



Warszawa, 11 kwietnia 2003 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/2711-D/13a/2003/KG

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49 poz. 509 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153 poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387) i art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. 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, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802 oraz z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego – Zakład Energetyczny Toruń S.A. z siedzibą w Toruniu, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 16 grudnia 2002 r. znak: HC/080/2002, uzupełnionym pismami z dnia 28 stycznia 2003 r. znak: HC/008/2003, z dnia 1 kwietnia 2003 r. znak: HC/016/2003 oraz z dnia 4 kwietnia 2003 r. znak: HC/017/2003,

postanawiam

- 1) **zatwierdzić** dokonaną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzonej moją decyzją nr DTA-821/2711-D/9/2002/KG z dnia 22 sierpnia 2002 r., która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) **rozpatrzyć** w późniejszym terminie wniosek Przedsiębiorstwa o ustalenie współczynników korekcyjnych dla działalności gospodarczej w zakresie obrotu energią elektryczną.

UZASADNIENIE

Przedsiębiorstwo posiadające koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/69/2711/U/3/98/AD z dnia 1 grudnia 1998 r., koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/70/2711/U/3/98/AD z dnia 1 grudnia 1998 r. oraz koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej nr WEE/49/2711/U/1/98/MS z dnia 22 grudnia 1998 r., ustaliło taryfę dla energii elektrycznej, która to taryfa została zatwierdzona moją decyzją nr DTA-821/2711-D/9/2002/KG z dnia 22 sierpnia 2002 r. i ogłoszona w „Biuletynie Branżowym Urzędu

Regulacji Energetyki – Energia elektryczna nr 39 z dnia 22 sierpnia 2002 r. Taryfa została zatwierdzona na okres do 30 czerwca 2003 r.

Pismem z dnia 16 grudnia 2002 r. znak: HC/080/2002 Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy, polegającą na podwyższeniu cen energii elektrycznej oraz ustaleniu współczynników korekcyjnych dla działalności gospodarczej w zakresie obrotu energią elektryczną na kolejne lata taryfowe. Do wniosku dołączono akt tej zmiany stanowiący załącznik do niniejszej decyzji. Wniosek został uzupełniony pismami z dnia 28 stycznia 2003 r. znak: HC/008/2003, z dnia 1 kwietnia 2003 r. znak: HC/016/2003 oraz z dnia 4 kwietnia 2003 r. znak: HC/017/2003.

Wnioskowane zmiany cen zawartych w taryfie wynikają z eliminowania subsydiowania skrośnego pomiędzy obrotem a wytwarzaniem energii elektrycznej. Nowe ceny pozwolą Przedsiębiorstwu na zmniejszenie skali subsydiowania pomiędzy tymi działalnościami. Zgodnie z § 3 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w *sprawie szczególnych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną* (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”, taryfa powinna zapewniać pokrycie uzasadnionych kosztów, ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen oraz eliminowanie subsydiowania skrośnego. Przy rozpatrywaniu wniosku wziąłem pod uwagę wszystkie te kwestie. Akceptując wniosek przedsiębiorstwa miałem na względzie, aby ograniczane subsydiowania przebiegało w sposób zapewniający ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen. Dotrzymane zostały bowiem postanowienia § 27 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, zgodnie z którym w przypadku eliminowania subsydiowania skrośnego wzrost sumy ceny energii elektrycznej i składnika zmiennej stawki opłaty przesyłowej, w stosunku do ostatnio stosowanych cen i stawek opłat, nie powinien być wyższy niż 3 punkty procentowe ponad średnioroczny wskaźnik cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem w poprzednim roku kalendarzowym, tj. o 4,9%.

Rozpatrzenie wniosku Przedsiębiorstwa w części dotyczącej ustalenia okresu obowiązywania i wysokości współczynników korekcyjnych X_N dla działalności w zakresie obrotu energią elektryczną wymaga pogłębionej analizy skutków wdrażania mechanizmów rynkowych w obszarze wytwarzania i obrotu energią elektryczną, co w efekcie mogłoby spowodować opóźnienie podjęcia niniejszej decyzji i wprowadzenie zmiany taryfy w życie w późniejszym terminie. Sytuacja taka byłaby niekorzystna dla Przedsiębiorstwa, natomiast podjęcie decyzji w zakresie wysokości i okresu obowiązywania współczynników X_N dla działalności związanej z obrotem energią elektryczną w późniejszym terminie pozostaje bez

wpływu na stosowanie taryfy, zatwierdzonej na okres do 30 czerwca 2003 r. Wobec powyższego wniosek Przedsiębiorstwa w tej części postanowiłem rozpatrzyć odrębnie.

Decyzja podejmowana w trybie art. 155 Kpa ma charakter decyzji uznaniowej i może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał lub przez organ wyższego stopnia, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W omówionej sprawie uznałem, iż za dokonaniem zmiany taryfy dla energii elektrycznej przemawia słuszny interes strony a przepisy szczególne nie sprzeciwiają się zmianie decyzji.

W związku z tym 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 oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
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 wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ 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”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, zmiana taryfy może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż 45 dnia od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Zakład Energetyczny Toruń S.A.
ul. Gen. Bema 128
87-100 Toruń

Zmiana Taryfy dla energii elektrycznej obowiązującej odbiorców obsługiwanych przez Zakład Energetyczny Toruń S.A.

W Taryfie dla energii elektrycznej Zakładu Energetycznego Toruń S.A., zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DTA-821/2711-D/9/2002/KG z dnia 22 sierpnia 2002 roku wprowadza się następujące zmiany:

1) punkt 10 otrzymuje brzmienie:

”10. Tabele cen i stawek opłat.

10.1. Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych A21, A22, A23;

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	A23 LATO	A23 ZIMA	A22	A21
Obrót				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
- całodobową	x	x	x	150,21
- szczytową	x	x	254,08	x
- pozaszczytową	x	x	121,43	x
- szczyt przedpołudniowy	151,19	156,76	x	x
- szczyt popołudniowy	202,96	235,98	x	x
- pozostałe godziny doby	91,66	95,40	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	234,64	234,64	234,64	234,64
Przesyłanie i dystrybucja				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	51,28			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	12,13	12,13	12,13	12,13
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW * miesiąc	10 455	10 455	10 455	10 455
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	234,64	234,64	234,64	234,64

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

10.2. Tabela stawek opłat i cen dla grup taryfowych B11, B21, B22, B23;

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21	B11
Obrót					
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:					
- całodobową	x	x	x	137,93	195,10
- szczytową	x	x	224,25	x	x
- pozaszczytową	x	x	105,70	x	x
- szczyt przedpołudniowy	155,61	160,82	x	x	x
- szczyt popołudniowy	207,42	238,06	x	x	x
- pozostałe godziny doby	96,01	101,02	x	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	187,70	187,70	187,70	187,70	110,50
Przesyłanie i dystrybucja					
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	51,28				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	29,21	29,21	29,50	50,25	137,34
Składnik stały stawki sieciowej w zł / MW * miesiąc	10 300,00	10 300,00	10 300,00	10 300,00	1391,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	187,70	187,70	187,70	187,70	110,50

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

10.3. Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych C21, C22a, C22b;

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C22b	C22a	C21
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	x	x	0,1417
- szczytową	x	0,2213	x
- pozaszczytową	x	0,1094	x
- dzienną	0,1574	x	x
- nocną	0,0661	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	46,92	46,92	46,92
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0513		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1101	0,1246	0,1294
Składnik stały stawki sieciowej w zł /kW * miesiąc	13,91	13,91	12,85
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	46,92	46,92	46,92

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

10.4. Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych C11, C11e, C12a, C12ae, C12b, C12be;

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA					
	C11	C11e	C12a	C12ae	C12b	C12be
Obrót						
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:						
- całodobową	0,1669	0,1607	x	x	x	x
- szczytową	x	X	0,1963	0,1904	x	x
- pozaszczytową	x	X	0,0808	0,0783	x	x
- dzienną	x	x	x	x	0,1963	0,1904
- nocną	x	x	x	x	0,0532	0,0515
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	1,60	x	1,60	x	1,60	x
Przesyłanie i dystrybucja						
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0513					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1636	0,1492	0,1415	0,1381	0,1376	0,1322
Składnik stały stawki sieciowej w zł / kW * miesiąc	1,4200	1,4200	1,4200	1,4200	1,4200	1,4200
Stawka opłaty abonamentowej w zł/mc**	1,60	x	1,60	x	1,60	x

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

10.5. Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych G11, G11e, G12, G12w, G12p, G12e;

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA					
	G11	G12	G12w	G12p	G11e	G12e
Obrót						
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:						
- całodobową	0,1377	x	x	x	0,1309	x
- dzienną	x	0,1775	0,1841	0,1802	x	0,1686
- nocną	x	0,0381	0,0387	x	x	0,0361
- za pierwsze 400 kWh	x	x	x	0,0399	x	x
- za następne 400kWh	x	x	x	0,0315	x	x
- za każdą kWh ponad 800 kWh	x	x	x	0,0232	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	0,90	0,90	0,90	0,90	x	x
Przesyłanie i dystrybucja						
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0513					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1392	0,1135	0,1027	0,0786	0,1277	0,1053
Składnik stały stawki sieciowej w zł/miesiąc						
a) za układ bez wskaźnika mocy do pomiarów półpośrednich i pośrednich:						
-jednostrefowy	39,30					
-dwustrefowy	47,42					
b) za układ bez wskaźnika mocy do pomiarów bezpośrednich:						
jednostrefowy przy:						
-instalacji 1-faz	1,89					
-instalacji 3-faz	3,72					
wielostrefowy przy:						
-instalacji 1-faz	5,48					
-instalacji 3-faz	7,98					
Stawka opłaty abonamentowej w zł/mc**	0,90	0,90	0,90	0,90	x	x

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

10.6. Tabela stawek opłat dla grupy taryfowej R:

Stawka	GRUPA TARYFOWA	
	R	
	Niskie napięcie	Średnie napięcie
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0513	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1294	0,1374
Składnik stały stawki sieciowej w zł/(kW*dzień)	0,4283	0,3433

10.7. Tabela stawek opłat dla elektrociepłowni:

Składnik zmienny stawki sieciowej dla elektrociepłowni – dla potrzeb informacyjnych, zgodnie z § 15 rozporządzenia taryfowego, dla wskazanych niżej poziomów napięć, ustalony jest w wysokości:

dla jednostek wytwórczych przyłączanych na:	
WN (zł/MWh)	SN (zł/MWh)
2,87	10,00