



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 7 kwietnia 1999 r.

DTA-821/1261-A/2/99/ToK

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 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), a także na podstawie § 36 ust. 4 w związku z ust. 1, 2 i 3 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),

po rozpatrzeniu wniosku

zawartego w pismach: z dnia 29 stycznia 1999 r. znak: PE/749/99, z dnia 3 marca 1999 r., znak: PA/497/99, z dnia 04 marca 1999 r. znak: PA/509/99 oraz bez znaku, z dnia 12 marca 1999 r. znak: PE/1764/99, z dnia 16 marca 1999 r. bez znaku, z dnia 30 marca 1999 r. bez znaku, z dnia 01 kwietnia 1999 r. znak: PE/2217/99 oraz z dnia 07 kwietnia 1999 r. bez znaku, przedsiębiorstwa energetycznego Elektrownia Siersza Spółka Akcyjna z siedzibą w Trzebini,

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 Elektrownia Siersza Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr WEE/8/1261/U/OT-2/98/HM z dnia 9 października 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 01 lutego 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 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 § 9 ust. 1 pkt 1, 2, 3, 4 i 5 ww. rozporządzenia, tj. :

- 1) ceny za energię elektryczną,
- 2) stawki opłat 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.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

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).

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.

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

*“Elektrownia Siersza “
Spółka Akcyjna
32-541 Trzebinia*

Taryfa dla energii elektrycznej
“Elektrowni 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, 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 dwóch grup:

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

Grupa B 2 - z jednostek wytwórczych bez Instalacji Odsiarczania Spalin – Blok 2.

Ceny stosowane dla odbiorców Grupy B 1 i Grupy B2 przedstawia TABLICA NR 1.

Warunkiem stosowania stawek opłat za usługi systemowe jest zawarcie umowy na ich dostawę, przy czym usługi te są świadczone zgodnie z wymogami Krajowego Systemu Elektroenergetycznego określonymi przez Operatora Systemu Przesyłowego.

TABLICA NR 1

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

Jednostki wytwórcze pracujące na napięcie:			110 kV	110 kV z IOS		220 kV	
Lp	Wyszczególnienie	Jed. Miary	Blok 2	Blok 3	Blok 6	Blok 4	Blok 5
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Jednoskładnikowa cena energii elektrycznej	zł/MWh	136.37	158,47	158,47	147.78	147.78
2	Stawki opłat za rezerwy mocy	zł/MW/h	18.03	63.06	64.86	24.29	27.60
Stawki opłat za usługi systemowe							
3	Opłata za uruchomienie bloków z rezerwy	zł/szt	5953.38	5953.38	5953.38	5953.38	5953.38
4	Opłata za gotowość świadczenia regulacji wtórnej	zł/MW/m-c	2440.00	2440.00	2440.00	2440.00	2440.00
5	Opłata za świadczenie regulacji wtórnej	zł/MWh	3.66	3.66	3.66	3.66	3.66
6	Opłata za gotowość świadczenia regulacji pierwotnej	zł/MW/m-c	854.00	854.00	854.00	854.00	854.00
7	Opłata za świadczenie regulacji pierwotnej	zł/MWh	6.10	6.10	6.10	6.10	6.10

Rozpoczęta rewitalizacja bloków energetycznych nr 1 i 2 (dot. m.in. zabudowy kotłów fluidalnych) spowodowała z dniem 1.01.1999 r. wyłączenie z eksploatacji bloku energetycznego nr 1 na okres 2,5 lat.

W związku z powyższym taryfa nie zawiera cen i stawek opłat dla bloku energetycznego nr 1.

Sprzedaż dla Grupy C odbywa się na poziomie napięcia nie wyższym niż 1kV. Sprzedaż taka realizowana jest dla odbiorców przyłączonych pośrednio lub bezpośrednio do rozdzielni potrzeb ogólnych „Elektrowni Siersza” S.A. wg ceny równej **0,18 zł/kWh**.

Cena ta jest niezależna od pory dnia i roku. Warunkiem stosowania tej ceny jest podpisanie na wniosek w/w 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 obsługi odbiorców określonych w §37 i §38 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 roku 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) stosuje się bonifikaty i upusty w wysokości i na zasadach określonych w §45 i §46 Rozporządzenia Ministra Gospodarki 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).

Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby (b_{rT}) wynosi 0,03 zł/h.

2. Oprócz opłat, bonifikat i upustów, określonych zgodnie z §38, §39, §45 i §46 Rozporządzenia Ministra Gospodarki 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) 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 Prawa energetycznego.

IV. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę "Elektrownia Siersza" S.A. może pobierać podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla danej grupy odbiorców, jeśli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej. Tak podwyższone opłaty, oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

W przypadku gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej dostawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla danej grupy odbiorców. Opłaty takie oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.