



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 18 stycznia 2000 r.

DTA-821/42-A/4/2000/IR

**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 oraz 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 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, 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, 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, Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1, Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189, Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926, Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego Zespół Zbiorników Wodnych Czorsztyn - Niedzica - Sromowce Wyżne S.A. z siedzibą w Niedzicy, zawartego w pismach: z dnia 30 września 1999 r. znak: NA/2136/99, z dnia 14 października 1999 r. znak: NA/2276/99, z dnia (data wpływu) 20 października 1999 r. znak: NA/2307/99, z dnia 28 października 1999 r. znak: NA/2362/99, z dnia (data wpływu) 10 listopada 1999 r. znak: NA/2450/99, z dnia (data wpływu) 18 listopada 1999 r. znak: NA/2525/99, z dnia 18 listopada 1999 r. znak: NA/2632/99, z dnia 22 listopada 1999 r. znak: NA/2666/99, z dnia 30 listopada 1999 r. znak: NA/2717/99, z dnia 10 grudnia 1999 r. znak: NA/2849,2850/99, z dnia (data wpływu) 22 grudnia 1999 r. znak: NA/2960/99, z dnia 5 stycznia 2000 r. znak: NA/17/2000, z dnia 7 stycznia 2000 r. znak: NA/26/00 oraz z dnia 12 stycznia 2000 r. znak: NA/39/00

**postanawiam**

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez wymienione przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego Zespół Zbiorników Wodnych Czorsztyn - Niedzica - Sromowce Wyżne S.A. z siedzibą w Niedzicy posiadającego koncesję nr WEE/50/42/W/1/2/98/AP z dnia 16.02.1999 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 30 września 1999 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 strona opracowała 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 i Nr 158 poz. 1042 oraz 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 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) i prawidłowo określiła istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i § 9 ust. 1 pkt 1, 3, 4 i 5 ww. rozporządzenia, tj. :

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) ceny za energię elektryczną,
- 4) stawki opłat za usługi systemowe,
- 5) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 6) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

Z uwagi na charakter prowadzonej działalności gospodarczej Przedsiębiorstwo nie świadczy usług rezerwy mocy, w związku z tym taryfa nie zawiera elementów określonych w § 9 ust. 1 pkt 2 ww. rozporządzenia, tj. stawek opłat za te usługi.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności planowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty

związane z działalnością koncesjonowaną poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, iż taryfa zapewnia zarówno ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen, jak również pokrycie uzasadnionych kosztów działalności Przedsiębiorstwa.

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. 479<sup>28</sup> i art. 479<sup>29</sup> 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. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
3. 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:**  
**Zespół Zbiorników Wodnych**  
**Czorsztyn-Niedzica-Sromowce Wyżne S.A.**  
**ul. Widokowa 1**  
**34-441 Niedzica**

**ZESPÓŁ ZBIORNIKÓW WODNYCH  
CZORSZTYN-NIEDZICA-SROMOWCE WYŻNE S.A.**

---

**TARYFA  
DLA  
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

## **SPIS TREŚCI**

- 1. OBJAŚNIENIA 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**
  - 5.1. Cena za energię elektryczną sprzedawaną odbiorcom grupy I
  - 5.2. Cena za energię elektryczną sprzedawaną odbiorcom grupy II
  - 5.3. Stawki opłat za usługi systemowe dla odbiorców grupy I
  - 5.4. Stawka opłaty za rezerwę mocy
- 6. WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT**
  - 6.1. Zasady obliczania należności
  - 6.2. Standardy jakościowe obsługi odbiorców
  - 6.3. Sposób postępowania w przypadku zgłoszenia reklamacji
  - 6.4. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów
  - 6.5. Sposób postępowania i obliczania należności w przypadku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego
  - 6.6. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

## 1. OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE

Następujące pojęcia użyte w taryfie oznaczają:

- 1) dostawca - Zespół Zbiorników Wodnych Czorsztyn-Niedzica-Sromowce Wyżne Spółka Akcyjna z siedzibą w Niedzicy,
- 2) jednostka wytwórcza - zespół urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej, należący do przedsiębiorstwa energetycznego,
- 3) miejsce dostarczania - punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych, lub w umowie kupna-sprzedaży energii elektrycznej,
- 4) odbiorca - każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- 5) okres rozliczeniowy - okres czasu, za który dokonywane jest rozliczenie ilości dostarczonej energii elektrycznej i usług systemowych pomiędzy dostawcą a odbiorcą, wynoszący jeden miesiąc kalendarzowy, o ile umowa nie stanowi inaczej,
- 6) 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,
- 7) praca interwencyjna - uruchamianie do pracy generacyjnej lub pompowej, a także zatrzymywanie elektrowni wodnej na polecenie operatora systemu przesyłowego,
- 8) udział w odbudowie systemu po zaniku napięcia - zdolność elektrowni wodnej do uruchomienia się bez napięcia z zewnątrz i do zasilenia odbiorów systemowych,
- 9) 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,
- 10) układ pomiarowy kontrolny - liczniki i inne urządzenia pomiarowe kontrolne, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń kontrolnych,

- 11) umowa - umowa o świadczenie usług systemowych lub kupna-sprzedaży energii elektrycznej zawarta pomiędzy dostawcą i odbiorcą,
- 12) usługi systemowe - usługi świadczone przedsiębiorstwu sieciowemu przez przedsiębiorstwo wytwórcze i inne podmioty, niezbędne do prawidłowego funkcjonowania systemu przesyłowego lub rozdzielczego, zapewniające zachowanie określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych.

## **2. PODSTAWA PRAWNA**

Podstawę prawną taryfy stanowią:

- 1) Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.), zwana dalej ustawą,
- 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), zwane dalej rozporządzeniem taryfowym,
- 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), zwane dalej rozporządzeniem przyłączeniowym,
- 4) Koncesja na wytwarzanie energii elektrycznej nr WEE/50/42/W/1/2/98/AP z dnia 16 lutego 1999 r.

## **3. ZAKRES PROWADZONEJ DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ**

Dostawca prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej i świadczenia usług systemowych. Jednostki wytwórcze dostawcy przystosowane są do pracy interwencyjnej i odbudowy systemu.

#### 4. GRUPY ODBIORCÓW

Dostawca dostarcza energię elektryczną odbiorcom sklasyfikowanym w następujący sposób:

- Grupa I – odbiorcy przyłączeni bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV,
- Grupa II – odbiorcy przyłączeni bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym od 1 kV, lecz niższym od 110 kV.

#### 5. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości określonej odrębnymi przepisami.

##### 5.1. Cena za energię elektryczną sprzedawaną odbiorcom grupy I

Cena za energię elektryczną	zł/MWh	245,62
-----------------------------	--------	--------

##### 5.2. Cena za energię elektryczną sprzedawaną odbiorcom grupy II

Cena za energię elektryczną	zł/MWh	205,49
-----------------------------	--------	--------



### 5.3. Stawki opłat za usługi systemowe dla odbiorców grupy I

Stawki opłat za zdolność do udziału w odbudowie systemu po zaniku napięcia:		
- za gotowość do samostartu,	zł/m-c	71 992
- za gotowość do regulacji częstotliwości przy tworzeniu wyspy.	zł/m-c	71 992
Stawki opłat za pracę interwencyjną:		
- za gotowość,	zł/m-c	11 060
- za udział.	zł/MW/h	732,81

### 5.4. Stawka opłaty za rezerwę mocy

W roku obowiązywania taryfy dostawca nie będzie świadczył usługi w zakresie utrzymywania rezerwy mocy.

## 6. WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

### 6.1. Zasady obliczania należności

1. Podstawą do rozliczeń za dostarczone usługi systemowe są określone w warunkach umowy o świadczenie usług systemowych zasady określania, prowadzenia ewidencji i obliczania parametrów do rozliczeń.
2. Podstawą do rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną są pomiary dokonywane przez układy pomiarowo-rozliczeniowe zainstalowane w punktach rozliczeniowych.
  - 2.1. Rozróżnia się układy pomiarowo-rozliczeniowe i kontrolne.
  - 2.2. Układy pomiarowo-rozliczeniowe i układy kontrolne są zainstalowane u dostawcy.

### 6.2. Standardy jakościowe obsługi odbiorców

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie dla poszczególnych grup odbiorców są stosowane dla standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 37 i § 38 rozporządzenia przyłączeniowego.

### **6.3. Sposób postępowania w przypadku zgłoszenia reklamacji**

1. W przypadku nieprawidłowości, zgłoszenie reklamacji może nastąpić w ciągu 30 dni po zakończeniu okresu rozliczeniowego, o ile umowa nie stanowi inaczej.
2. Na żądanie odbiorcy dostawca jest obowiązany dokonać sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, nie później niż w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia.
3. Odbiorca ma prawo żądać laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego. Badanie laboratoryjne, przeprowadza się w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania.
4. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego tylko w przypadku, gdy w wyniku badania laboratoryjnego nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego.
5. W ciągu 30 dni od dnia otrzymania protokołu badania laboratoryjnego odbiorca może zlecić wykonanie ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego, a dostawca jest obowiązany umożliwić przeprowadzenie takiej ekspertyzy.
6. Koszty ekspertyzy, o której mowa w ust. 5, pokrywa odbiorca.
7. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię, dostawca jest obowiązany do zwrotu kosztów, o których mowa w ust. 4 i 5, a także dokonania korekty należności za dostarczoną energię elektryczną.

### **6.4. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów**

1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, o których mowa w § 37 i § 38 rozporządzenia przyłączeniowego, "ZZW Niedzica S.A." stosuje bonifikaty i upusty na zasadach określonych w § 45 i § 46 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby ( $b_{rT}$ ) wynosi 10 zł/h.
2. Oprócz opłat, bonifikat i upustów, określonych zgodnie z § 45 i § 46 rozporządzenia taryfowego, przedsiębiorstwo energetyczne może stosować również inne, określone w umowie o dostarczanie energii elektrycznej - opłaty, bonifikaty i upusty za niedotrzymanie przez strony warunków tej umowy - zgodnie z art. 5 ustawy.

### **6.5. Sposób postępowania i obliczania należności w przypadku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego**

1. W przypadku niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego informacje pomiarowe dotyczące okresu niesprawności pobierane są z kontrolnego układu pomiarowego.
2. Pomiar rozliczeniowy uważa się za niepoprawny, gdy sprawdzenie elementów układu pomiarowego np. licznika wykaże błąd przekraczający uchyb dopuszczalny a także, gdy zachodzą inne przesłanki wskazujące na zaistnienie błędu.
3. Zasady rozliczeń za okres niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego są określone w umowach kupna-sprzedaży energii elektrycznej.
4. W przypadku równoczesnej niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego i kontrolnego dostawca i odbiorca uzgodnią w trybie roboczym sposób rozliczenia energii za okres ich niesprawności poprzez wykorzystanie zapisów ruchowych u dostawcy lub poprzez porównanie analogicznych okresów w czasie, gdy układy pomiarowo-rozliczeniowe były sprawne.
5. Za prawidłowość wskazań i poprawność pracy układów pomiarowo-rozliczeniowych i kontrolnych odpowiedzialny jest właściciel układów pomiarowych.

### **6.6. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej**

1. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej będą ustalone i pobierane na zasadach określonych w § 38 i § 39 rozporządzenia taryfowego.