



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 29 kwietnia 1999 r.

DTA-821/2703-A/3/99/MS

**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, 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**

Zakładu Energetycznego Gorzów Spółka Akcyjna z siedzibą w Gorzowie Wielkopolskim, zawarty w pismach: z dnia 31 marca 1999 r. znak: DE/EO/99 i z dnia 15 kwietnia 1999 r. (bez numeru)

**postanawiam**

zatwierdzić dokonaną przez Zakład Energetyczny Gorzów Spółka Akcyjna w Gorzowie Wielkopolskim zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzonej moją decyzją nr DTA-821/2703-A/2/99/MS-3/201/286/387 z dnia 17 lutego 1999 r., która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

## UZASADNIENIE

Zakład Energetyczny Gorzów Spółka Akcyjna, posiadający koncesję nr PEE/39/2703/U/1/98/BK z dnia 18 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/40/2703/U/1/98/BK z dnia 18 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, ustalił taryfę dla energii elektrycznej, która to taryfa została zatwierdzona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DTA-821/2703-A/2/99/MS-3/201/286/387 z dnia 17 lutego 1999 r. i ogłoszona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna” nr 6 z dnia 17 lutego 1999 r.

Pismami z dnia 31 marca 1999 r. znak: DE/EO/99 i z dnia 15 kwietnia 1999 r. (bez numeru) Zakład Energetyczny Gorzów S.A. wystąpił z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany ww. taryfy w punktach: 5.7, 10.4.7, 13.2.1, 13.4.1, 13.4.2, 15.3.4, 15.4.2 i 16.3 oraz wprowadzenie dodatkowo nowych punktów: 2.17, 5.10, 5.10.1, 5.10.2 i 5.10.3, załączając akt zmiany stanowiący załącznik do niniejszej decyzji.

Podstawową zmianą, zaproponowaną przez Zakład w punktach: 13.2.1, 13.4.1, 13.4.2, wynikającą z analizy skutków finansowych wprowadzenia taryfy, są nowe ceny i stawki opłat dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych C11, C12a i C12b. Dokonana analiza wykazała bowiem znaczny wzrost opłat w stosunku do opłat ponoszonych przez wejściem w życie taryfy dla odbiorców o niewielkim poborze energii, zaś spadek tych opłat dla odbiorców o wysokim poborze energii.

Natomiast w przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej B11, zaproponowana zmiana polega na obniżeniu opłaty stałej za usługę przesyłową, poprzez skorygowanie wielkości mocy przyłączeniowej

Pozostałe zmiany w taryfie mają charakter redakcyjny i polegają na: sprostowaniu błędów pisarskich w punktach: 15.3.4 i 15.4.2, uszczegółowieniu zapisów w punktach: 5.7, 10.4.7, 16.3 oraz wprowadzeniu do taryfy nowych punktów: 2.17, 5.10, 5.10.1, 5.10.2, 5.10.3 - dotyczących zwiększonej pewności zasilania.

W trakcie postępowania administracyjnego ustalono, iż wprowadzenie proponowanych zmian w taryfie jest zasadne i ma na celu ochronę interesów odbiorców, ze szczególnym uwzględnieniem odbiorców o niewielkim poborze energii.

Ponadto, uszczegółowienie bądź dodanie nowych zapisów w taryfie, zaproponowane przez Zakład, powoduje jednoznaczność sytuacji i eliminuje ewentualne spory na tle interpretacyjnym między stronami, zaś poprawienie błędów pisarskich poprawia estetykę taryfy.

W tym stanie rzeczy 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. 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. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, zmiana taryfy zostanie skierowana do publikacji w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

**Otrzymuje:**  
Zakład Energetyczny Gorzów  
Spółka Akcyjna  
ul. Gen. Sikorskiego 37  
66-400 Gorzów Wlkp.

Załącznik do Decyzji Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
nr DTA-821/2703-A/3/99/MS  
z dnia ... 29.04.1999

### Zmiana taryfy dla energii elektrycznej Zakładu Energetycznego Gorzów S.A.

W Taryfie dla energii elektrycznej Zakładu Energetycznego Gorzów S.A. zatwierdzonej Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DTA-821/2703-A/2/99/MS-3/201/286/387 z dnia 17 lutego 1999 r. wprowadza się następujące zmiany:

1) w pkt 2. Definicje wprowadza się dodatkowo pkt 2.17. w brzmieniu:

**Ciąg zasilania** - zespół elementów sieciowych dostawcy ( linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych, nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.

Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej elementy:

- a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
- b) redukcyjną stację zasilającą tę sieć,
- c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.

2) pkt 5.7. otrzymuje nowe brzmienie:

„ Rozliczenie opłat przesyłowych w części stałej w odniesieniu do odbiorców zasilanych z sieci nN ,rozliczanych bez kontoli mocy – następuje za moc:

- a) przy liczniku 1 fazowym 2 kW
- b) przy liczniku 3 fazowym 6 kW

W odniesieniu do odbiorców grup taryfowych G 11 i G12 w zależności od rodzaju instalacji odbiorcy i rozliczeniowego układu pomiarowego w wysokości określonej w taryfie dla danej grupy taryfowej”

3) w pkt 5. Zasady rozliczeń za usługi przesyłowe wprowadza się dodatkowo punkty 5.10; 5.10.1.; 5.10.2.; 5.10.3. o następującej treści:

5.10. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania

ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usługi przesyłowej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania.

5.10.1. W układach zasilania odbiorcy z sieci dostawcy ustala się następujące stopnie pewności zasilania i odpowiadające im mnożniki do składnika stałego stawki za usługi przesyłowe:

- 1) stopień podstawowy- gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z jednym ciągiem zasilania. Współczynnik składnika stałego stawki za usługi przesyłowe zależnego od mocy, z tytułu pewności zasilania wynosi 1,0.
- 2) stopień wyższy - gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są dwoma ciągami zasilania. Podwyższona opłata wynika z przemnożenia przez współczynnik 1,5 składnika stałego stawki za usługi przesyłowe zależnego od mocy, której dostarczanie zapewnione jest drugim ciągiem zasilania.
- 3) stopień najwyższy- gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są trzema lub więcej ciągami zasilania. Podwyższona opłata wynika z przemnożenia przez współczynnik 1,5 składnika stałego stawki za usługi przesyłowe zależnego od mocy, której dostarczanie zapewnione jest drugim ciągiem zasilania a ze współczynnikiem 2 - trzecim i dalszymi ciągami zasilania.

Do ustalenia zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko przypadki gdy:

- a) ciagi zasilania w punktach przyłączenia do elementów urządzeń odbiorcy są w ciągłej gotowości ( znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej.
- b) ciagi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.

5.10.2. Przy rozliczeniach z zastosowaniem układów sumujących podwyższonej opłacie z tytułu zwiększonej pewności zasilania podlega każdy dodatkowy ciąg zasilania, zgodnie z punktem 5.10.1.

5.10.3. Wystąpienie w okresie rozliczeniowym, z winy dostawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie ( unieruchomienie ciagu zasilania z przyczyn innych niż siły wyższe) powoduje zwrot opłaty za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali jego obniżenia i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach.

- 4) w pkt 10.4.7. po wyrazach „Nadwyżka mocy pobranej ponad przyłączeniową podlega opłacie stanowiącej 5-krotną wartość miesięcznej” skreśla się wyrazy „opłaty za moc przyłączeniową” i wpisuje się wyrazy „stawki opłaty stałej za usługę przesyłową”.
- 5) w pkt 13.2.1 Stawki opłat za usługi przesyłowe, w tabeli dla grupy taryfowej B11:
- a) w wierszu „Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/MW/rok” skreśla się stawkę „132.840,87” i wpisuje się stawkę „4.099,20”,
- b) w wierszu „Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/MW/m-c” skreśla się stawkę „11.070,07” i wpisuje się stawkę „341,60”.
- 6) w pkt 13.4.1 Tabela otrzymuje brzmienie

Rodzaj opłaty	Grupy taryfowe		
	C 11	C 12a	C 12b
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW/rok	13,1760	13,1760	13,1760
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW/m-c	1,098	1,098	1,098
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/kWh	0,1200	0,0800	0,0800

- 7) w pkt 13.4.2. tabela otrzymuje brzmienie:

Rodzaj opłaty	GRUPY TARYFOWE		
	C11	C12a	C12b
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,2149	x	x
- szczytową	x	0,2920	x
- pozaszczytową	x	0,1336	x
- dzienną	x	x	0,2920
- nocną	x	x	0,0795
Opłata abonamentowa w zł/m-c	1,00	1,00	1,00

- 8) w pkt 15.3.4. po wyrazach „montaż transformatora w stacji” stawkę „24.500 zł/szt” zastępuje się stawką „2.450 zł/szt”,

## 9) w pkt 15.4.2 :

- a) po wyrazach „AFL 35 42.000zł/” skreśla się „szt” i wpisuje się „km”,
- b) po wyrazach „PAS 35 65.000zł/” skreśla się „szt” i wpisuje się „km”,
- c) po wyrazach „AFL 70 85.000zł/” skreśla się „szt” i wpisuje się „km”,
- d) po wyrazach „PAS 70 75.082zł/” skreśla się „szt” i wpisuje się „km”,
- e) po wyrazach „AFL 120 82.172zł/” skreśla się „szt” i wpisuje się „km”,

## 10) w pkt 16.3 :

- a) po wyrazach „ w pomieszczeniach ogólnie dostępnych” dopisuje się wyrazy „za których stan odpowiada zarządca budynku”,
- b) po wyrazach „pobiera się” dopisuje się wyrazy „od zarządcy budynku (obiekту)”.