



Warszawa, 14 lutego 2001 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr Leszek Juchniewicz

DTA-821/1332-B/10/2001/AO

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 – Zakłady Energetyczne Okręgu Radomsko - Kieleckiego
Spółka Akcyjna z siedzibą w Skarżysku - Kamiennej,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 13 lutego 2001 r. znak: DH/3280/01

postanawiam

zatwierdzić dokonaną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla energii elektrycznej,
zatwierdzonej moją decyzją nr DTA-821/2688-B/6/2000/AO z dnia 12 maja 2000 r.

Uzasadnienie

Przedsiębiorstwo posiadające koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej Nr PEE/32/1332/U/3/98/AK z dnia 17 listopada 1998 r., zmienioną decyzjami: Nr PEE/32A/1332/U/1/2/99/Akz dnia 16 sierpnia 1999 r. i Nr PEE/32/S/1332/U/3/99 z dnia 4 listopada 1999 r. oraz koncesję na obrót energią elektryczną Nr OEE/34/1332/U/3/98/AAK z dnia 17 listopada 1998 r., zmienioną decyzjami: Nr OEE/34A/1332/U/1/2/99/AS z dnia 14 kwietnia 1999 r., Nr OEE/34B/1332/U/1/2/99/AS z dnia 16 sierpnia 1999 r. oraz Nr OEE/34/S/1332/U/3/99 z dnia 4 listopada 1999 r., ustaliło taryfę dla energii elektrycznej, która to taryfa została zatwierdzona moją decyzją Nr DTA-821/2688-B/6/2000/AO z dnia 12 maja 2000 r. i ogłoszona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 33 z dnia 12 maja 2000 r. W dniu 18 grudnia 2000 r. decyzją nr DTA-821/1332-B/9/2000/AO zatwierdziłem zmianę ww. taryfy, która została ogłoszona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 75 z dnia 18 grudnia 2000 r.

Pismem z dnia 13 lutego 2001 r. znak: DH/3280/01 (wpływ do URE 13 lutego 2001 r.) Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy, załączając akt tej zmiany stanowiący załącznik do niniejszej decyzji.

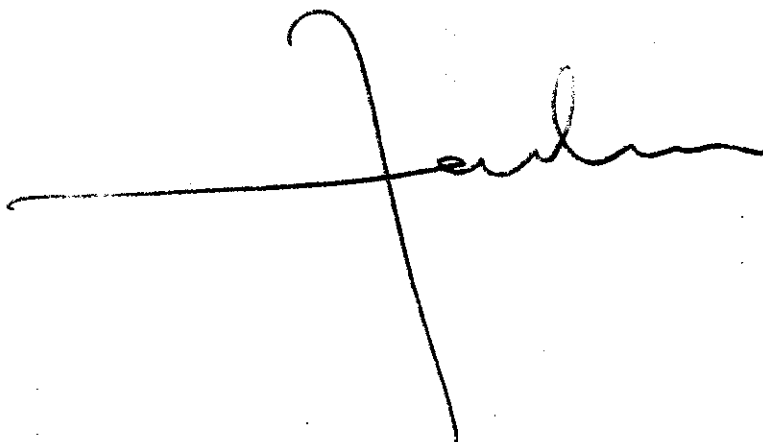
Wnioskowana korekta wynika z postanowień § 48 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7) oraz z konieczności zmiany cen i stawek opłat w 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:
ZEORK S.A.
Al. Marszałka Piłsudskiego 51
26-110 Skarżysko - Kamienna

**ZMIANA
TARYFY DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
OBOWIĄZUJĄCEJ ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH PRZEZ
ZAKŁADY ENERGETYCZNE OKRĘGU RADOMSKO-KIELECKIEGO S.A.
W SKARŻYSKU-KAMIENNEJ**

W taryfie dla energii elektrycznej obowiązującej odbiorców obsługiwanych przez Zakłady Energetyczne Okręgu Radomsko-Kieleckiego SA w Skarżysku Kamiennym zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 12 maja 2000r. znak DTA-821/2688-B/6/2000/AO rozdział 4.5 otrzymuje brzmienie:

B. PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNYCH

1) punkt 3 otrzymuje brzmienie:

”

3. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI.

3.1 Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

- a) grupa I – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci przesyłowej,
- b) grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające jednostki wytwórcze współpracujące z taką siecią,
- c) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
- d) grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
- e) grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
- f) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłączenie, które będzie, na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączeniem docelowym, lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.

3.2 Zasady obliczania opłat za przyłączenie określone w niniejszej Taryfie mają zastosowanie dla podmiotów zakwalifikowanych do grup przyłączeniowych II, III, IV, V i VI.

3.3 Za przyłączenie do sieci lub zmianę warunków przyłączenia, podmiot przyłączany uiszcza opłatę, zwaną dalej „opłatą za przyłączenie”.

3.4 Dla podmiotów zakwalifikowanych do III, IV i V grupy przyłączeniowej, opłatę za przyłączenie stanowi iloczyn stawek opłat za przyłączenie zawartych w Taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowych określonych w umowie o przyłączenie.

3.5 Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, podmiot przyłączany ponosi opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty za przyłączenie, ustalonej w Taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej. Powyższe dotyczy podmiotów zakwalifikowanych do III, IV i V grupy przyłączeniowej.

- 3.6 Jeżeli podmiot przyłączany zakwalifikowany do IV i V grupy przyłączeniowej, we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną spełniającą warunki obowiązujące w ZEORK S.A., udzielony zostanie upust do opłaty za przyłączenie, wyznaczonej według Taryfy, w wysokości do 10%.
- 3.7 Stawki opłat za wykonanie przyłączenia nie obejmują kosztów zakupu i montażu skrzynek złączowo-pomiarowych. Powyższe dotyczy podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej.
- 3.8 W przypadku, gdy realizacja przyłączenia wynikająca z potrzeb podmiotu przyłączanego określonych we wniosku o przyłączenie, wymaga połączenia instalacji lub sieci tego podmiotu z siecią za pomocą więcej niż jednego przyłącza, wówczas podmiot ten wnosi opłatę za przyłączenie wynikającą z mocy przyłączeniowej, wyznaczoną według Taryfy, dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 3.9 Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę wyznaczoną w umowie o przyłączenie, na podstawie $\frac{1}{4}$ rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 3.10 Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę wyznaczoną w umowie o przyłączenie.
- 3.11 Tabela stawek opłat za przyłączenie dla podmiotów zakwalifikowanych do III, IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty zależna od mocy przyłączeniowej [zł/kW]
III	82
IV	85
V	95

„4.5 CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH.

Lp	Wyszczególnienie	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA				
			A21		A22	A23	
			zima	lato		zima	lato
1	2	3	4a	4b	5	6a	6b
1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową S_{ps}	zł/MW/m-c	4 003,38		4 001,25	4 001,16	
2.	Składniki zmienne stawek opłat za usługę przesyłową S_{pzi} w strefach czasowych:	zł/MWh					
	- całodobowej		92,64	81,97			
	- szczytowej				63,51		
	- pozaszczytowej				34,28		
	- w szczycie przedpołudniowym					76,61	76,61
	- w szczycie popołudniowym					111,53	98,79
	- w pozostałych godzinach doby					50,85	49,35
3.	Ceny energii elektrycznej C_{ei} w strefach czasowych:	zł/MWh					
	- całodobowej		143,99	130,73			
	- szczytowej				195,41		
	- pozaszczytowej				105,48		
	- w szczycie przedpołudniowym					201,98	201,98
	- w szczycie popołudniowym					326,31	289,02
	- w pozostałych godzinach doby					98,95	96,03
4.	Stawka opłaty abonamentowej S_a	zł/m-c	692,19		761,40	796,01	

Lp	Wyszczególnienie	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA				
			B11	B21	B22	B23	
						zima	lato
1	2	3	4	5	6	7a	7b
1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową S_{ps}	zł/MW/m-c	6 196,78	7 136,48	7 123,24	7 108,88	
2.	Składniki zmienne stawek opłat za usługę przesyłową S_{pzd} w strefach czasowych:	zł/MWh					
	- całodobowej		104,33	118,26			
	- szczytowej				148,33		
	- pozaszczytowej				80,45		
	- w szczycie przedpołudniowym					75,86	75,86
	- w szczycie popołudniowym					114,08	101,07
	- w pozostałych godzinach doby					47,76	46,36
3.	Ceny energii elektrycznej C_e w strefach czasowych:	zł/MWh					
	- całodobowej		147,75	147,75			
	- szczytowej				219,45		
	- pozaszczytowej				119,01		
	- w szczycie przedpołudniowym					202,10	202,10
	- w szczycie popołudniowym					323,36	286,39
	- w pozostałych godzinach doby					98,90	95,98
4.	Stawka opłaty abonamentowej S_a	zł/m-c	114,37	145,70	160,27	167,56	

Lp	Wyszczególnienie	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA		
			C21	C22a	C22b
1	2	3	4	5	6
1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową S_{ps}	zł/kW/m-c	13,9405		
2.	Składniki zmienne stawek opłat za usługę przesyłową S_{pzi} w strefach czasowych:	zł/kWh			
	- całodobowej		0,1595		
	- szczytowej			0,2279	
	- pozaszczytowej			0,1352	
	- dziennej				0,1178
	- nocnej				0,0603
3.	Ceny energii elektrycznej C_{ei} w strefach czasowych:	zł/kWh			
	- całodobowej		0,1559		
	- szczytowej			0,2197	
	- pozaszczytowej			0,1304	
	- dziennej				0,1922
	- nocnej				0,0983
4.	Stawka opłaty abonamentowej S_a	zł/m-c	37,58	39,29	39,29

Lp	Wyszczególnienie	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA		
			C11	C12a	C12b
1	2	3	4	5	6
1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową S_{ps}	zł/kW/m-c	1,14		
2.	Składniki zmienne stawek opłat za usługę przesyłową S_{pd} w strefach czasowych:	zł/kWh			
	- całodobowej		0,1965		
	- szczytowej			0,2178	
	- pozaszczytowej			0,1258	
	- dziennej				0,2045
	- nocnej			0,0883	
3.	Ceny energii elektrycznej C_{ei} w strefach czasowych:	zł/kWh			
	- całodobowej		0,1559		
	- szczytowej			0,2280	
	- pozaszczytowej			0,1317	
	- dziennej				0,2358
	- nocnej			0,1018	
4.	Stawka opłaty abonamentowej S_a	zł/m-c	11,16	13,29	16,73

Lp	Wyszczególnienie	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA	
			G11	G12
1	2	3	4	5
1.	Składniki stałe stawek opłat za usługę przesyłową S_{ps} w zależności od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:	zł/m-c		
	- przy układzie 1-faz., bezpośrednim		0,66	0,88
	- przy układzie 3-faz., bezpośrednim		2,42	2,86
	- przy układzie 3-faz., półpośrednim		12,54	13,86
2.	Składniki zmienne stawek opłat za usługę przesyłową S_{pzi} w strefach czasowych:	zł/kWh		
	- całodobowej		0,1684	
	- dziennej			0,1489
	- nocnej			0,0778
3.	Ceny energii elektrycznej C_{ei} w strefach czasowych:	zł/kWh		
	- całodobowej		0,1559	
	- dziennej			0,2036
	- nocnej			0,1064
4.	Stawka opłaty abonamentowej S_a	zł/m-c	1,67	1,91

Lp	Wyszczególnienie	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA
			R
1	2	3	4
1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową S_{ps}	zł/kW/m-c	2,9398
2.	Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową S_{pz}	zł/kWh	0,3126
3.	Cena energii elektrycznej C_e - całodobowej	zł/kWh	0,1559
4.	Stawka opłaty abonamentowej S_a	zł/m-c	0,03

Ceny i stawki opłat zawierają podatek VAT.”