



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
DTA-821/1261-B/5/2000/AB

Warszawa, 9 sierpnia 2000 r.

### **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 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**

**Elektrowni Siersza Spółka Akcyjna**  
**z siedzibą w Trzebini**

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w pismach: z dnia 14 kwietnia 2000 r. znak: PE/7248/2000, z dnia 18 kwietnia 2000 r. znak: PE/7479, z dnia 12 maja 2000 r. znak: PE/8578/2000, z dnia 19 maja 2000 r. znak: PE/8907, z dnia 1 czerwca 2000 r. znak: PE/9466/2000, z dnia 9 czerwca 2000 r. znak: PE/F41/2000, z dnia 30 czerwca 2000 r. znak: PE/11101/2000, z dnia 19 lipca 2000 r. znak: PE/12181/2000

**postanawiam**

- 1) **zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej** ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) **ustalić współczynnik korekcyjny** określający projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej

w wysokości (-) 11,97 % (słownie: minus jedenaście i dziewięćdziesiąt siedem setnych procenta),

- 3) ustalić okres obowiązywania współczynnika korekcyjnego, o którym mowa w punkcie 2 niniejszej decyzji na okres 12 miesięcy od dnia wejścia w życie taryfy.

### UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr WEE/8/1261/U/OT-2/98/HM z dnia 9 października 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 14 kwietnia 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 § 9 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) ceny za energię elektryczną,
- 2) stawkę opłaty za rezerwy mocy,
- 3) stawki opłat za usługi systemowe,
- 4) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 5) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,

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.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE.

Natomiast art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) tej ustawy stanowi, że do zakresu kompetencji Prezesa URE należy ustalanie współczynników korekcyjnych określających poprawę efektywności funkcjonowania przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną, a także ustalenie okresu obowiązywania tych współczynników.

Wysokość współczynnika korekcyjnego X, określonego w sentencji niniejszej decyzji, ustaliłem adekwatnie do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany prowadzenia przez nie działalności gospodarczej w okresie 12 miesięcy okresu obowiązywania taryfy.

Współczynnik korekcyjny, o którym mowa powyżej, został uwzględniony w cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie ustalonej przez Przedsiębiorstwo i przedłożonej do zatwierdzenia, w trybie art. 47 ustawy – Prawo energetyczne.

Wyznaczając okres obowiązywania współczynnika korekcyjnego X kierowałem się potrzebą jego weryfikacji po roku obowiązywania taryfy, ze względu na okres przejściowy wynikający ze zmiany przepisów oraz ochronę interesów odbiorców.

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. 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 wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479<sup>30</sup> 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:**  
**Elektrownia Siersza S.A.**  
**32-541 Trzebinia**

**TARYFA**  
**dla energii elektrycznej**  
**„Elektrownia Siersza” S.A. z siedzibą w Trzebini**

**I. Grupy odbiorców, zasady podziału na grupy odbiorców oraz kryteria stosowania poszczególnych elementów taryfy do poszczególnych grup odbiorców.**

W oparciu o koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej nr WEE/8/1261/U/OT-2/98/HM z dnia 9 października 1998 roku "Elektrownia Siersza" S.A. oferuje do sprzedaży energię elektryczną odbiorcom w oparciu o kryteria napięcia zasilania i miejsca przyłączenia do sieci następującym grupom odbiorców :

**Grupa A** - odbiorcy przyłączeni bezpośrednio do sieci przesyłowej .

**Grupa B** - odbiorcy przyłączeni do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym 110kV.

**Grupa C** - odbiorcy przyłączeni do sieci rozdzielczej „Elektrowni Siersza” S.A., o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV .

**II. Rodzaje , wysokość cen i stawek opłat oraz warunki ich stosowania.**

Sprzedaż dla Grupy A odbywa się na poziomie napięcia 220 kV. Punktem dostawy dla którego określone są ceny, jest górna strona transformatorów blokowych będąca jednocześnie granicą własności elektrowni. Ofertą sprzedaży dla tej grupy objęte są jednostki wytwórcze przyłączone do KSE o napięciu 220 kV.

Ceny stosowane dla odbiorców Grupy A przedstawia TABLICA NR 1.

Sprzedaż dla Grupy B odbywa się na poziomie napięcia 110 kV. Punktem dostawy, dla którego określone są ceny jest górna strona transformatorów blokowych będąca jednocześnie granicą własności elektrowni. Ofertą sprzedaży dla tej grupy objęte są jednostki wytwórcze przyłączone do KSE o napięciu 110 kV.

Sprzedaż ta prowadzona jest dla trzech grup :

Grupa B1 - z jednostek wytwórczych z Instalacją Odsiarczania Spalin (IOS) –  
Blok Nr 3 i Blok Nr 6

Grupa B2 - z jednostek wytwórczych bez Instalacji Odsiarczania Spalin –  
Blok Nr 2 i Blok Nr 5

Ceny stosowane dla odbiorców Grupy B 1 i B 2 przedstawia TABLICA NR 1.

TABLICA NR 1.

Zbiór cen i stawek opłat z podziałem na poszczególne bloki energetyczne.

Jednostki wytwórcze pracujące na napięcie:			Jednostki wytwórcze na nap.110 kV	Jednostki wytwórcze na nap.110 kV z IOS	Jednostki wytwórcze na nap.220 kV
1	2	3	4	5	6
1.	Jednoskładnikowa cena energii elektrycznej	zł/MWh	155,44	203,53	145,29
2.	Stawki opłat za rezerwy mocy	zł/MWh	23,68	120,65	27,68
3.	Stawka za uruchomienie bloków z rezerwy	zł/szt	5953,38	5953,38	5953,38
4.	Stawka za gotowość świadczenia regulacji wtórnej	zł/MW/m-c	2440,00	2440,00	2440,00
5.	Stawka za świadczenie regulacji wtórnej	zł/MWh	4,64	4,64	4,64
6.	Stawka za gotowość świadczenia regulacji pierwotnej	zł/MW/m-c	854,00	854,00	854,00
7.	Stawka za świadczenie regulacji pierwotnej	zł/MWh	7,69	7,69	7,69

Sprzedaz dla Grupy C odbywa się na poziomie napięcia nie wyższym niż 1 kV.  
Sprzedaz taka realizowana jest dla odbiorców przyłączonych pośrednio lub bezpośrednio do rozdzielni potrzeb ogólnych "Elektrowni Siersza" S.A. wg ceny równej **0,22 zł/kWh**  
Cena ta jest niezależna od pory dnia i roku.  
Warunkiem jej stosowania jest podpisanie na wniosek ww. odbiorcy umowy na dostawę energii elektrycznej.

**Wszystkie ceny i stawki opłat zawierają podatek VAT w wysokości określonej odrębnymi przepisami.**

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

1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu „przyłączeniowym”, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w rozporządzeniu „taryfowym”.

Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w rozporządzeniu „taryfowym” wynosi- brt= 0,04 zł/h.

2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu „przyłączeniowym” odbiorcom przysługują następujące bonifikaty i upusty:

- a) za nie przyjęcie przez całą dobę zgłoszeń lub reklamacji od odbiorców – 10,00 zł,
- b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – 50,00 zł,
- c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii w sieci – 5,00 zł,
- d) za nie przekazanie powiadomienia, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie – odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – 10,00 zł,
- e) za nie przekazanie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej – odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV – 100,00 zł,
- f) za nie przekazanie powiadomienia z tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią – 50,00 zł,



- g) za nie przekazanie powiadomienia z rocznym wyprzedzeniem – odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – 50,00 zł,
- h) za nie przekazanie powiadomienia z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilającego, sposobu zasilania lub systemu ochrony od porażenia i innych warunków funkcjonowania sieci – 100,00 zł,
- i) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – 50,00 zł,
- j) za nie udzielenie za żądaniem odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 5,00 zł
- k) za przedłużenie 14 – dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji – 2,00 zł za każdy dzień zwłoki.

3. Opłaty za niedotrzymanie warunków umów określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

#### IV. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

W przypadku nielegalnego pobierania energii przez odbiorcę, z którym sprzedawca zawarł umowę, sprzedawca pobiera opłaty, zgodnie z § 38 rozporządzenia taryfowego.

W przypadku pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór zgodnie z § 39 rozporządzenia taryfowego.