



Warszawa, 14 lutego 2001 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**
dr Leszek Juchniewicz

DTA-821/2709-B/11/2001/BM

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 Łódź-Teren Spółka Akcyjna
z siedzibą w Łodzi,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 12 lutego 2001 r. znak: DE/1271/2001

postanawiam

zatwierdzić dokonaną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzonej moją decyzją nr DTA-821/2709-B/6/2000/BM z dnia 19 kwietnia 2000 r., która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

Uzasadnienie

Przedsiębiorstwo posiadające koncesję nr PEE/18/2709/U/1/98/JK z dnia 16 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/20/2709/U/1/98/JK z dnia 16 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, ustaliło taryfę dla energii elektrycznej, która to taryfa została zatwierdzona moją decyzją nr DTA-821/2709-B/6/2000/BM z dnia 19 kwietnia 2000 r. i ogłoszona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 21 z dnia 19 kwietnia 2000 r. W dniu 16 stycznia 2001 r. decyzją nr DTA-821/2709-B/9/2001/BM zatwierdziłem zmianę ww. taryfy, która została ogłoszona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 4(143) z dnia 16 stycznia 2001 r.

Pismem z dnia 12 lutego 2001 r. znak: DE/1271/2001 Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy, załączając akt tej zmiany stanowiący załącznik do niniejszej decyzji.

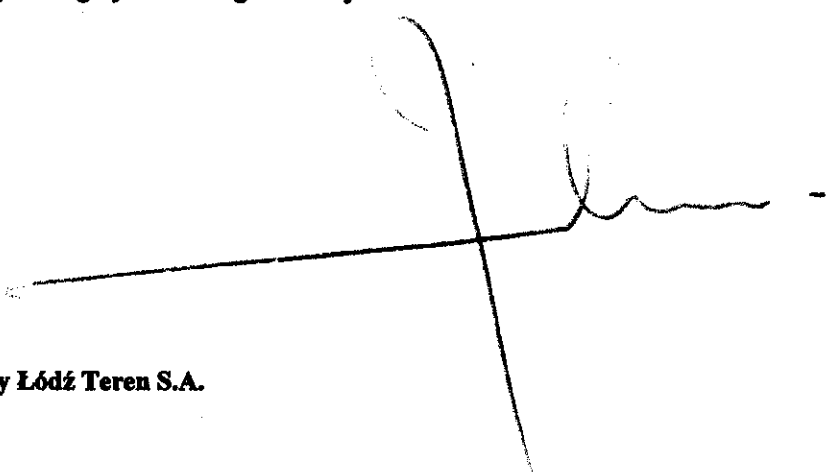
Wnioskowana korekta wynika z postanowień § 48 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7) oraz z konieczności zmiany cen i stawek opłat w 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 wnioski 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 Łódź Teren S.A.
ul. Piotrkowska 58
90-950 Łódź

Zmiana Taryfy dla energii elektrycznej Zakładu Energetycznego Łódź-Teren S.A.

W Taryfie dla energii elektrycznej Zakładu Energetycznego Łódź-Teren S.A. zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki: nr DTA-821/2709-B/6/2000/BM z dnia 19 kwietnia 2000 r. zmienionej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DTA-821/2709-B/9/2001/B z dnia 16 stycznia 2001, wprowadza się zmiany:

1. pkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI I ZASADY ICH STOSOWANIA

3.1. Stawki opłat za przyłączenie do sieci podmiotów II, III, IV i V grupy przyłączeniowej skalkulowane na jednostkę mocy przyłączeniowej zawarte są w poniższej tabeli:

Grupa przyłączeniowa	Stawki opłat za przyłączenie
	zł/kW
II	26,30
III	81,20
IV	86,00
V	90,00

- 3.2. Opłatę za przyłączenie, oblicza się jako iloczyn ustalonej stawki opłaty za przyłączenie i mocy przyłączeniowej wyrażonej w kW, uwzględniając dodatkowo upusty podane w punkcie 3.3.
- 3.3. Podmiotom przyłączanym do sieci, które w celu realizacji prześlą nieodpłatnie Sprzedawcy projekt budowlany odcinka sieci służącego do ich przyłączenia, wraz z prawomocnym pozwoleniem na budowę, przysługują upusty w ustalonych opłatach za przyłączenie w następującej wysokości:
- 20%, w przypadku podmiotów grupy V,
 - 10%, w przypadku podmiotów grupy IV.
- 3.4. Moc przyłączeniową do obliczenia opłaty za przyłączenie przyjmuje się w wysokości zgodnej z umową o przyłączenie zawartą przez Sprzedawcę z podmiotem przyłączanym.

3.5. Dla podmiotów V grupy przyłączeniowej, dla których nie przewiduje się instalowania układu pomiarowego z kontrolą poboru mocy, moc przyłączeniową określa się w następujący sposób:

- dla przyłączenia 3-fazowego według wzoru:

$$P = \sqrt{3} * U_n * I_{nb}$$

w którym występują następujące oznaczenia:

P - moc przyłączeniowa [kW],

I_{nb} - prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego [A],

U_n - napięcie znamionowe sieci równe 0,38kV.

- dla przyłączenia 1-fazowego moc przyjmuje się w wysokości 1/3 wartości obliczonej według powyższego wzoru, przy założeniu, że współczynnik mocy $\cos \varphi = 1$.

3.6. Moc przyłączeniową do celów obliczenia opłaty określa się liczbą całkowitą."

2. pkt 9 otrzymuje brzmienie:

„9. TABELE OPŁAT TARYFOWYCH

9.1. GRUPA TARYFOWA A23

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa	
		A23 zima	A23 lato
1	2	3	4
1.	Stawki grupowe opłaty za usługę przesyłową:		
1.1.	Składnik stały zł/kW/m-c	4,56	4,56
1.2.	Składnik zmienny: zł/MWh		
	• w szczycie przedpołudniowym	94,76	88,44
	• w szczycie popołudniowym	166,31	141,26
	• w pozostałych godzinach doby	27,16	24,50
2.	Ceny za energię elektryczną czynną: zł/MWh		
	• w szczycie przedpołudniowym	172,04	177,06
	• w szczycie popołudniowym	249,28	235,61
	• w pozostałych godzinach doby	109,83	107,51
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	346,93	346,93

9.2. GRUPY TARYFOWE B11, B21, B22 , B23

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
1	2	3	4	5	6	7
1.	Stawki grupowe opłaty za usługę przesyłową:					
1.1.	składnik stały zł/kW/m-c	4,66	7,24	7,24	5,47	5,47
1.2.	składnik zmienny: zł/MWh					
	• całodobowy	92,27	88,93			
	• szczytowy			121,50		
	• pozaszczytowy			56,86		
	• w szczycie przedpołudniowym				97,23	86,96
	• w szczycie popołudniowym				184,94	142,48
	• w pozostałych godzinach doby				28,88	24,17
2.	Ceny za energię elektryczną czynną: zł/MWh					
	• całodobowa	142,34	140,42			
	• szczytowa			179,18		
	• pozaszczytowa			127,09		
	• w szczycie przedpołudniowym				172,18	177,85
	• w szczycie popołudniowym				248,19	235,67
	• w pozostałych godzinach doby				111,19	109,27
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	18,80	18,80	25,07	69,54	69,54

9.3. GRUPY TARYFOWE C21, C22a , C22b, C23

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa				
		C21	C22a	C22b	C23 zima	C23 lato
1	2	3	4	5	6	7
1.	Stawki grupowe opłaty za usługę przesyłową:					
1.1.	składnik stały zł/kW/m-c	11,38	11,01	10,85	11,27	11,27
1.2.	składnik zmienny: zł/kWh	0,1535				
	• całodobowy					
	• szczytowy		0,2241			
	• pozaszczytowy		0,1167			
	• dzienny			0,1557		
	• nocny			0,0937		
	• w szczycie przedpołudniowym				0,1929	0,1592
	• w szczycie popołudniowym				0,3098	0,2150
	• w pozostałych godzinach doby				0,0740	0,0446
2.	Ceny za energię elektryczną czynną: zł/kWh	0,1427				
	• całodobowa					
	• szczytowa		0,1796			
	• pozaszczytowa		0,1294			
	• dzienna			0,1511		
	• nocna			0,1151		
	• w szczycie przedpołudniowym				0,1733	0,1795
	• w szczycie popołudniowym				0,2501	0,2380
	• w pozostałych godzinach doby				0,1123	0,1105
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	9,01	11,26	11,26	41,32	41,32

9.4. GRUPY TARYFOWE C11, C12a, C12b

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa		
		C11	C12a	C12b
1	2	3	4	5
1.	Stawki grupowe opłaty za usługę przesyłową:			
1.1.	składnik stały zł/kW/m-c	4,02	4,02	4,02
1.2.	składnik zmienny: zł/kWh	0,2134 / 0,1019*)		
	• całodobowy			
	• szczytowy		0,2241 / 0,1472*)	
	• pozaszczytowy		0,1137 / 0,0789*)	
	• dzienny			0,2178 / 0,1166*)
	• nocny			0,0604 / 0,0508*)
2.	Ceny za energię elektryczną czynną:			
	zł/kWh			
	• całodobowa	0,1436		
	• szczytowa		0,1823	
	• pozaszczytowa		0,1281	
	• dzienna			0,1612
	• nocna			0,1113
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	1,61	2,02	2,02

*) wartość składnika zmiennego stawki opłaty za usługę przesyłową stosowana dla rozliczeń na podstawie mocy umownej określonej w umowie, zgodnie z pkt. 5.1.8. taryfy

9.5. GRUPY TARYFOWE G11, G12

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa			
		G11		G12	
1	2	3		4	
		3-faz.	1-faz.	3-faz.	1-faz.
1.	Stawki grupowe opłaty za usługę przesyłową:				
1.1.	składnik stały zł/m-c	2,98	1,73	4,10	2,37
1.2.	składnik zmienny: zł/kWh				
	• całodobowy	0,1784			
	• dzienny			0,2022	
	• nocny			0,0511	
2.	Ceny za energię elektryczną czynną: zł/kWh				
	• całodobowa	0,1467			
	• dzienna			0,1591	
	• nocna			0,1113	
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	0,52		2,05	

9.6. GRUPA TARYFOWA D01

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa	
		D01 zima (październik + marzec)	D01 lato (kwiecień + wrzesień)
1	2	3	4
1.	Stawki grupowe opłaty za usługę przesyłową:		
1.1.	składnik stały zł/kW/m-c	4,02	4,02
1.2.	składnik zmienny całodobowy zł/kWh	0,1034	0,0568
2.	Cena za energię czynną całodobowa zł/kWh	0,1436	0,1253
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	2,02	2,02

9.7. GRUPA TARYFOWA R

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa
		R
1	2	3
1.	Stawka grupowa opłaty za usługę przesyłową	
1.1.	składnik zmienny całodobowy zł/kWh	0,2210
2.	Cena za energię czynną całodobowa zł/kWh	0,1525
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	1,61

9.8. W przypadku odbiorców korzystających z prawa dostępu stron trzecich do sieci (TPA) opłata za usługę przesyłową uwzględnia stawkę opłaty abonamentowej.”

3. Po punkcie 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 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), 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) oraz rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 sierpnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad przeprowadzania kontroli przez przedsiębiorstwa energetyczne oraz wzorów protokołu kontroli i upoważnień do przeprowadzenia kontroli (Dz. U. Nr 107, poz. 672) dla zdarzeń, które wystąpią w trakcie stosowania zmiany taryfy dla energii elektrycznej – stosowane będą postanowienia rozporządzeń obowiązujących obecnie:

- 1) rozporządzenie 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),
- 3) rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 11 sierpnia 2000 r. w sprawie przeprowadzenia kontroli przez przedsiębiorstwa energetyczne (Dz. U. Nr 75, poz. 866).”