



Warszawa, 14 lutego 2001 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr Leszek Juchniewicz

DTA-821/2708-B/7/2001/AB

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071) 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, 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, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego – Zakład Energetyczny Białystok Spółka Akcyjna z siedzibą
w Białymstoku,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 12 lutego 2001 r. znak: DEH/2238/2001

postanawiam

zatwierdzić dokonaną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzonej moją decyzją nr DTA-821/2708-B/5/2000/AB z dnia 28 kwietnia 2000 r., która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

Uzasadnienie

Przedsiębiorstwo posiadające koncesję Nr PEE/42/2708/U/2/98/PK z dnia 18 listopada 1998 r. oraz koncesję na obrót energią elektryczną Nr OEE/44/2708/U/2/98/KP z dnia 18 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, ustaliło taryfę dla energii elektrycznej, która to taryfa została zatwierdzona moją decyzją nr DTA-821/2708-B/5/2000/AB z dnia 28 kwietnia 2000 r. i ogłoszona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 26 z dnia 28 kwietnia 2000 r.

Pismem z dnia 12 lutego 2001 r. znak: DEH/2238/2001 Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy, załączając akt tej zmiany stanowiący załącznik do niniejszej decyzji.

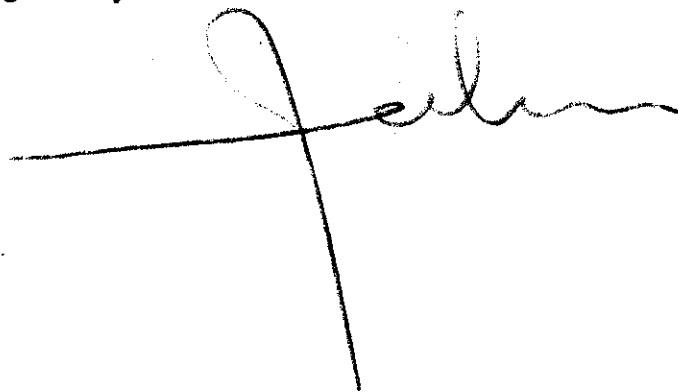
Wnioskowana korekta wynika z postanowień § 48 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7) oraz z konieczności zmiany cen i stawek opłat w związku ze wzrostem kosztów prowadzonej działalności koncesjonowanej. Wzrost kosztów, o których mowa wyżej, spowodowany jest wprowadzeniem podatku od linii elektroenergetycznych oraz koniecznością pokrycia kosztów wynikających z nakładów na budowę odcinków sieci służących przyłączeniu nowych odbiorców, które nie znalazły odzwierciedlenia w stawkach opłat przyłączeniowych.

W trakcie postępowania administracyjnego ustalono, iż korekta taryfy jest konieczna z uwagi na postanowienia powołanego wyżej § 48 rozporządzenia z dnia 14 grudnia 2000 r. jak również przemawia za nią słuszny interes strony, gdyż pozwala na złagodzenie skutków wywołanych wzrostem kosztów niezależnych od Przedsiębiorstwa.

W związku z tym postanawiam 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 od decyzji 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 zmianę decyzji w całości lub części (art. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, zmiana taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.



Otrzymuje:
Zakład Energetyczny Białystok S.A.
ul. Elektryczna 13
15-950 Białystok

**Zmiana taryfy dla energii elektrycznej
obowiązującej odbiorców obsługiwanych przez
Zakład Energetyczny Białystok S.A. z siedzibą w Białymstoku**

W taryfie dla energii elektrycznej obowiązującej odbiorców obsługiwanych przez Zakład Energetyczny Białystok S.A. z siedzibą w Białymstoku zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 28 kwietnia 2000 r. Nr DTA-821/2708-B/5/2000/AB

1) Rozdział 3 otrzymuje brzmienie:

„3. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW DO SIECI.

- 3.1 Zasady stosowania stawek opłat za przyłączenie określone w niniejszej Taryfie mają zastosowanie dla podmiotów zaliczonych do grup przyłączeniowych II, III, IV, V i VI.
- 3.2 Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do II grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę wyznaczoną w umowie za przyłączenie, na podstawie $\frac{1}{4}$ rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 3.3 Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę wyznaczoną w umowie o przyłączenie.
- 3.4 Opłatę za przyłączenie podmiotów określonych w punkcie 3.1 oblicza się wg wzoru:

$$O_{pr} = S_i \cdot P$$

gdzie:

- O_{pr} - opłata za przyłączenie, wyrażona w złotych,
- S_i - stawka opłaty za przyłączenie dla i-tej grupy przyłączeniowej, wyrażona w złotych na jednostkę mocy przyłączeniowej, określona w punkcie 9.1,
- P - moc przyłączeniowa, wyrażona w jednostkach mocy czynnej. Dla podmiotów przyłączanych do sieci, dla których nie przewiduje się instalowania układu pomiarowego z kontrolą poboru mocy, moc przyłączeniową określa się na podstawie wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego zgodnie z poniższą tabelą:

L.P.	PRĄD ZAMIONOWY ZABEZPIECZENIA	MOC PRZYŁĄCZENIOWA (P)	
		UKŁAD 1-FAZOWY	UKŁAD 3-FAZOWY
	[A]	[kW]	[kW]
1.	10	1	4
2.	16	3	10
3.	20	4	12
4.	25	5	15
5.	32	7	20
6.	40	8	25
7.	50	10	31
8.	63	13	40
9.	80	-	49
10.	100	-	61
11.	125	-	77
12.	160	-	98
13.	200	-	123

Dla podmiotów o zabezpieczeniu przedlicznikowym powyżej 200 A moc przyłączeniową określa się wg maksymalnej mocy wynikającej z przepustowości zabezpieczenia przedlicznikowego pomniejszonego o jeden stopień.

- 3.5 Przy wymianie przyłącza, bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek przyłączanego podmiotu, podmiot ten ponosi opłatę wynikającą z ustalonych w taryfie stawek opłat za przyłączenie.
- 3.6 Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza, dokonanej na wniosek podmiotu, podmiot ponosi opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty za przyłączenie, ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 3.7 Jeżeli podmiot przyłączany we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację projektową, spełniającą warunki obowiązujące w Zakładzie Energetycznym Białystok S.A., to opłatę o przyłączenie tego podmiotu obniża się o 10%.”

2) Rozdział 9 otrzymuje brzmienie:

„9. CENY I STAWKI OPŁAT

9.1 STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI.

L.p.	Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty (S _i)
		[zł/kW]
1.	III	90,38
2.	IV	80,00
3.	V	80,00

9.2 CENY I STAWKI OPŁAT.

9.2.1 Ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej A23.

Lp.	Wyszczególnienie	GRUPA TARYFOWA	
		A 23 zima	A 23 lato
1	2	3	4
1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	14,16	14,16
2.	Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/MWh		
	- całodobowa	x	x
	- szczytowa	x	x
	- pozaszczytowa	x	x
	- w szczycie przedpołudniowym	59,60	59,60
	- w szczycie popołudniowym	94,70	81,42
	- w pozostałych godzinach doby	29,63	25,79
3.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh		
	- całodobową	x	x
	- szczytową	x	x
	- pozaszczytową	x	x
	- w szczycie przedpołudniowym	200,96	200,96
	- w szczycie popołudniowym	319,25	274,49
	- w pozostałych godzinach doby	98,15	85,20
4.	Należność za energię bierną	według punktu 6.3.	
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.	66,80	66,80

9.2.2 Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych B11, B21, B22, B23.

Lp.	Wyszczególnienie	GRUPA TARYFOWA				
		B 11	B 21	B 22	B 23 zima	B 23 lato
1	2	3	4	5	6	7
1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	5,81	9,59	12,07	12,05	12,05
2.	Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/MWh					
	- całodobowa	97,91	112,37	x	x	x
	- szczytowa	x	x	122,94	x	x
	- pozaszczytowa	x	x	84,55	x	x
	- w szczycie przedpołudniowym	x	x	x	79,58	67,83
	- w szczycie popołudniowym	x	x	x	103,40	81,96
	- w pozostałych godzinach doby	x	x	x	56,99	47,98
3.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh					
	- całodobową	130,56	142,06	x	x	x
	- szczytową	x	x	229,13	x	x
	- pozaszczytową	x	x	110,07	x	x
	- w szczycie przedpołudniowym	x	x	x	193,10	193,10
	- w szczycie popołudniowym	x	x	x	306,85	273,71
	- w pozostałych godzinach doby	x	x	x	84,25	81,34
4.	Należność za energię bierną					
					według punktu 6.3.	
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł./m-c/układ pomiarowy	36,69	46,06	60,80	62,01	62,01

9.2.3 Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych C21, C22a, C22b.

Lp.	Wyszczególnienie	GRUPA TARYFOWA		
		C 21	C 22	
			a	b
1	2	3	4	5
1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	11,50	11,50	11,50
2.	Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/kWh			
	- całodobowa	0,1444	x	x
	- szczytowa	x	0,2107	x
	- pozaszczytowa	x	0,1220	x
	- dzienna			0,1653
	- nocna			0,0773
3.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
	- całodobową	0,1762	x	x
	- szczytową	x	0,2469	x
	- pozaszczytową	x	0,1430	x
	- dzienną	x	x	0,1845
	- nocną	x	x	0,0824
4.	Należność za energię bierną		według punktu 6.3.	
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł./m-c/układ pomiarowy	44,76	56,33	56,33

9.2.4 Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych C11, C12a, C12b.

Lp.	Wyszczególnienie	GRUPA TARYFOWA		
		C 11	C 12	
			a	b
1	2	3	4	5
1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	1,35	1,35	1,35
2.	Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/kWh			
	- całodobowa	0,2003	x	x
	- szczytowa	x	0,1805	x
	- pozaszczytowa	x	0,1108	x
	- dzienna			0,1872
	- nocna			0,0886
3.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
	- całodobową	0,1840	x	x
	- szczytową	x	0,2498	x
	- pozaszczytową	x	0,1387	x
	- dzienną	x	x	0,2426
	- nocną	x	x	0,1016
4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł./m-c/układ pomiarowy	1,73	2,17	2,17

9.2.5 Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych G11, G12.

Lp.	Wyszczególnienie	GRUPA TARYFOWA	
		G 11	G 12
1	2	3	4
1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/układ pom./m-c		
	- odbiorcy 1- fazowi	1,01	3,44
	- odbiorcy 3- fazowi	2,26	5,16
2.	Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/kWh		
	- całodobowa	0,1768	x
	- dzienna	x	0,2007
	- nocna	x	0,0414
3.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
	- całodobową	0,1466	x
	- dzienną	x	0,1556
	- nocną	x	0,1146
4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł./m-c/układ pomiarowy	1,22	1,51

3) Po rozdziale 9 dodaje się rozdział: „10. Postanowienia przejściowe.” w brzmieniu

„10. Postanowienia przejściowe.

Ilekoć w taryfie powołano przepisy rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad i 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) oraz rozporządzenia 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) dla zdarzeń, które wystąpią w trakcie stosowania zmiany taryfy dla energii elektrycznej – stosowane będą postanowienia rozporządzeń obowiązujących obecnie:

- 1) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7),
- 2) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957)”.