



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 15 kwietnia 1999 r.

DTA-821/2684-A/2/99/JB

**DECYZJA**

Na podstawie art. 155 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) 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**

Zakładu Energetycznego Płock Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, zawarty w pismach: z dnia 26 marca 1999 r., z dnia 7 kwietnia 1999 r., z dnia 12 kwietnia 1999 r. i z dnia 14 kwietnia 1999 r.

**postanawiam**

zatwierdzić, dokonaną przez Zakład Energetyczny Płock Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzonej moją decyzją nr DTA-821/2684-A/1/99/JB/8/200/293/367/418 z dnia 17 lutego 1999 r., która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

**UZASADNIENIE**

Przedsiębiorstwo energetyczne Zakład Energetyczny Płock S.A. z siedzibą w Płocku, posiadające koncesję nr PEE/62/2684/U/3/98/RW z dnia 1 grudnia 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/64/2684/U/3/98/RW z dnia 1 grudnia 1998 r. na obrót energią elektryczną

ustaliło taryfę dla energii elektrycznej, która to taryfa została zatwierdzona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 17 lutego 1999 r. nr DTA-821/2684-A/1/99/JB/8/200/293/367/418 i opublikowana w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 7 z dnia 17 lutego 1999 r.

Zakład Energetyczny Płock S.A. w pismach : nr DO/3924/99 z dnia 26 marca 1999 r., nr DO/4353/99 z dnia 7 kwietnia 1999 r., nr DO/4480/99 z dnia 12 kwietnia 1999 r. i nr DO/4616/99 z dnia 14 kwietnia 1999 r. wystąpił z wnioskiem o zmianę taryfy, w trybie art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego. We wniosku Zakład podniósł fakt niekorzystnych skutków wywołanych wprowadzeniem nowej taryfy, wynikających z ustalenia w tej taryfie, zgodnie z § 9 ust. 2 pkt 2, § 18 ust. 1 pkt 2 oraz § 23 pkt 1 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), składnika stałego stawki grupowej opłaty za usługi przesyłowe. Wysokość tego składnika spotkała się z negatywnym odbiorem społecznym odbiorców o relatywnie niskim miesięcznym zużyciu energii elektrycznej w porównaniu z wielkością średnią w grupach odbiorców oznaczonych jako C11, C12a, C12b oraz B11. Duże zróżnicowanie wielkości zużycia energii elektrycznej w tych grupach oraz liczna grupa odbiorców o niskim zużyciu energii skłoniła Zakład do dokonania korekty wysokości składnika stałego stawki opłaty za usługi przesyłowe. Zmiana ta ma na względzie ochronę interesów drobnych odbiorców, którymi są małe podmioty gospodarcze tj. sklepy, punkty usługowe.

Dodatkowo korekcie została poddana treść Rozdziału 9 dotycząca pewności zasilania, a także tabela 10 dotycząca opłat dodatkowych. Dokonane zmiany są bardziej korzystne dla odbiorców energii elektrycznej.

Ponadto, ze względu na możliwość pojawienia się odbiorców uprawnionych do korzystania z usług przesyłowych, pobierających energię na poziomie średniego i niskiego napięcia, nastąpiła konieczność uzupełnienia tabeli 9 dotychczasowej taryfy.

W trakcie postępowania administracyjnego ustalono, iż wprowadzenie proponowanych zmian w taryfie jest uzasadnione i korzystne z punktu widzenia odbiorców, gdyż stwarza zbliżone warunki prowadzenia działalności gospodarczej każdemu z odbiorców z grup B11, C11 i C12.

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 art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, zmiana taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
3. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, zmiana taryfy może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji.

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

**Otrzymuje:**

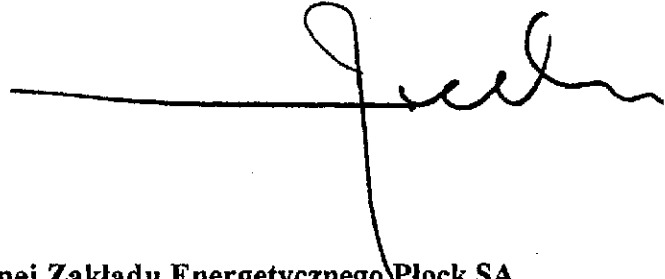
Zakład Energetyczny Płock  
Spółka Akcyjna  
ul. Wyszogrodzka 106  
09-400 Płock

Załącznik do Decyzji Prezesa

Urzędu Regulacji Energetyki

Nr DTA-821/2684-A/2/99/IB

z dnia 15.04.1999

**Zmiana taryfy dla energii elektrycznej Zakładu Energetycznego Płock SA**

W Taryfie dla energii elektrycznej Zakładu Energetycznego Płock S.A., zatwierdzonej Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr DTA-821/2684-A/1/99/IB/8/200/293/367/418 z dnia 17 lutego 1999 r.

wprowadza się następujące zmiany :

1. W rozdziale 6, zatytułowanym: „Zasady rozliczania odbiorców taryfowych” dotychczasowy punkt 6.9. otrzymuje oznaczenie 6.11.
2. W rozdziale 6, zatytułowanym: „Zasady rozliczania odbiorców taryfowych” dodaje się punkty 6.9. i 6.10.

nadając im następujące brzmienie :

- 6.9. Dla odbiorców z grup taryfowych bez pomiaru poboru mocy przyłączeniowej, wielkość mocy przyłączeniowej jest określana na podstawie wielkości zabezpieczeń podstawowych odbiorcy.
- 6.10. W grupie taryfowej B 11 dla celów rozliczeniowych do czasu aktualizacji umów z odbiorcami przyjmuje się moc przyłączeniową w wysokości 13 kW.
3. W rozdziale 9 zatytułowanym „Pewność zasilania odbiorców” punktowi 9.1 o dotychczasowym brzmieniu: *„Odbiorcy, którzy we wniosku o warunki przyłączenia lub w umowie o sprzedaż energii elektrycznej zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, ponoszą podwyższone opłaty za usługi przesyłowe w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania. Współczynnik*

wzrostu opłat z tytułu zwiększonej pewności zasilania, stanowi mnożnik do składnika stałego stawki za usługi przesyłowe.”

nadaje się następujące brzmienie :

„9.1. Odbiorcy, którzy we wniosku o warunki przyłączenia lub w umowie o sprzedaż energii elektrycznej zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, ponoszą podwyższone opłaty za usługi przesyłowe w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania. Współczynnik wzrostu opłat z tytułu zwiększonej pewności zasilania, ustalony w umowie, stanowi mnożnik do składnika stałego stawki za usługi przesyłowe.”

4. W rozdziale 9 zatytułowanym „Pewność zasilania odbiorców” wykreśla się punkty 9.2. do 9.5.
5. W rozdziale 13 zatytułowanym „Tabele cen i stawek opłat” Tabela 3 otrzymuje brzmienie jak w załączonej tabeli,
6. W rozdziale 13 zatytułowanym „Tabele cen i stawek opłat” Tabela 5 otrzymuje brzmienie jak w załączonej tabeli,
7. W rozdziale 13 zatytułowanym „Tabele cen i stawek opłat” Tabela 7 otrzymuje brzmienie jak w załączonej tabeli,
8. W rozdziale 13 zatytułowanym „Tabele cen i stawek opłat” Tabela 9 otrzymuje brzmienie jak w załączonej tabeli,
9. W rozdziale 13 zatytułowanym „Tabele cen i stawek opłat” Tabela 10 otrzymuje brzmienie jak w załączonej tabeli.

TABELA 3. Stawki opłat dla grup taryfowych: B11, B21, B22, B23

Lp.	Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
1	2	3	4	5	6	7
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe					
	- składnik stały zł/kW/m-c	1,93	12,47	12,64	11,19	11,19
	- składnik zmienny zł/MWh					
	- całodobowy	74,20	27,27			
	- szczytowy			30,57		
	- pozaszczytowy			26,17		
	- w szczycie przedpołudniowym				27,45	25,73
	- w szczycie popołudniowym				34,07	29,88
	- w pozostałych godzinach doby				22,14	21,92
2.	Ceny za energię elektryczną zł/MWh					
	- całodobowa	139,60	141,17			
	- szczytowa			180,57		
	- pozaszczytowa			124,45		
	- w szczycie przedpołudniowym				160,66	146,96
	- w szczycie popołudniowym				243,78	201,23
	- w pozostałych godzinach doby				94,25	96,99
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	5,29	6,78	6,98	5,04	5,04
4.	Opłata za energię bierną	Według punktu 8 taryfy				

Powyższe stawki zawierają podatek VAT w wysokości 22 %

TABELA 5. Stawki opłat dla grup taryfowych: C11, C12

Lp.	Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa		
		C11	C12	
			a	b
1	2	3	4	5
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe Składnik stały dla odbiorców z licznikiem zł/m-c			
	- pośrednim i półpośrednim	24,50	30,10	30,10
	- bezpośrednim 1 – fazowym	0,93	3,66	3,66
	- bezpośrednim 3 – fazowym	2,33	5,57	5,57
	- składnik zmienny zł/kWh			
	- całodobowy	0,1513		
	- szczytowy		0,1509	
	- pozaszczytowy		0,0501	
	- dzienny			0,1702
	- nocny			0,0163
2.	Ceny za energię elektryczną zł/kWh			
	- całodobowa	0,1936		
	- szczytowa		0,2293	
	- pozaszczytowa		0,1671	
	- dzienna			0,2110
	- nocna			0,1469
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	1,56	1,56	1,56
4.	Opłata za energię bierną	Według punktu 8 taryfy		

Powyższe stawki zawierają podatek VAT w wysokości 22 %

TABELA 7. Stawki opłat dla grup taryfowych: D12, R

Lp.	Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa	
		D12	R
1	2	3	4
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe		
	- składnik stały zł/kW/m-c	10,52	-
	- składnik zmienny zł/kWh		0,1402
	- całodobowy		
	- szczytowy	0,0704	
	- pozaszczytowy	0,0443	
2.	eny za energię elektryczną		
	zł/kWh		
	- całodobowa		0,3006
	- szczytowa	0,2117	
	- pozaszczytowa	0,1096	
3.	Stawka opłaty abonamentowej		
	zł/m-c	2,43	-
4.	Opłata za energię bierną	Według punktu 8 taryfy	

Powyższe stawki zawierają podatek VAT w wysokości 22 %



TABELA 9. Stawki opłat dla odbiorców uprawnionych z wyłączeniem przedsiębiorstw energetycznych.

Lp.	Rodzaj opłaty	WN		SN		nn
		Zima	lato	Zima	lato	rok
1	2	3	4	5	6	7
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe					
	- składnik stały zł/kW/m-c	8,21	8,21	11,19	11,19	13,66
	- składnik zmienny zł/MWh					
	- w szczycie przedpołudniowym	18,20	17,81	27,45	25,73	
	- w szczycie popołudniowym	19,32	18,53	34,07	29,88	
	- w pozostałych godzinach doby	17,30	17,18	22,14	21,92	
	- całodobowy zł/kWh					0,0573
2.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	7,93	7,93	5,04	5,04	5,11

Powyższe stawki zawierają podatek VAT w wysokości 22 %

TABELA 10. Stawki opłat za pozostałe czynności wykonywane przez Zakład Energetyczny Płock SA na zlecenie odbiorcy lub zamawiającego.

Lp.	Wyszczególnienie	Stawki opłat
1	2	3
1	Przygotowanie miejsca pracy /dopuszczenie do pracy / na urządzeniach elektroenergetycznych	
1.1	-dla urządzeń na niskim napięciu – wieś	100,00 zł
1.2	-dla urządzeń na niskim napięciu – miasto	165,00 zł
1.3	-dla urządzeń na średnim napięciu	195,00 zł
1.4	-dla urządzeń na średnim napięciu - magistrala zasilająca	290,00 zł
2	Zlecone wyłączenie lub załączenie wewnętrznej linii zasilającej	15,00 zł
3	Zlecone podłączenie (odłączenie) przyłącza istniejącego	
3.1	-odłączenie i podłączenie przyłącza 3 fazowego	100,00 zł
3.2	-odłączenie i podłączenie przyłącza 1 fazowego	65,00 zł
3.3	-odłączenie lub podłączenie	50% z pkt 3.1 (3.2)
4	Przeniesienie układu pomiarowego w miejsce przygotowane	
4.1	-pomiar bezpośredni (zegar)	40,00 zł
4.2	-pomiar półpośredni i pośredni	150,00 zł
4.3	-pomiar bezpośredni (zegar) w infrastrukturze mieszkaniowej	35,00 zł
5	Laboratoryjne sprawdzenie licznika	
5.1	-licznik pomiaru bezpośredniego	75,00 zł
5.2	-licznik pomiaru półpośredniego lub pośredniego	220,00 zł
5.3	-licznik z nadajnikiem impulsów, sumator, rejestrator	880,00 zł
6	Ryczałt za dojazd samochodu	
6.1	-do 6km ( siedziba PE)	22,00 zł
6.2	-do 10km	36,00 zł
6.3	-do 17km	45,00 zł
6.4	-do 25km	68,00 zł
7	Ryczałt za dojazd sprzętu specjalistycznego np. podnośnika	
7.1	-do 6km ( siedziba PE)	50,00 zł
7.2	-do 10km	72,00 zł
7.3	-do 17km	95,00 zł
7.4	-do 25km	118,00 zł

Powyższe stawki uwzględniają podatek VAT.

Do opłat w pozycjach 1-5 należy doliczyć odpowiednio koszty dojazdu z pkt 6 lub 7.

Za wezwanie pogotowia energetycznego bez wykonania usługi pobiera się opłatę w wysokości ryczałtu dojazdowego określonego w pkt 6.

Opłaty za pozostałe usługi wylicza się wg indywidualnej kalkulacji.