



Warszawa 14 lutego 2001 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr Leszek Juchniewicz

DTA-821/2690-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 – Rzeszowski Zakład Energetyczny Spółka Akcyjna
z siedzibą w Rzeszowie,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 12 lutego 2001 r. znak: 7/EK/EOE/2001

postanawiam

zatwierdzić dokonaną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzonej moją decyzją nr DTA-821/2690-B/5/2000/AB z dnia 19 kwietnia 2000 r., która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

Uzasadnienie

Przedsiębiorstwo posiadające koncesję nr PEE/12/2690/V/1/98/AP z dnia 17 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/14/2690/V/1/98/AP z dnia 17 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, ustaliło taryfę dla energii elektrycznej, która to taryfa została zatwierdzona moją decyzją nr DTA-821/2690-B/5/2000/AB z dnia 19 kwietnia 2000 r. i ogłoszona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 22 z dnia 19 kwietnia 2000 r.

Pismem z dnia 12 lutego 2001 r. znak: 7/EK/EOE/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:
Rzeszowski Zakład Energetyczny S.A.
ul. 8 Marca 6
35-959 Rzeszów

ZMIANA

TARYFY DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ RZESZOWSKIEGO ZAKŁADU ENERGETYCZNEGO S.A.

**zatwierdzonej Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Nr: DTA-821/2690-B/5/2000/AB
z dnia 19.04.2000 r.**

W taryfie dla Energii Elektrycznej Rzeszowskiego Zakładu Energetycznego S.A. wprowadza się następujące zmiany:

1. w punkcie 1.2 podpunkty b) i c) otrzymują nowe brzmienie:

- b) 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], zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- c) 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. nr 1 poz. 7] zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

2. w punkcie 1.5 wyraz „§ 37” zastępuje się wyrazem „§ 32”.

3. punkt 1.10 otrzymuje nowe brzmienie:

„1.10 Użyte w niniejszej taryfie określenia oznaczają:

- Sprzedawca – Rzeszowski Zakład Energetyczny S.A.
- Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie zawartej umowy z Rzeszowskim Zakładem Energetycznym S.A.
- Przyłączy – należy przez to rozumieć odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- Moc przyłączeniowa – należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobierania lub wprowadzania do sieci, określoną w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służącą do zaprojektowania przyłącza.
- Moc umowna – należy przez to rozumieć moc czynną pobieraną lub wprowadzoną do sieci, określoną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub w przypadku, gdy urządzenia pomiarowe na to pozwalają – w okresie 1 godziny.
- Grupa taryfowa – należy przez to rozumieć grupę odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- Grupa przyłączeniowa – należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowaną w następujący sposób:
 - 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

- grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV
 - grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63A
 - grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A
 - 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.
- Okres umowny – czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia lub w przypadku umowy zawartej na czas nieokreślony rok kalendarzowy .
 - Wysokie napięcie [WN] – obejmujące napięcie znamionowe 110 kV.
 - Średnie napięcie [SN] – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
 - Niskie napięcie [nN] – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
 - Sieć rozdzielcza – należy przez to rozumieć sieć służącą do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV należąca do Rzeszowskiego Zakładu Energetycznego S.A.
 - Zabezpieczenie przedlicznikowe – zabezpieczenie prądowe najbliższe rozliczeniowego układu pomiarowego od strony sieci rozdzielczej. ”

4. rozdział B otrzymuje nowe brzmienie:

„ B. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI I ZASADY PRZYŁĄCZANIA PODMIOTÓW DO SIECI ROZDZIELCZEJ.

2. Informacje ogólne.

2.1 Dla podmiotów przyłączanych do sieci przewidzianej w założeniach do planu zaopatrzenia w energię elektryczną gminy, pobiera się opłatę określoną na podstawie stawek opłat za przyłączenie do sieci.

- 2.2 Podmioty przyłączane do sieci wymagające dostaw energii o parametrach innych niż standardowe, ponoszą dodatkową opłatę w wysokości rzeczywistych kosztów poniesionych przez przedsiębiorstwo energetyczne w części wykraczającej poza standard.
3. Podmioty zaliczane do grup przyłączeniowych od II do VI.
- 3.1 Dla podmiotów zaliczanych do II i III grupy przyłączeniowej opłatę za przyłączenie określa się na podstawie jednej czwartej rzeczywistych kosztów poniesionych przez przedsiębiorstwo energetyczne przy realizacji odcinka sieci od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci określonych w umowie o przyłączenie.
- 3.2 Dla podmiotów zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie ryczałtowej stawki opłaty za jednostkę mocy przyłączeniowej.
- Ryczałtowa stawka opłaty za przyłączenie:

L.p.	Rodzaj stawki	Grupa IV	Grupa V
1	Za każdy kilowat mocy przyłączeniowej	85,00 zł/kW	

- 3.3 Stawka ryczałtowa przedstawiona w punkcie 3.2 nie uwzględnia kosztów zakupu i montażu skrzyni pomiarowo-złączowej, jako urządzenia wchodzącego w skład instalacji elektrycznej odbiorcy.
- 3.4 Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, po wystąpieniu podmiotu przyłączonego do sieci o nowe warunki przyłączenia – bez przebudowy przyłącza, podmiot ten wnosi opłatę za przyłączenie wynikającą z przyrostu mocy przyłączeniowej, obliczoną w oparciu o ryczałtową stawkę za jednostkę mocy przyłączeniowej określoną w punkcie 3.2.
- 3.5 Przy wymianie przyłącza bez zwiększania mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste koszty tej wymiany.
- 3.6 Przy wymianie przyłącza napowietrznego jednofazowego na trójfazowe, dokonywanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi opłatę jak za nowe przyłączenie.
- 3.7 Jeżeli przyłączany podmiot we własnym zakresie wykona określoną

w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza spełniającą warunki obowiązujące w RZE S.A. udzielony zostanie upust do ryczałtowej opłaty za przyłączenie, wyznaczonej wg punktu 3.2 w wysokości do 10%.

3.8 Podmioty zaliczane do VI grupy przyłączeniowej:

a) Dla podmiotów przyłączanych do sieci rozdzielczej w grupie VI, dla których tymczasowe przyłączenie zostanie zastąpione przyłączem docelowym pobiera się opłatę :

1) w wysokości jednej czwartej rzeczywistych kosztów poniesionych przez przedsiębiorstwo energetyczne przy realizacji odcinka sieci od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci określonych w umowie o przyłączenie - dla podmiotów zaliczanych do II i III grupy

2) według punktu 3.2 - dla podmiotów zaliczanych do IV i V grupy

b) Dla podmiotów przyłączanych do sieci rozdzielczej w grupie VI na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok pobiera się opłatę w wysokości jednej czwartej rzeczywistych kosztów poniesionych przez przedsiębiorstwo energetyczne przy realizacji odcinka sieci od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci określonych w umowie o przyłączenie.”

5. w punkcie 4.4 ceny i stawki opłat w grupach taryfowych otrzymują nowe brzmienie:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Grupa taryfowa				
			A21	A22	A23	A23s zima	A23s lato
1.	Cena za pobraną energię elektryczną	zł/MWh (1000 kWh)					
	- całodobowa		143,69	x	x	x	x
	- szczytowa		x	177,65	x	x	x
	- pozaszczytowa		x	130,70	x	x	x
	- w szczycie przedpołudniowym		x	x	175,58	176,07	175,50
	- w szczycie popołudniowym		x	x	238,53	253,82	228,92
	- w pozostałych godzinach doby		x	x	110,27	110,23	109,80
2.	Stawka stała opłaty za usługę przesyłową	zł/MW/m-c (1000 kW)	8 138,11		8 138,11		
3.	Stawka zmienna opłaty za usługę przesyłową	zł/MWh (1000 kWh)					
	- całodobowa		85,38	x	x	x	x
	- szczytowa		x	100,45	x	x	x
	- pozaszczytowa		x	73,90	x	x	x
	- w szczycie przedpołudniowym		x	x	62,23	62,41	62,20
	- w szczycie popołudniowym		x	x	84,54	89,96	81,14
	- w pozostałych godzinach doby		x	x	39,08	39,07	38,92
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	110,40	93,18	104,99		

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Grupa taryfowa				
			B21	B22	B23	B23s zima	B23s lato
1.	Cena za pobraną energię elektryczną	zł/MWh (1000 kWh)					
	- całodobowa		148,37	x	x	x	x
	- szczytowa		x	176,94	x	x	x
	- pozaszczytowa		x	129,85	x	x	x
	- w szczycie przedpołudniowym		x	x	175,58	176,07	175,50
	- w szczycie popołudniowym		x	x	238,53	253,82	228,92
	- w pozostałych godzinach doby		x	x	110,27	110,23	109,80
2.	Stawka stała opłaty za usługę przesyłową	zł/MW/m-c (1000 kW)	8 160,07		8 160,07		
3.	Stawka zmienna opłaty za usługę przesyłową	zł/MWh (1000 kWh)					
	- całodobowa		100,86	x	x	x	x
	- szczytowa		x	103,26	x	x	x
	- pozaszczytowa		x	75,78	x	x	x
	- w szczycie przedpołudniowym		x	x	80,26	80,48	80,22
	- w szczycie popołudniowym		x	x	109,04	116,02	104,64
	- w pozostałych godzinach doby		x	x	50,40	50,39	50,19
r.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	79,47	94,61	104,07		

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Grupa taryfowa B11
1.	Cena za pobraną energię elektryczną – całodobowa	zł/MWh (1000 kWh)	157,33
2.	Stawka stała opłaty za usługę przesyłową	zł/MW/m-c (1000 kW)	3 307,56
3.	Stawka zmienna opłaty za usługę przesyłową - całodobowa	zł/MWh (1000 kWh)	84,80
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	31,79

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Grupa taryfowa		
			C21	C22a	C22b
1.	Cena za pobraną energię elektryczną	zł/kWh			
	- całodobowa		0,1551	x	x
	- szczytowa		x	0,1845	x
	- pozaszczytowa		x	0,1360	x
	- dzienna		x	x	0,1593
	- nocna		x	x	0,1251
2.	Stawka stała opłaty za usługę przesyłową	zł/kW/m-c	12,79		
3.	Stawka zmienna opłaty za usługę przesyłową	zł/kWh			
	- całodobowa		x	x	x
	- szczytowa		0,1703	x	x
	- pozaszczytowa		x	0,1992	x
	- dzienna		x	0,1469	x
	- nocna		x	x	0,1469
					0,1154
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	18,61	19,85	

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Grupa taryfowa		
			C11	C12a	C12b
1.	Cena za pobraną energię elektryczną	zł/kWh			
	- całodobowa		0,1582	x	x
	- szczytowa		x	0,1847	x
	- pozaszczytowa		x	0,1337	x
	- dzienna		x	x	0,1640
	- nocna		x	x	0,1147
2.	Stawka stała opłaty za usługę przesyłową	zł/kW/m-c	1,32		
3.	Stawka zmienna opłaty za usługę przesyłową	zł/kWh			
	- całodobowa		0,2067	x	x
	- szczytowa		x	0,1835	x
	- pozaszczytowa		x	0,1328	x
	- dzienna		x	x	0,1900
	- nocna		x	x	0,1328
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	3,66	4,22	

Lp.	Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa	
			G11	G12
1.	Cena za pobraną energię elektryczną	zł/kWh		
	- całodobowa		0,1661	x
	- dzienna		x	0,1721
	- nocna		x	0,1245
2.	Stawka stała opłaty za usługę przesyłową dla : układu pomiarowego 1-faz. układu pomiarowego 3-faz. układu pomiarowego półpośredn. lub pośredn.	zł/m-c		
			0,79	3,03
			2,05	4,76
			26,45	31,80
3.	Cena za pobraną energię elektryczną	zł/kWh		
	- całodobowa		0,1599	x
	- dzienna		x	0,1897
	- nocna		x	0,0385
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	1,37	1,57

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Grupa taryfowa R
1.	Cena za pobraną energię elektryczną – całodobowa	zł/kWh	0,1552
2.	Stawka stała opłaty za usługę przesyłową	zł/kW/m-c	2,82
3.	Opłata zmienna za usługę przesyłową – całodobowa	zł/kWh	0,3851
4.	Opłata abonamentowa	zł/m-c	3,72

6. w punkcie 5.1.2 wyraz „§ 38” zastępuje się wyrazem „§ 46 i § 47”.

7. w punkcie 5.1.3 wyraz „§ 39” zastępuje się wyrazem „§ 46 i § 47”.

8. punkt 5.1.4 otrzymuje nowe brzmienie :
 - „ W przypadku nielegalnie pobieranej energii elektrycznej, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się do obliczenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną zryczałtowane ilości określone w punkcie 5.2.”
9. w punkcie 8.1 wyraz „§ 37” zastępuje się wyrazem „§ 32”.
10. w punkcie 8.2 użyty dwukrotnie wyraz „§ 46” zastępuje się wyrazem „§44”
11. punkt 9.1 otrzymuje nowe brzmienie:
 - „ 9.1 W przypadku niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, o których mowa w § 33 „rozporządzenia przyłączeniowego”, wysokość opłat, o ile umowa nie stanowi inaczej ustala się w sposób określony w § 45 „rozporządzenia taryfowego”.”
12. punkt 9.2 otrzymuje nowe brzmienie:
 - „ 9.2 Sprzedawca jest obowiązany rozpatrzyć wniosek odbiorcy w zakresie niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców w terminie 30 dni od jego złożenia.”
13. Skreśla się punkty od 9.3 do 9.11
14. w punkcie 11.17 wyraz „§ 40” zastępuje się wyrazem „§ 38”.