



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
*dr Leszek Juchniewicz*

DTA-821/2689-B/8/2001/AG

Warszawa, 14 lutego 2001 r.

## **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 – Górnośląski Zakład Elektroenergetyczny Spółka Akcyjna  
z siedzibą w Gliwicach,  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 12 lutego 2001 r. znak: SOE/PC/MK/461/00

**postanawiam**

zatwierdzić dokonaną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzonej moją decyzją nr DTA-821/2689-B/4/2000/AG z dnia 13 kwietnia 2000 r., która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

### Uzasadnienie

Przedsiębiorstwo posiadające koncesję nr PEE/53/2689/U/1/98/RG z dnia 1 grudnia 1998r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/55/2689/U/1/98/RG z dnia 1 grudnia 1998r. na obrót energią elektryczną, ustaliło taryfę dla energii elektrycznej, która to taryfa została zatwierdzona moją decyzją nr DTA-821/2689-B/4/2000/AG z dnia 13 kwietnia 2000 r i ogłoszona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 20 z dnia 14 kwietnia 2000 r. W dniu 18 grudnia 2001 r. decyzją nr DTA-821/2689-B/7/2000/AG 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 12 lutego 2001 r. znak: SOE/PC/MK/461/00 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.

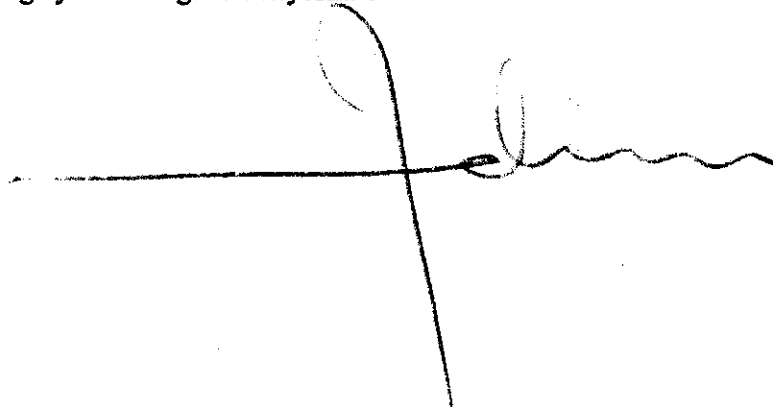
Nowe ceny i stawki opłat ustalone w korekcie mają ponadto złagodzić skutki niedoszacowania kosztów przeniesionych zaplanowanych na okres obowiązywania taryfy

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. 479<sup>28</sup> i art. 479<sup>29</sup> 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. 479<sup>30</sup> 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”.

A large, stylized handwritten signature in black ink, consisting of a long vertical stroke on the left and a complex, wavy horizontal stroke on the right.

**otrzymuje:**  
Górnośląski Zakład Elektroenergetyczny S.A.  
ul. Barlickiego 2  
44-100 Gliwice

### Zmiana taryfy dla energii elektrycznej Górnośląskiego Zakładu Elektroenergetycznego S.A.

W taryfie dla energii elektrycznej Górnośląskiego Zakładu Elektroenergetycznego S.A. zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DTA-821/2689-B/4/AG z dnia 13 kwietnia 2000 r. oraz zmienioną decyzją nr DTA-821/2689-B/7/AG z dnia 18 grudnia 2000 r. wprowadza się następujące zmiany:

1) Punkt 3 otrzymuje brzmienie:

#### „3. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW DO SIECI

- 3.1. Zasady obliczania opłat za przyłączenie określone w niniejszej taryfie mają zastosowanie dla podmiotów zakwalifikowanych do grup przyłączeniowych II, III, IV, V i VI.
- 3.2. W okresie obowiązywania taryfy sprzedawca nie przewiduje przyłączenia do sieci podmiotów zaliczonych do II grupy przyłączeniowej, w związku z czym nie określił opłat za przyłączenie do sieci dla tej grupy przyłączeniowej. W przypadku konieczności przyłączenia nowych podmiotów, zaliczonych do II grupy przyłączeniowej, sprzedawca wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o zatwierdzenie odpowiednich stawek opłaty przyłączeniowej.
- 3.3. Dla podmiotów zakwalifikowanych do III, IV i V grupy przyłączeniowej, opłata za przyłączenie określana jest według następującej zależności:

$$O_{pr} = O_p \cdot P + S_d \cdot (D - 100)$$

przy czym:

$O_{pr}$  – opłata za przyłączenie [zł],

$O_p$  – ryczałtowa stawka opłaty za przyłączenie, określona wg tabeli 1 [zł/kW],

$S_d$  – ryczałtowa stawka opłaty za każdy metr przyłącza, określona w tabeli 1 [zł/metr];

jeśli  $D$  jest mniejsze bądź równe 100, wtedy  $S_d$  jest równe zero. Składnik  $S_d$  opłaty za przyłączenie stosuje się tylko wobec III grupy przyłączeniowej.

$D$  – długość przyłącza [metr],

$P$  – moc przyłączeniowa, określona w umowie o przyłączenie [kW]. W przypadku kiedy przyłączany podmiot nie posiada układu wyposażonego we wskaźniki mocy pobieranej, moc przyłączeniowa odpowiada wielkości mocy, wynikającej z prądu znamionowego przekładników prądowych lub z prądu znamionowego zabezpieczeń przedlicznikowych, zastosowanych przy budowie przyłącza, i jest określona na podstawie tabeli 3 i tabeli 4.

Tabela 1. Ryczałtowe stawki opłaty za przyłączenie do sieci dla poszczególnych grup przyłączeniowych odbiorców

Grupa przyłączeniowa	III	IV	V
Ryczałtowa stawka opłaty za przyłączenie $O_p$ [zł/kW]	166,80	80,00	90,00
Ryczałtowa stawka opłaty za każdy metr przyłącza $S_d$ [zł/metr]	68,12	-	-

Tabela 3. Zestawienie mocy, odpowiadających wielkościom prądów znamionowych przekładników prądowych zastosowanych przy budowie przyłącza

Przekładnia przekładnika prądowego [A/A]	Moc przyłączeniowa [kW]
75/5	49
100/5	66
150/5	99
200/5	131
250/5	163
300/5	197
400/5	263
500/5	329

Tabela 4. Zestawienie mocy przyłączeniowych, odpowiadających prądom znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych, zastosowanych przy budowie przyłącza

Prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego [A]	Moc przyłączeniowa dla instalacji 1-fazowej [kW]	Moc przyłączeniowa dla instalacji 3-fazowej [kW]
4	0,9	2,6
6	1,4	3,9
10	2,2	6,6
16	3,5	10,5
20	4,4	13,2
25	5,5	16,5
32	7,0	21,1
35	7,7	23,0
40	-	26,3
50	-	32,9
63	-	40,0

3.4. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę wyznaczoną w umowie o przyłączenie.

- 3.5. Przy wymianie przyłącza, bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek przyłączanego podmiotu, podmiot ten ponosi opłatę wynikającą z ustalonych w taryfie stawek opłat za przyłączenie.
- 3.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza, dokonanej na wniosek odbiorcy, odbiorca ponosi opłatę, stanowiącą iloczyn ryczałtowej stawki opłaty za przyłączenie  $O_p$  dla danej grupy przyłączeniowej, podanej w tabeli 1, oraz przyrostu mocy przyłączeniowej.

2) Tabele w punkcie 5.3.2. otrzymują brzmienie:

Tabela 8. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych A23 i A22

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA		
	A23 ZIMA	A23 LATO	A22
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:	-	-	-
całodobowa	-	-	-
szczytowa (1)	-	-	215,50
szczytowa (2)	-	-	-
pozaszczytowa	-	-	138,11
dzienna	-	-	-
nocna	-	-	-
szczyt przedpołudniowy	201,25	201,25	-
szczyt popołudniowy	293,89	275,29	-
pozostałe godziny doby	108,15	106,56	-
Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	5,46	5,46	5,47
Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/MWh	35,64	35,64	53,01
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	71,86	71,86	71,86

Tabela 9. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych B23, B22h, B22, B21 i B11

CENA LUB STAWKA OPLATY	GRUPA TARYFOWA				
	B23	B22h	B22	B21	B11
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:	-	-	-	-	-
całodobowa	-	-	-	155,48	158,28
szczytowa (1)	-	-	218,74	-	-
szczytowa (2)	-	248,71	-	-	-
pozaszczytowa	-	-	129,14	-	-
dzienną	-	-	-	-	-
nocną	-	-	-	-	-
szczyt przedpołudniowy	202,54	-	-	-	-
szczyt popołudniowy	288,13	-	-	-	-
pozostałe godziny doby	106,65	122,80	-	-	-
Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	6,78	8,38	6,73	6,97	6,82
Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/MWh	42,93	68,87	64,13	67,72	86,98
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	71,86	71,86	71,86	71,86	71,86

Tabela 10. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych C23, C22h, C22b, C22a i C21

CENA LUB STAWKA OPLATY	GRUPA TARYFOWA				
	C23	C22h	C22b	C22a	C21
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:	-	-	-	-	-
całodobowa	-	-	-	-	170,50
szczytowa (1)	-	-	-	221,60	-
szczytowa (2)	-	235,71	-	-	-
pozaszczytowa	-	-	-	145,29	-
dzienną	-	-	186,21	-	-
nocną	-	-	127,91	-	-
szczyt przedpołudniowy	201,13	-	-	-	-
szczyt popołudniowy	284,09	-	-	-	-
pozostałe godziny doby	108,19	132,31	-	-	-
Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	7,78	8,48	8,48	8,38	8,49
Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/MWh	-	-	-	-	-
- całodobowy	140,08	151,00	-	-	147,01
- szczytowy	-	-	-	194,18	-
- pozaszczytowy	-	-	-	127,02	-
- dzienny	-	-	171,67	-	-
- nocny	-	-	84,00	-	-
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23

Tabela 11. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych C13, C12h, C12b, C12a i C11

CENA LUB STAWKA OPLATY	GRUPA TARYFOWA				
	C13	C12h	C12b	C12a	C11
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:	-	-	-	-	-
całodobową	-	-	-	-	173,61
szczytowa (1)	-	-	-	239,14	-
szczytowa (2)	-	249,49	-	-	-
pozaszczytowa	-	-	-	146,30	-
dzienną	-	-	202,07	-	-
nocną	-	-	119,65	-	-
szczyt przedpołudniowy	199,87	-	-	-	-
szczyt popołudniowy	280,81	-	-	-	-
pozostałe godziny doby	109,20	133,41	-	-	-
Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	9,99	9,99	2,28	2,27	2,22
Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/MWh	-	-	-	-	-
- całodobowy	150,00	140,00	-	-	172,46
- szczytowy	-	-	-	180,18	-
- pozaszczytowy	-	-	-	109,89	-
- dzienny	-	-	189,49	-	-
- nocny	-	-	96,68	-	-
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29

Tabela 12. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych G13, G12, G11 i R

CENA LUB STAWKA OPLATY	GRUPA TARYFOWA			
	G13	G12	G11	R
Cena za energię elektryczną w zł/kWh:	-	-	-	-
całodobową	-	-	0,1471	0,1833
szczytowa (1)	-	-	-	-
szczytowa (2)	-	-	-	-
pozaszczytowa	-	-	-	-
dzienną	-	0,1646	-	-
nocną	-	0,1068	-	-
szczyt przedpołudniowy	0,1999	-	-	-
szczyt popołudniowy	0,2808	-	-	-
pozostałe godziny doby	0,1092	-	-	-
Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	-	-	-	8,49
- układ bezpośredni 1-fazowy zł/m-c	16,656	3,070	2,071	-
- układ bezpośredni 3-fazowy zł/m-c	49,962	9,209	6,211	-
- układ półpośredni zł/m-c	31,424	29,412	24,321	-
Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/kWh	-	-	-	-
- całodobowy	0,1500	-	0,1748	0,3038
- dzienny	-	0,1767	-	-
- nocny	-	0,0744	-	-
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,29	1,29	1,29	1,84



3) Dodaje się punkt 9 w następującym brzmieniu

9. Postanowienia przejściowe

Ilekoć w taryfie powołano przepisy rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz 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) oraz rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi klientów (Dz. U. Nr 135, poz. 881) dla zdarzeń, które wystąpią w trakcie stosowania zmiany taryfy dla energii elektrycznej – stosowane będą postanowienia rozporządzeń obowiązujących obecnie:

1. 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)
2. rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania 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).