



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 2 lipca 1999 r.

DTA-821/2714-A/4/99/AG

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. Z 1980 r. Nr 9, poz. 26 i 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, 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 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 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126) i 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

na wniosek

Będzińskiego Zakładu Elektroenergetycznego Spółka Akcyjna z siedzibą w Będzinie, zawarty w pismach: z dnia 10 marca 1999 r. znak: WO/PM/1141/99, z dnia 20 kwietnia 1999 r. znak: WO/IP/1685/99, z dnia 11 czerwca 1999 r. znak: WO/IP/2568/2940/99, z dnia 28 czerwca 1999 r. znak: WO/IP/2935/3298/99 oraz z dnia 2 lipca 1999 r. znak: WO/IP/3059/3371/99

postanawiam

zatwierdzić dokonaną przez Będziński Zakład Elektroenergetyczny Spółka Akcyjna z siedzibą w Będzinie zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzonej moją decyzją nr DTA-821/2714-A/2/99/JF z dnia 17 lutego 1999 r., która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Będziński Zakład Elektroenergetyczny Spółka Akcyjna, posiadający koncesję nr PEE/56/2714/U/3/98/AD z dnia 28 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/58/2714/U/3/98/AD z dnia 28 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, ustalił taryfę dla energii elektrycznej, która została zatwierdzona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DTA-821/2714-A/2/99/JF z dnia 17 lutego 1999 r., i ogłoszona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna” nr 8 z dnia 17 lutego 1999 r.

Decyzją nr DTA-821/2714-A/3/99/AG z dnia 18 czerwca 1999 r. zatwierdziłem wprowadzoną do taryfy zmianę, która została opublikowana w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 35 z dnia 18 czerwca 1999 r.

Pismem z dnia 10 marca 1999 r. znak: WO/PM/1141/99 uzupełnionym pismami: z dnia 20 kwietnia 1999 r. znak: WO/IP/1685/99, z dnia 11 czerwca 1999 r. znak: WO/IP/2568/2940/99, z dnia 28 czerwca 1999 r. znak: WO/IP/2935/3298/99 oraz z dnia 2 lipca 1999 r. znak: WO/IP/3059/3371/99 Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A. wystąpił z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany ww. taryfy w punktach: 1.4, 3.2.3, 3.2.7 (tabela nr 4), 4.1.2 (tabela nr 8), 4.1.11.5 (tabela nr 15).

W ramach korekty Spółka usuwa punkt 1.4 taryfy, który regulował zasady rozliczania odbiorców zasilanych na napięciu 220 kV i posiadających z BZE S.A. umowę o świadczenie usługi przesyłowej i sprzedaż energii elektrycznej, z uwagi na fakt, iż punkt ten pozostawał w sprzeczności z pozostałymi postanowieniami taryfy.

Korekta w punktach 3.2.3, 3.2.7 (tabela nr 4), 4.1.2 (tabela nr 8), 4.1.11.5 (tabela nr 15) dotyczy cen i stawek opłat dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych C 11, C 12a i C 12b i wynika z przeprowadzonej analizy skutków finansowych wprowadzenia zatwierdzonej taryfy dla energii elektrycznej, która wykazała znaczny wzrost opłat w porównaniu z opłatami ponoszonymi zgodnie z obowiązującym

wcześniej cennikiem Ministra Finansów, szczególnie dla odbiorców o niewielkim poborze energii elektrycznej.

Ponadto, w grupie taryfowej C 22b zmienia się cenę energii elektrycznej w strefie dziennej, która w taryfie została omyłkowo wpisana w nieprawidłowej wysokości.

Korekta w grupach taryfowych C 11, C 12a, C 12b polega na:

- zmniejszeniu opłaty stałej za usługę przesyłową poprzez zmniejszenie umownej wielkości mocy przyłączeniowej,
- zwiększeniu opłaty zmiennej za usługę przesyłową poprzez podwyższenie zmiennego składnika stawki opłaty za tą usługę,
- zwiększeniu ceny energii elektrycznej dla grup taryfowych: C 11, C12a, C 12b.

W trakcie postępowania administracyjnego ustalono, iż wprowadzenie proponowanych zmian w taryfie jest zasadne i ma na celu ochronę interesów odbiorców, ze szczególnym uwzględnieniem odbiorców zużywających niewielkie ilości energii.

W przypadku odbiorców o relatywnie dużym poborze energii, wzrost opłat za pobraną energię, w stosunku do opłat ponoszonych przed dniem wejścia w życie taryfy, będzie niższy niż przyjęty do założeń makroekonomicznych.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

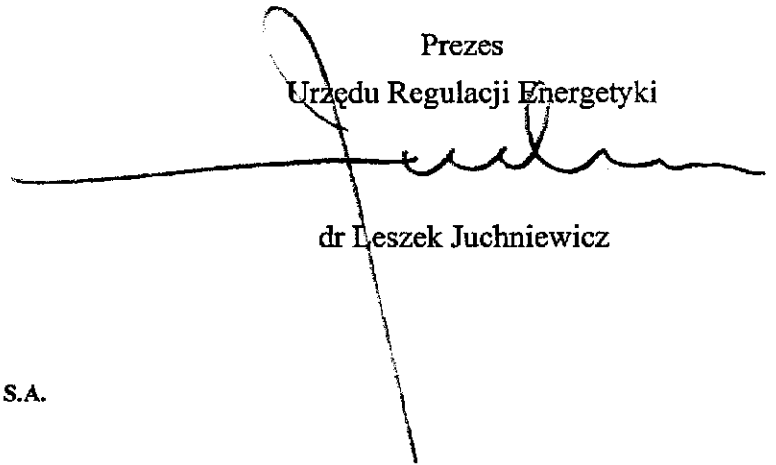
POUCZENIE

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 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. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, zmiana taryfy zostanie skierowana do publikacji w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A.
ul. Małobądzka 141
42-500 Będzin

**ZMIANA TARYFY DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
BĘDZIŃSKIEGO ZAKŁADU ELEKTROENERGETYCZNEGO S.A.**

W Taryfie dla energii elektrycznej Będzińskiego Zakładu Elektroenergetycznego S.A., zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DTA-821/2714-A/2/99/JF z dnia 17 lutego 1999r. wprowadza się następujące zmiany :

wykreśla się punkt 1.4.

punkt 3.2.3. otrzymuje brzmienie :

Do celów rozliczeniowych, do czasu aktualizacji umów z :

- a) odbiorcami posiadającymi układy pomiarowe wyposażone we wskaźnik mocy pobranej, za moc przyłączeniową przyjmuje się maksymalną moc zamówioną w roku, na każdym przyłączy,
- b) odbiorcami w grupach taryfowych C nie posiadającymi układów pomiarowych wyposażonych w wskaźnik mocy pobranej, za moc przyłączeniową przyjmuje się:
 - dla odbiorców zasilanych jednofazowo w grupach taryfowych C11 i C12 – 1 kW,
 - dla odbiorców zasilanych trójfazowo w grupach taryfowych C11 i C12 – 3 kW,

w punkcie 3.2.7. tabela nr 4 otrzymuje brzmienie :

Wysokość stawek opłat w strefach czasowych grup taryfowych		
Grupa taryfowa	Stawka opłaty stałej [zł/kW/m-c]	Stawki opłaty zmiennej [zł/MWh]
A21	2,2346	10,31 -całodobowa
A22a	2,2346	13,11 -strefa szczytowa 7,56 -strefa pozaszczytowa
A23	2,2346	14,52 -szczyt przedpołudniowy 22,17 -szczyt popołudniowy 6,98 -reszta doby

A23 zima	2,2346	14,52 -szczyt przedpołudniowy 23,10 -szczyt popołudniowy 7,09 -reszta doby
A23 lato	2,2346	14,52 -szczyt przedpołudniowy 20,47 -szczyt popołudniowy 6,88 -reszta doby
B11	6,1346	24,63 -całodobowo
B21	6,1346	24,63 -całodobowo
B22a	6,1346	31,32 -strefa szczytowa 18,05 -strefa pozaszczytowa
B23	6,1346	34,57 -szczyt przedpołudniowy 52,83 -szczyt popołudniowy 16,63 -reszta doby
B23 zima	6,1346	34,57 -szczyt przedpołudniowy 54,99 -szczyt popołudniowy 16,88 -reszta doby
B23 lato	6,1346	34,57 -szczyt przedpołudniowy 48,74 -szczyt popołudniowy 16,38 -reszta doby
C21	4,0779	50,24 -całodobowa
C22a	4,0779	63,58 -strefa szczytowa 36,69 -strefa pozaszczytowa
C22b	4,0779	63,09 -strefa dzienna 35,54 -strefa nocna
C11	4,0779	147,22 -całodobowa
C12a	4,0779	117,26 -strefa szczytowa 66,87 -strefa pozaszczytowa
C12b	4,0779	110,17 -strefa dzienna 56,81 -strefa nocna
R [110 kV]	2,2346	10,31 -całodobowa
R [SN]	6,1346	24,63 -całodobowa
R [nn]	4,0779	50,24 -całodobowa

w punkcie 4.1.2. tabela nr 8 otrzymuje brzmienie :

Grupa taryfowa	Wielkość mocy przyłączeniowej	Ilość stref czasowych	Sezonowość
A	2	3	-,S
	2	2a	-
	2	1	-
B	2	3	-,S
	2	2a	-
	2	1	-
C	1	1	-
	2	2a	-
	2	2b	-
	2	1	-
	1	2a	-
	1	2b	-
G	1	1	-
	1	2	-
	1	2w	-
R	1	-	-

w punkcie 4.1.11.5. tabela nr 15 otrzymuje brzmienie:

Cena	Grupa taryfowa C					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Cena za pobraną energię czynną [zł/MWh]						
- całodobowo	150,98			241,88		
- strefa dzienna			183,50			253,55
- strefa nocna			94,62			125,94
- strefa szczytowa		181,16			288,62	
- strefa pozaszczytowa		103,32			166,54	