



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 14 maja 1999 r.

DTA-821/2689-A/2/99/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

Zielonogórskich Zakładów Energetycznych Spółka Akcyjna z siedzibą w Zielonej Górze zawarty w pismach z dnia 14, 20 i 27 kwietnia 1999 r.

postanawiam

zatwierdzić dokonaną przez Zielonogórskie Zakłady Energetyczne Spółka Akcyjna zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzonej moją decyzją nr DTA-821/2712-A/1/99/TK-3/225/305/365 z dnia 15 lutego 1999 r., która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

Uzasadnienie

Zielonogórskie Zakłady Energetyczne Spółka Akcyjna, posiadające koncesję nr PEE/45/2712/U/3/98/RW z dnia 20 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz nr OEE/47/2712/U/3/98/RW z dnia 20 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, ustaliły taryfę dla energii elektrycznej, która to taryfa została zatwierdzona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DTA-821/2712-A/1/99/TK-3/225/305/365 z dnia 15 lutego 1999 r. i ogłoszona w "Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna" nr 1 z dnia 15 lutego 1999 r.

Pismem z dnia 14 kwietnia 1999 r., uzupełnionym pismami z dnia 20 i 27 kwietnia 1999 r. Zielonogórskie Zakłady Energetyczne Spółka Akcyjna wystąpiły z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy w części dotyczącej pkt 3.10, 4.2.2, pkt 4.2.5, 5.1.1, 5.2.5, 5.4.4, 7.1.2, 7.1.3, 7.2, 7.3 i pkt 11 załączając akt zmiany taryfy, stanowiący załącznik do niniejszej decyzji.

Zmiana wprowadzona w pkt 3.10 wynika z konieczności skreślenia zawartego w nim zapisu odnoszącego się do przebudowy przyłącza na własny koszt, jako że postanowienia tego pkt dotyczą opłaty za zwiększenia mocy przyłączeniowej bez przebudowy przyłącza.

Skreślenie w pkt 4.2.2 zdania o pobieraniu opłaty za usługę przesyłową odrębnie dla każdego przyłącza z pominięciem wskazań układu sumującego działa na korzyść odbiorców, którzy taki układ posiadają.

W dodanym pkt 4.2.5 dla odbiorców nie posiadających układów do pomiaru mocy, którzy zakwalifikowani są do grup taryfowych C11, C12 i B11 ustalono takie ryczałtowe wielkości tych mocy, aby wzrost należności jakimi obciążani będą odbiorcy tych grup za zakupioną energię w okresie obowiązywania taryfy w stosunku do okresu sprawozdawczego - nie był szczególnie dotkliwy.

Zdanie dodane w pkt 5.1.1 rozstrzyga, co jest podstawą ustalenia opłat za straty energii czynnej i biernej w sytuacji braku urządzeń do pomiaru tych strat. Dotychczasowe

brzmienie tego pkt dotyczyło jedynie sytuacji rozliczania odbiorców zasilanych z własnych transformatorów z zainstalowanymi urządzeniami do pomiaru strat.

Zdanie dodane w pkt 5.2.5 oraz poprawka wprowadzona w pkt 5.4.4 wynikają ze zmian dokonanych w pkt 4.2.2 i zmiany te są korzystne dla odbiorców.

We wzorze podanym w pkt 6.4 taryfy (który powinien być identyczny jak w §46 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r.) zamiast znaku “*” powinien być znak “+”. Jest to więc sprostowanie oczywistej pomyłki.

Skreślone zdanie w pkt 7.1.2. powinno znaleźć się nie w części dotyczącej opłat za nielegalny pobór energii lecz w części ustalającej opłaty za niedotrzymanie warunków umowy. Stąd też skreślono go w tym właśnie pkt i wprowadzono w pkt 7a.

Zmiany wprowadzone w pkt 7.1.3 i pkt 7.3 mają na celu ujednoczenie zapisów w przypadku nielegalnego poboru energii elektrycznej. Zamieszczony w korekcie tekst precyzuje sposób ustalenia opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej zarówno w odniesieniu do odbiorców, którzy zawarli z dostawcą umowę sprzedaży energii jak i odbiorców, którzy takiej umowy nie zawarli.

Zmiana brzmienia pkt 7.2. umożliwia wydzielenie opłat za niedotrzymanie warunków umowy z rozdziału dotyczącego nielegalnego poboru energii. W pkt tym dodatkowo wprowadza się zamieszczone pomyłkowo w innych miejscach taryfy zapisy umożliwiające pobieranie opłat za niedotrzymanie warunków umowy oraz precyzuje się co jest podstawą naliczania tych opłat.

Zmiany w pkt 11 taryfy wynikają z dokonanej przez Zielonogórskie Zakłady Energetyczne S.A. analizy skutków finansowych dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B11, C11, C12a i C12b, która wykazała istotny wzrost należności dla odbiorców pobierających niewielkie ilości energii.

W celu złagodzenia tych skutków częściowemu uzmiennieniu uległy składniki stałe opłat. Większy wpływ składników zmiennych w znacznym stopniu uzależnił wysokość opłat od zużycia energii, ograniczając równocześnie zróżnicowanie dynamiki opłat

między odbiorcami o niewielkim i dużym poborze energii. W konsekwencji zmian w grupach taryfowych B11, C11, C12a i C12b korekcie uległy ceny i stawki opłat w grupach C21, C22a, C22b, B21, B22 i B23.

W trakcie postępowania administracyjnego ustalono, iż za wprowadzeniem wnioskowanej przez Zielonogórskie Zakłady Energetyczne S.A. korekty taryfy przemawia słuszny interes społeczny, gdyż pozwala na złagodzenie skutków podwyżki należności za pobraną energię u odbiorców o małym poborze tej energii.

W przypadku odbiorców o relatywnie dużym miesięcznym poborze energii wzrost opłat za pobraną energię, w stosunku do opłat wnoszonych przez nich przed dniem wejścia taryfy w życie, będzie niższy niż wzrost przyjęty do założeń makroekonomicznych.

W związku z tym postanowiono 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

Otrzymują:
Zielonogórskie Zakłady Energetyczne
ul. Zacisze 15
65-775 Zielona Góra

Załącznik do decyzji Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
nr DTA-821/2712-A/2/99/TK
z dnia 14 maja 1999 r.

Zmiana taryfy dla energii elektrycznej Zielonogórskich Zakładów Energetycznych S.A.

W taryfie dla energii elektrycznej Zielonogórskich Zakładów Energetycznych S.A. zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DTA-821/2712-A/1/99/TK-3/225/305/365 z dnia 15 lutego 1999 roku wprowadza się następujące zmiany:

- 1) w pkt 3.10 skreśla się wyrazy „lub w przypadku, kiedy odbiorca dokona przebudowy przyłącza na własny koszt”,
- 2) w pkt 4.2.2 skreśla się drugie zdanie,
- 3) dodaje się pkt 4.2.5 w brzmieniu:
„4.2.5 Dla odbiorców nie posiadających układów do pomiaru mocy, za moc umowną przyjmuje się:
 - a) dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym, niż 1 kV i pobierających w okresie rozliczeniowym nie więcej niż 250 kWh – 2 kW,
 - b) dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym, niż 1 kV i zużywających w okresie rozliczeniowym więcej niż 250 kWh, ale nie więcej, niż 500 kWh – 4 kW,
 - c) dla pozostałych odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym, niż 1 kV moc wynikającą z zabezpieczenia zgodnie z tabelą:

Prąd zabezpieczenia [A]	25	32	35	40	50	63
Moc dla licznika 1-fazowego [kW]	6	-	-	-	-	-
Moc dla licznika 3-fazowego [kW]	17	21	23	26	33	40

- d) moc wynikającą z warunków przyłączenia dla odbiorców zasilanych z sieci SN.”,
- 4) w pkt 5.1.1 na końcu dodaje się zdanie:
„W przypadku braku takich urządzeń za wielkość strat energii czynnej przyjmuje się 3% ilości tej energii zmierzonej przez urządzenia pomiarowe, zaś za wielkość strat energii biernej przyjmuje się 10% zmierzonej ilości tej energii. Przy rozliczeniach dokonywanych z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów straty transformacji odpowiednio odejmuje się.”,

- 5) w pkt 5.2.5 na końcu dodaje się zdanie:
 „Dla odbiorcy zasilanego z kilku przyłączy rozliczanego z zastosowaniem układu sumującego opłaty za usługę przesyłową, o ile w umowie nie uzgodniono inaczej, ustala się na podstawie mocy wynikającej ze wskazań tego układu.”,
- 6) w pkt 5.4.4 skreśla się wyrazy „i za usługę przesyłową”,
- 7) w pkt 6.4 wzór „ $A \cdot C + b_{T1} \cdot t_T$ ” zastępuje się wzorem „ $A \cdot C + b_{T1} \cdot t_T$ ”,
- 8) w pkt 7.1.2 skreśla się ostatnie zdanie,
- 9) pkt 7.1.3 oznacza się jako pkt 7.2 i nadaje mu brzmienie:
 „7.2 Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej oblicza się przy zastosowaniu:
 a) dwukrotnych najwyższych cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej, według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca, który zawarł z dostawcą umowę sprzedaży energii, w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru,
 b) pięciokrotnych najwyższych cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej, według której powinien być rozliczany odbiorca, który pobiera energię bez zawarcia z dostawcą umowy o jej sprzedaż,
 c) ilości energii elektrycznej pobranej w dowolnym z trzech okresów rozliczeniowych przed lub po powstaniu nielegalnego poboru.”,
- 10) dodaje się pkt 7.3 w brzmieniu:
 „7.3 W przypadku nielegalnego poboru energii, której ilości nie można ustalić ryczałtowo opłaty za tak pobraną energię elektryczną stanowią równowartość iloczynu sumy najwyższej ceny za energię elektryczną i części zmiennej opłaty za usługę przesyłową w grupie taryfowej, w której jest lub powinien być rozliczany odbiorca oraz energii elektrycznej w ilości:
 a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 250 kWh; jako zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się wielkości zabezpieczeń jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25 A,
 b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak wyżej z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię,
 c) przy układzie pomiarowym jednofazowym 6.000 kWh,
 d) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym do 20A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 12.000 kWh,
 e) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika 600 kWh,
 f) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądowymi (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 600 kWh,
 g) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego 600 kWh.”,
- 11) dotychczasowy pkt 7.2 oznacza się jako punkt 7a i nadaje mu brzmienie:
 „7a OPLĄTY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY”,
- 12) w pkt 7a dodaje się ppkt 8-10 w brzmieniu:
 „8. Za uniemożliwienie dostępu do układu pomiarowego:
 - bezpośredniego (bez wskaźnika mocy) 11 zł
 - inne układy pomiarowe 96 zł.

9. Opłaty, o których mowa w pkt 3-7 ustala się na podstawie sumy najwyższej ceny energii elektrycznej i części zmiennej opłaty za usługę przesyłową dla grupy taryfowej, według której jest rozliczany odbiorca..

10. Za przekroczenie terminu płatności rachunków za energię elektryczną za każdy dzień opóźnienia nalicza się opłatę w wysokości aktualnie obowiązujących odsetek ustawowych”.

13) w pkt 11 tabeli dla grupy taryfowej B otrzymują brzmienie:

Lp.	Ceny za energię elektryczną [zł/MWh]	GRUPA TARYFOWA				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
1	Całodobową	151,80	151,05	x	x	x
2	Szczytową	x	x	203,42	x	x
3	Pozaszczytową	x	x	125,70	x	x
4	w szczycie przedpołudniowym	x	x	x	191,63	191,63
5	w szczycie popołudniowym	x	x	x	284,49	284,49
6	w pozostałych godzinach doby	x	x	x	91,12	91,12

Lp.	Stawki opłat za usługi przesyłowe	GRUPA TARYFOWA			
		B11	B21	B22	B23
1	część stała [zł/(kW*miesiąc)]	0,70	6,09	6,09	5,18
2	część zmienna [zł/MWh]	90,72	60,55	46,87	34,21

Lp.	Stawki opłat abonamentowych [zł/miesiąc]	GRUPA TARYFOWA			
		B11	B21	B22	B23
1		4,50	18,30	21,96	30,50

Tabele dla grupy taryfowej C otrzymują brzmienie:

Lp.	Ceny za energię elektryczną [zł/kWh]	GRUPA TARYFOWA		
		C21	C22a	C22b
1	Całodobową	0,1955	x	
2	Szczytową	x	0,2894	x
3	Pozaszczytową	x	0,1310	x
4	Dzienną	x	x	0,2421
5	Nocną	x	x	0,0514

Lp.	Stawki opłat za usługi przesyłowe	GRUPA TARYFOWA		
		C21	C22a	C22b
1	część stała [zł/(kW*miesiąc)]	8,18	8,18	8,18
2	część zmienna [zł/kWh]	0,1007	0,1007	0,0686

Lp.	Stawki opłat abonamentowych [zł/miesiąc]	GRUPA TARYFOWA		
		C21	C22a	C22b
1		18,30	21,96	21,96

Lp.	Ceny za energię elektryczną [zł/kWh]	GRUPA TARYFOWA		
		C11	C12a	C12b
1	Całodobową	0,1792	x	x
2	Szczytową	x	0,2694	x
3	Pozaszczytową	x	0,1178	x
4	Dzienną	x	x	0,2707
5	Nocną	x	x	0,0784

Lp.	Stawki opłat za usługi przesyłowe	GRUPA TARYFOWA		
		C11	C12a	C12b
1	część stała [zł/(kW*miesiąc)]	0,70	0,70	0,70
2	część zmienna [zł/kWh]	0,1434	0,0736	0,0736

Lp.		GRUPA TARYFOWA		
		C11	C12a	C12b
1	Stawki opłat abonamentowych [zł/miesiąc]	2,44	4,88	4,88