



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 18 czerwca 1999 r.

DTA-821/2689-A/4/99/TK

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41 i poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123 i Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126) 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 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126)

na wniosek

Górnośląskiego Zakładu Elektroenergetycznego Spółka Akcyjna z siedzibą w Gliwicach zawarty w pismach: z dnia 1 czerwca 1999 r. znak: ZOE/OSC/MK/8808/99
oraz z dnia 11 czerwca 1999 r. znak: ZOE/OSC/MK/9234/99

postanawiam

zatwierdzić dokonaną przez Górnośląski Zakład Elektroenergetyczny S.A. zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzonej moją decyzją nr DTA-821/2689-A/2/99/TK-2/166/303 z dnia 16 lutego 1999 r., która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

Uzasadnienie

1. Górnśląski Zakład Elektroenergetyczny S. A., zwany dalej „Zakładem”, posiada koncesję nr PEE/53/2689/U/1/98/RG z dnia 1 grudnia 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/55/2689/U/1/98/RG z dnia 1 grudnia 1998 r. na obrót energią elektryczną.

Zakład ustalił taryfę dla energii elektrycznej, która to taryfa została zatwierdzona moją decyzją nr DTA-821/2689-A/2/99/TK-2/166/303 z dnia 16 lutego 1999 r. i ogłoszona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 2 z dnia 16 lutego 1999 r.

Decyzją nr DTA-821/2689-A/3/99/TK z dnia 14 kwietnia 1999 r. zatwierdziłem wprowadzoną do taryfy zmianę, która została ogłoszona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 20 z dnia 14 kwietnia 1999 r.
2. Pismem z dnia 1 czerwca 1999 r. znak: ZOE/OSC/MK/8808/99, uzupełnionym pismem z dnia 11 czerwca 1999 r. znak: ZOE/OSC/MK/9234/99 Zakład wystąpił z wnioskiem o zatwierdzenie kolejnej zmiany taryfy, w części dotyczącej pkt 8.1.3, 8.3.2, 8.3.3, 9.9, 10.3, 10.4 i 12.3 oraz rozdziału pn. „Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci”, załączając akt zmiany taryfy, stanowiący załącznik do niniejszej decyzji.

Zmiany wprowadzone w rozdziale pn. „Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci” sprowadzają się do obniżenia tych stawek, co zasługuje na aprobatę - ze względu na krytyczne opinie odbiorców wobec stawek dotychczasowych, jako zbyt wysokich. Zmiany pkt 8.1.3, 8.3.2, 8.3.3 są następstwem zmian dokonanych w wyżej powołanym rozdziale.

Natomiast zmiany dokonane w pkt 9.9, 10.3, 10.4 i 12.3 doprecyzowują dotychczasowe zapisy taryfy czyniąc je jednoznacznymi.

Ponadto Zakład dodaje tabelę nr 26, która rozszerza dotychczasowy zakres stawek opłat za standardowe elementy przyłącza.

3. W tabeli nr 10 oraz tabeli nr 12 (w nowym brzmieniu) określono ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci.

W pkt 8.3.2. taryfy (w nowym brzmieniu) Zakład zobowiązał się do stosowania w ryczałtowych opłatach za przyłączenie do sieci upustu w wysokości:

- 50% za przyłącze (typowe i powyżej 5 mb),
- 90% za rozbudowę sieci.

Oznacza to, że faktyczne stawki opłat, stosowane wobec przyłączanych odbiorców, stanowią:

- dla przyłączy - połowę kwot wymienionych w kol. 2 i 3 tabel 10 i 12,
- dla sieci - 10% kwot wymienionych w kol. 4 tabel 10 i 12.

4. Korekta ryczałtowych stawek opłat za przyłączenie do sieci, o której mowa w pkt 3 uzasadnienia została dokonana przez Zakład w sposób bezpośredni w stosunku do odbiorców IV i V grupy przyłączeniowej. Jednakże w związku z przyjęciem jednolitego stanowiska, w myśl którego koszty stanowią 50% poniesionych nakładów na budowę przyłącza oraz 10% nakładów na rozbudowę sieci - przyjmuję, że zastosowane przez Zakład upusty (pkt 3 uzasadnienia) dotyczą również odbiorców z pozostałych grup przyłączeniowych (dla których opłata za przyłączenie kalkulowana jest w oparciu o stawki opłat za budowę standardowych elementów, określonych w tabelach 14 - 26 taryfy).

5. W trakcie postępowania administracyjnego ustalono, iż za wprowadzeniem wnioskowanej przez Zakład zmiany taryfy, w części dotyczącej opłat za przyłączenie do sieci przemawia słuszny interes społeczny.

Biorąc pod uwagę fakt, że zmiana ta polega na obniżeniu stawek opłat za przyłączenie do sieci i jest korzystna dla odbiorców energii Zakład może ją stosować z mocą obowiązującą od dnia wejścia w życie taryfy dla energii elektrycznej.

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, 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. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, zmiana taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

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

Załącznik do decyzji Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
Nr DTA-821/2689-A/4/99/TK
z dnia 17 czerwca 1999 r.

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-A/2/99/TK/166/303 z dnia 16 lutego 1999 roku wprowadza się następujące zmiany :

1) w pkt 8.1.3 ppkt b) skreśla się wyrazy „obliczane na jednostkę długości przyłącza i na jednostkę mocy przyłączeniowej”,

2) pkt 8.3.2. otrzymuje brzmienie :

„Opłatę ryczałtową za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy oblicza się wg wzorów :

a) dla przyłączy o długości nie przekraczającej 5 metrów

$$O_{pr} = O_{pt} + S_{zr} \cdot P$$

b) dla przyłączy o długości przekraczającej 5 metrów

$$O_{pr} = O_{pt} + S_{zp} \cdot (D - 5) + S_{zr} \cdot P$$

przy czym :

O_{pr} - opłata za przyłączenie [zł],

O_{pt} - ryczałtowa opłata za typowe przyłącze do 5 metrów długości [zł],

S_{zp} - ryczałtowa stawka opłaty za każdy metr przyłącza [zł/metr]

S_{zr} - ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci [zł/kW],

D - długość przyłącza [m],

P - moc przyłączeniowa określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie o przyłączenie do

sieci. W przypadku jeśli odbiorca nie posiada układu pomiarowego wyposażonego we wskaźniki mocy pobranej, moc przyłączeniowa odpowiada wielkości przekładników prądowych lub amperażowi zabezpieczeń przedlicznikowych zastosowanych przy budowie przyłącza określana na podstawie tabel 11 i 13 [kW].

W okresie obowiązywania taryfy stosuje się następujące upusty do ryczałtowych opłat i stawek opłat za budowę przyłącza i rozbudowę sieci :

O_{pt} - ryczałtowa opłata za typowe przyłącze do 5 metrów – 50% upustu,

S_{zp} - ryczałtowa stawka opłaty za każdy metr przyłącza – 50% upustu,

S_{zz} - ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci – 90% upustu.”

- 3) w pkt 8.3.3. wyrazy: „od 10 do 13 niniejszej taryfy” zastępuje się wyrazami: „10 i 12.”
- 4) w pkt 9.9 wyrazy: „przetawione w załączniku 1” zastępuje się wyrazami: „uwzględniającego współczynnik k wzrostu opłaty z tytułu pewności zasilania, określony zgodnie z pkt 10.4. Stawki opłat zamieszczone w pkt 1.3 tabel 4, 5 i 6 określone są dla współczynnika $k=1,0$.”
- 5) w pkt 10.3 w oznaczeniu S_{pst}^n skreśla się górny indeks n,
- 6) w pkt 10.4 wyrazy: „ P_p ” zastępuje się wyrazami: „P”,
- 7) w pkt 10.4 dodaje się ppkt e) o następującym brzmieniu :
„e) jeśli odbiorca nie korzysta z układu sumująco – rejestrującego, dla każdego ciągu zasilania przyjmuje się współczynnik $k=1$ ”,
- 8) w pkt 12.3 ppkt d) na końcu dodaje się wyrazy:
„Prąd obliczeniowy, o którym mowa w pkt 12.3. określa się według wzoru :

$$I_o = 2,5 * U * I$$

gdzie :

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,

I – mniejsza z następujących wielkości :

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego,

- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania.”

9) w rozdziale „Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci” pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1. IV grupa przyłączeniowa

Tabela 10. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV grupy przyłączeniowej: ^{x)}

Rodzaj przyłącza (grupa IV)	Ryczałtowa opłata za typowe przyłącze do 5 metrów O_{pt} [zł]	Ryczałtowa stawka za każdy metr przyłącza S_{zp} [zł/metr]	Ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci S_{zr} [zł/kW]
1.	2.	3.	4.
Napowietrzne	1.728	67	255
Napowietrzne z pomiarem	2.300		
Kablowe	3.357	85	255
Kablowe z pomiarem	3.720		

(do stawek należy doliczyć podatek VAT zgodnie z obowiązującymi przepisami)

Tabela 11. Zestawienie mocy przyłączeniowych odpowiadających wielkościom przekładników prądowych zastosowanych przy budowie przyłącza.

Przekładniki prądowe [A]	Moc przyłączeniowa [kW]
75/5	50
100/5	60
150/5	99
200/5	132
300/5	197
400/5	263
500/5	329

10) w rozdziale „Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci” pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2. V grupa przyłączeniowa

Tabela 12. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci dla V grupy przyłączeniowej: ^{x)}

x) Patrz pkt 3 uzasadnienia decyzji zatwierdzającej niniejszą zmianę taryfy.

Rodzaj przyłącza (grupa V)	Ryczałtowa opłata za typowe przyłącze do 5 metrów O_{pt} [zł]	Ryczałtowa stawka za każdy metr przyłącza S_{zp} [zł/metr]	Ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci S_{zr} [zł/kW]
1.	2.	3.	4.
Napowietrzne	1.534	65	255
Napowietrzne z pomiarem	2.020		
Kablowe	3.000	62	255
Kablowe z pomiarem	3.350		

(do stawek należy doliczyć podatek VAT zgodnie z obowiązującymi przepisami)

Tabela 13. Zestawienie mocy przyłączeniowych odpowiadających amperażowi zabezpieczeń przedlicznikowych zastosowanych przy budowie przyłącza

Prąd I_{NB} zabezpieczenia przedlicznikowego [A]	dla instalacji 1 – fazowej [kW]	dla instalacji 3 – fazowej [kW]
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
40	-	26,3
50	-	32,9
63	-	41,5

11) dodaje się pkt 2.4 w brzmieniu:

„2.4. Złącza niskiego napięcia. Tabela 26.^{xx)}

W Y S Z C Z E G Ó L N I E N I E	[zł/szt]
Złącze kablowe ZK-3 z rozłącznikiem listwowym	2 050
Złącze kablowe ZK-3 z rozłącznikiem listwowym z 2 pomiarami	3 500
Złącze kablowe ZK-1 z rozłącznikiem listwowym	1 450
Złącze kablowe ZK-1 z rozłącznikiem listwowym z 1 pomiarem	1 700

(do podanych wartości należy doliczyć podatek VAT według obowiązujących przepisów)

xx) Patrz pkt 4 uzasadnienia decyzji zatwierdzającej niniejszą zmianę taryfy.