



Warszawa, 19 lutego 2001 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr Leszek Juchniewicz

DTA-821/2692-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 Tarnów Spółka Akcyjna z siedzibą
w Tarnowie,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 9 lutego 2001 r. znak: DO/2074/2001

postanawiam

zatwierdzić dokonaną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzonej moją decyzją nr DTA-821/2692-B/5/2000/AB z dnia 24 marca 2000 r., która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

Uzasadnienie

Przedsiębiorstwo posiadające koncesję nr PEE/33/2692/U/1/98/RG z dnia 17 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/35/2692/U/1/98/RG z dnia 17 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną ustaliło taryfę dla energii elektrycznej, która to taryfa została zatwierdzona moją decyzją nr DTA-821/2692-B/5/2000/AB z dnia 24 marca 2000 r. i ogłoszona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 17 z dnia 24 marca 2000 r.

Pismem z dnia 9 lutego 2001 r. znak: DO/2074/2001 Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy, załączając akt tej zmiany stanowiący załącznik do niniejszej decyzji.

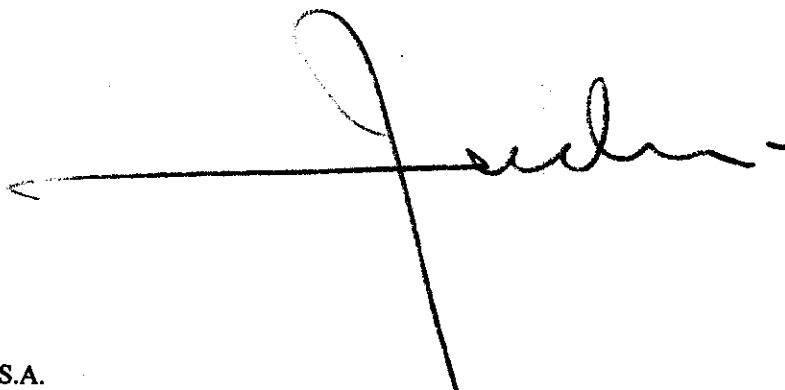
Wnioskowana korekta wynika z postanowień § 48 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7) oraz z konieczności zmiany cen i stawek opłat w 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”.

**Otrzyma:**

Zakład Energetyczny Tarnów S.A.
ul. Lwowska 72-96b
33-100 Tarnów

**Zmian taryfy dla energii elektrycznej obowiązującej odbiorców
obsługiwanych przez Zakład Energetyczny Tarnów S.A.
z siedzibą w Tarnowie**

W taryfie dla energii elektrycznej obowiązującej odbiorców obsługiwanych przez Zakład Energetyczny Tarnów S.A. z siedzibą w Tarnowie zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 24 marca 2000 r.
Nr DTA – 821/2692-B/5/2000/AB

1) Rozdział II otrzymuje brzmienie:

II. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

1. Zasady ogólne.

- 1.1. Odbiorcy przyłączani do sieci ZET S.A. zobowiązani są do wniesienia opłaty za przyłączenie.
- 1.2. Opłata za przyłączenie zależy od grupy przyłączeniowej do której zakwalifikowany zostanie podmiot. Kwalifikacji podmiotu do grupy przyłączeniowej dokonuje ZET S.A. zgodnie z § 4.1. Rozporządzenia M.G. z dnia 25 września 2000 r. (Dz.U. nr 85 poz.957).
- 1.3. Opłata za przyłączenie dla grupy IV, V dla których miejscem przyłączenia jest sieć niskiego napięcia, kalkulowana jest na podstawie stawek opłat za moc przyłączeniową określonych w tabeli 2.3.

Moc przyłączeniową określa się na podstawie zastosowanych zabezpieczeń przedlicznikowych według poniższej tabeli:

Wartość zabezpieczenia	Moc przy zasilaniu 1 fazowym	Moc przy zasilaniu 3 fazowym
[A]	[kW]	[kW]
16	3	10
20	4	12
25	5	15
32	–	20
40	–	25
50	–	30
63	–	40

1.4. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę określoną w umowie o przyłączenie.

1.5. Dla pozostałych odbiorców opłata za przyłączenie określona jest na podstawie $\frac{1}{4}$ nakładów na realizację przyłączenia odbiorcy do sieci

1.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla odbiorców zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, odbiorca wnosi opłatę wynikającą ze zwiększenia mocy i stawki opłaty za moc przyłączeniową dla danej grupy przyłączeniowej.

1.7. Wszystkie stawki opłat za przyłączenie do sieci nie obejmują wykonania skrzyń pomiarowych i przygotowania miejsca do zainstalowania układów pomiarowych.

2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

2.1. Stawki opłat za przyłączenie do sieci stosuje się odpowiednio dla podmiotów zakwalifikowanych do poszczególnych grup przyłączeniowych.

2.2. Opłatę za przyłączenie dla podmiotów o których mowa w pkt. 1.3, określa się jako iloczyn mocy przyłączeniowej i stawki opłaty za moc przyłączeniową.

2.3. Stawki opłat za moc przyłączeniową dla poszczególnych grup.

Grupa przyłączeniowa	Stawka
Grupa IV	80 zł/kW
Grupa V	90 zł/kW

2) Rozdział III punkt 2.2. otrzymuje brzmienie:

2.2. Wielkość mocy przyłączeniowej lub prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym decyduje o zastosowaniu rozliczenia z kontrolą lub bez kontroli mocy:

- a) Dla odbiorców o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym ponad 63 A, dla kontroli mocy umownej stosuje się układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający kontrolę wysokości pobieranej mocy.
- b) Dla pozostałych odbiorców w celu dokonywania kontroli mocy umownej dostawca może:
 - zainstalować układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający kontrolę wysokości pobieranej mocy. W tym przypadku do naliczania opłat za przekroczenie mocy umownej stosuje się zasady określone w rozdziale V pkt. 2.2
 - określić wartość zabezpieczenia jakie powinno być zainstalowane przy danej wielkości mocy umownej zgodnie z poniższą tabelą. Przy samowolnym zwiększeniu zabezpieczeń przez odbiorcę, dostawca będzie upoważniony do naliczenia opłaty za przekroczenie mocy umownej w wysokości wynikającej z różnicy pomiędzy największą wartością mocy odpowiadającą zastosowanemu przez odbiorcę zabezpieczeniu, a wartością mocy umownej określoną w umowie sprzedaży energii elektrycznej. W tym przypadku do naliczania opłat za przekroczenie mocy umownej stosuje się zasady określone w rozdziale V pkt. 2.2

Zależność pomiędzy mocą umowną a wielkością zabezpieczeń dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV, o mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40 kW.

Wartość zabezpieczenia	Moc przy zasilaniu 1 fazowym	Moc przy zasilaniu 3 fazowym
[A]	[kW]	[kW]
16	2	4
20	3	5
25	4	6~10
32	–	11~14
40	–	15~20
50	–	21~30
63	–	31~40

3) W rozdziale III pkt. 4.1 tabela 1 otrzymuje brzmienie:

TABELA 1

Lp.	Wyszczególnienie	GRUPA TARYFOWA N	
		N23 zima	N23 lato
1	2	3	4
1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową zł/kW/m-c	1,46	1,46
2.	Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową zł/MWh (1000kWh)		
	- w szczycie przedpołudniowym	66,27	62,14
	- w szczycie popołudniowym	99,34	84,31
	- w pozostałych godzinach doby	37,30	34,25
3.	Ceny za energię elektryczną czynną zł/MWh (1000kWh)		
	- w szczycie przedpołudniowym	180,48	180,48
	- w szczycie popołudniowym	282,11	250,92
	- w pozostałych godzinach doby	92,75	90,28
4.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	154,00	154,00

4) W rozdziale III pkt. 4.2 tabela 2 otrzymuje brzmienie:

TABELA 2

Lp.	Wyszczególnienie	GRUPA TARYFOWA A		
		A22	A23 zima	A23 Lato
1	2	4	5	6
1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową zł/kW/m-c	5,32	5,32	5,32
2.	Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową zł/MWh (1000kWh)			
	- szczytowa	178,57	X	X
	- pozaszczytowa	127,78	X	X
	- w szczycie przedpołudniowym	X	67,57	63,53
	- w szczycie popołudniowym	X	101,21	86,16
	- w pozostałych godzinach doby	X	38,09	35,09
3.	Ceny za energię elektryczną czynną zł/MWh (1000kWh)			
	- szczytowa	171,06	X	X
	- pozaszczytowa	116,91	X	X
	- w szczycie przedpołudniowym	X	181,23	181,24
	- w szczycie popołudniowym	X	283,30	251,99
	- w pozostałych godzinach doby	X	93,14	90,66
4.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	136,00	154,00	154,00

4) W rozdziale III pkt. 4.3 tabela 3 otrzymuje brzmienie:

TABELA 3

Lp.	Wyszczególnienie	GRUPA TARYFOWA B			
		B21	B22	B23 Zima	B23 lato
1	2	3	4	5	6
1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową zł/kW/m-c	9,36	9,36	9,36	9,36
2.	Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową zł/MWh (1000kWh)				
	- całodobowa	109,94	X	X	X
	- szczytowa	X	120,85	X	X
	- pozaszczytowa	X	79,31	X	X
	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	87,79	78,48
	- w szczycie popołudniowym	X	X	131,38	106,45
	- w pozostałych godzinach doby	X	X	49,58	43,31
3.	Ceny za energię elektryczną czynną zł/MWh (1000kWh)				
	- całodobową	130,30	X	X	X
	- szczytową	X	170,90	X	X
	- pozaszczytową	X	114,76	X	X
	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	178,39	178,40
	- w szczycie popołudniowym	X	X	278,84	248,03
	- w pozostałych godzinach doby	X	X	91,68	89,23
4.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	38,00	45,00	60,00	60,00

4) W rozdziale III pkt. 4.3 tabela 4 otrzymuje brzmienie:

TABELA 4

Lp.	Wyszczególnienie	GRUPA TARYFOWA B
		B11
1	2	3
1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową zł/kW/m-c	3,12
2.	Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową - całodobowa zł/MWh (1000kWh)	124,35
3.	Cena za energię elektryczną czynną - całodobową zł/MWh (1000kWh)	129,90
4.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	38,00

4) W rozdziale III pkt. 4.4 tabela 5 otrzymuje brzmienie:

TABELA 5

Lp.	Wyszczególnienie	GRUPA TARYFOWA C		
		C21	C22a	C22b
1	2	3	4	5
1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową zł/kW/m-c	17,70	17,70	17,70
2.	Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową zł/kWh			
	- całodobowa	0,1595	X	X
	- szczytowa	X	0,2247	X
	- pozaszczytowa	X	0,1502	X
	- dzienna	X	X	0,1595
	- nocna	X	X	0,0692
3.	Ceny za energię elektryczną czynną zł/kWh			
	- całodobową	0,1320	X	X
	- szczytową	X	0,1731	X
	- pozaszczytową	X	0,1166	X
	- dzienną	X	X	0,1468
	- nocną	X	X	0,1030
4.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	13,60	16,40	16,30

4) W rozdziale III pkt. 4.4 tabela 6 otrzymuje brzmienie:

TABELA 6

Lp.	Wyszczególnienie	GRUPA TARYFOWA C		
		C11	C12a	C12b
1	2	3	4	5
1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową zł/kW/m-c	1,48	1,48	1,48
2.	Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową zł/kWh			
	- całodobowa	0,2277	X	X
	- szczytowa	X	0,2294	X
	- pozaszczytowa	X	0,1446	X
	- dzienna	X	X	0,2329
	- nocna	X	X	0,1491
3.	Ceny za energię elektryczną czynną zł/kWh			
	- całodobową	0,1321	X	X
	- szczytową	X	0,1772	X
	- pozaszczytową	X	0,1118	X
	- dzienną	X	X	0,1523
	- nocną	X	X	0,0975
4.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	4,90	5,90	5,90

4) W rozdziale III pkt. 4.5 tabela 7 otrzymuje brzmienie:

TABELA 7

Lp.	Wyszczególnienie	GRUPA TARYFOWA D	
		D11t	D11i
1	2	3	3
1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową zł/kW/m-c	1,48	1,48
2.	Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową zł/kWh	0,1789	0,2277
3.	Ceny za energię elektryczną czynną zł/kWh	0,1205	0,1321
4.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	5,90	5,90

4) W rozdziale III pkt. 4.6 tabela 8 otrzymuje brzmienie:

TABELA 8

Lp.	Wyszczególnienie	GRUPA TARYFOWA G	
		G11	G12
1	2	3	4
1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową		
	- za układ do pomiarów bezpośrednich		
	1-fazowy zł/m-c	1,36	3,63
	3-fazowy zł/m-c	2,62	5,36
	- za układ do pomiarów półpośrednich i pośrednich zł/m-c	27,13	32,39
2.	Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową zł/kWh		
	- całodobowa	0,1501	X
	- dzienna	X	0,1792
	- nocna	X	0,0406
3.	Ceny za energię elektryczną czynną zł/kWh		
	- całodobową	0,1749	X
	- dzienną	X	0,1825
	- nocną	X	0,1215
5.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	0,89	1,08

4) W rozdziale III pkt. 4.7 tabela 9 otrzymuje brzmienie:

TABELA 9

Lp.	Wyszczególnienie	GRUPA TARYFOWA R
1	2	3
1.	Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową zł/kWh	0,3049
2.	Ceny za energię elektryczną czynną zł/kWh	0,1678
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	4,90