156	11,72875	11,72875
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową [zł/kWh]	0,04720	0,04724	0,04724