



Warszawa, 14 lutego 2001 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr Leszek Juchniewicz

DTA-821/2707-B/9/2001/WD

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 – Lubelskich Zakładów Energetycznych Spółka Akcyjna
z siedzibą w Lublinie,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 12 lutego 2001 r. L.dz. 1530/OM/GM/2001, uzupełnionym pismem z dnia 13 lutego 2001 r. bez znaku

postanawiam

zatwierdzić dokonaną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzonej moją decyzją nr DTA-821/2707-B/6/2000/WD z dnia 19 kwietnia 2000 r., która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

Uzasadnienie

Przedsiębiorstwo posiadające koncesję nr PEE/22/2707/U/2/98/RS z dnia 16 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/24/2707/U/2/98/RS z dnia 16 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, ustaliło taryfę dla energii elektrycznej, która to taryfa została zatwierdzona moją decyzją nr DTA-821/2707-B/6/2000/WD z dnia 19 kwietnia 2000 r. i ogłoszona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 22 z dnia 19 kwietnia 2000 r. W dniu 15 grudnia 2000 r. decyzją nr DTA-821/2707-B/8/2000/WD zatwierdziłem zmianę ww. taryfy, która została ogłoszona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 74 z dnia 15 grudnia 2000 r.

Pismem z dnia 12 lutego 2001 r. L.dz. 1530/OM/GM/2001 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.

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. 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. 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. 479³⁰ 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”.

Otrzymuje:
Lubelskie Zakłady Energetyczne S.A.
ul. Garbarska 21
20-340 Lublin

Zmiana Taryfy dla energii elektrycznej Lubelskich Zakładów Energetycznych S.A.

W Taryfie dla energii elektrycznej Lubelskich Zakładów Energetycznych SA zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr DTA-821/2707-B/6/2000/WD z dnia 19 kwietnia 2000 r. zmienionej decyzją Prezesa URE Nr DTA-821/2707-B/8/2000/WD z dnia 15 grudnia 2000 r. wprowadza się następujące zmiany:

1) rozdział 3 otrzymuje brzmienie:

„ 3.OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE 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. Dla podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, przyłączanych na napięciu niższym niż 110 kV, opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie stawek opłat za przyłączenie właściwych dla grup przyłączeniowych, do których podmioty te mogłyby być zakwalifikowane w zależności od poziomu napięcia i wielkości mocy przyłączeniowej.

- 3.3. Dla podmiotów zakwalifikowanych do grupy przyłączeniowej II przyłączanych na napięciu 110kV, grupy przyłączeniowej III, IV i V, opłatę za przyłączenie stanowi iloczyn stawek opłat za przyłączenie zawartych w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowych określonych w umowie.
- 3.4. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę wyznaczoną w umowie o przyłączenie.
- 3.5. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza, dokonanej na wniosek odbiorcy, odbiorca ponosi opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty za przyłączenie, ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 3.6. Jeżeli podmiot przyłączany we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację projektową, spełniającą warunki obowiązujące w LUBZEL SA, to opłatę za przyłączenie tego podmiotu obniża się maksymalnie o 10%.”

2) rozdział 4 otrzymuje brzmienie:

„ 4.STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE

Tabela stawek opłat za przyłączenie dla II, III, IV i V grupy przyłączeniowej:

| Grupa przyłączeniowa | Stawka opłaty zależna od mocy przyłączeniowej |
|--------------------------|---|
| | zł/kW |
| 1 | 2 |
| II na napięciu 110 kV | 52,00 |
| III | 102,00 |
| IV i V | 87,00 |

”

3) w punkcie 8 tabela otrzymuje brzmienie:

| Lp. | Ceny i stawki opłat | Jedn. | GRUPY TARYFOWE | | | |
|------|---|------------------------|-------------------------|--------|-------------|-------------|
| | | | A21 | A22 | A23 zima | A23 lato |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Stawki opłat za usługi przesyłowe: | | | | | |
| 1.1. | Składnik stały stawki opłaty za usługi przesyłowe | zł/MW/m-c (1000 kW) | 9 531,36 | | | |
| 1.2. | Składnik zmienny stawki opłaty za usługi przesyłowe | | | | | |
| | - całodobowy | | 83,02 | | | |
| | - szczytowy | | | 125,37 | | |
| | - pozaszczytowy | | | 74,26 | | |
| | - w szczycie przedpołudniowym | zł/MWh | | | 71,84 | |
| | - w szczycie popołudniowym | | | | 259,28 | |
| | - w pozostałych godzinach doby | | | | 39,27 | |
| 2. | Ceny za pobraną energię elektryczną czynną: | zł/MWh (1000 kWh) | | | | |
| | - całodobową | | 180,38 | | | |
| | - szczytową | | | 278,21 | | |
| | - pozaszczytową | | | 149,81 | | |
| | - w szczycie przedpołudniowym | | | | 173,50 | 173,50 |
| | - w szczycie popołudniowym | | | | 250,48 | 213,91 |
| | - w pozostałych godzinach doby | | | | 112,92 | 108,99 |
| 3. | Należność za energię bierną | | Według punktu 15 taryfy | | | |
| 4. | Stawka opłaty abonamentowej | zł/m-c | 66,57 | | | |

4) w pkt.9 tabela otrzymuje brzmienie:

| Lp. | Ceny i stawki opłat | Jedn. | GRUPY TARYFOWE | | | |
|------|---|----------------------|-------------------------|--------|--------------|--------------|
| | | | B 21 | B 22 | B 23 zima | B 24 lato |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Stawki opłat za usługi przesyłowe: | | | | | |
| 1.1. | Składnik stały stawki opłaty za usługi przesyłowe | zł/MW/m-c | 9 284,37 | | 7 990,13 | |
| 1.2. | Składnik zmienny stawki opłaty za usługi przesyłowe | | | | | |
| | - całodobowy | | 129,37 | | | |
| | - szczytowy | | | 162,14 | | |
| | - pozaszczytowy | | | 87,31 | | |
| | - w szczycie przedpołudniowym | zł/MWh | | | 96,21 | |
| | - w szczycie popołudniowym | | | | 148,98 | |
| | - w pozostałych godzinach doby | | | | 52,07 | |
| 2. | Ceny za pobraną energię elektryczną czynną | zł/MWh (1000 kWh) | | | | |
| | - całodobową | | 139,08 | | | |
| | - szczytową | | | 212,20 | | |
| | - pozaszczytową | | | 114,27 | | |
| | - w szczycie przedpołudniowym | | | | 177,62 | 177,62 |
| | - w szczycie popołudniowym | | | | 255,59 | 217,96 |
| | - w pozostałych godzinach doby | | | | 115,04 | 111,16 |
| 3. | Należność za energię bierną | | Według punktu 15 taryfy | | | |
| 4. | Stawka opłaty abonamentowej | zł/m-c | 38,22 | 38,51 | 42,70 | |

5) w pkt.10 tabela otrzymuje brzmienie:

| Lp. | Ceny i stawki opłat | Jedn. | GRUPA TARYFOWA BII |
|------|---|-----------|-------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Stawki opłat za usługi przesyłowe: | | |
| 1.1. | Składnik stały stawki opłaty za usługi przesyłowe | zł/MW/m-c | 7 553,58 |
| 1.2. | Składnik zmienny stawki opłaty za usługi przesyłowe | zł/MWh | 251,48 |
| 2. | Cena za pobraną energię elektryczną czynną całodobową | zł/MWh | 16,97 |
| 3. | Należność za energię bierną | | Według punktu 15 taryfy |
| 4. | Stawka opłaty abonamentowej | zł/m-c | 38,22 |

6) w pkt.11 tabela otrzymuje brzmienie:

| Lp. | Ceny i stawki opłat | Jedn. | GRUPY TARYFOWE | | | | |
|------|---|-----------|-------------------------|--------|--------|--------------|---------------|
| | | | C21 | C22a | C22b | C23 zimna | C23 letnia |
| 1. | Stawki opłat za usługi przesyłowe: | | | | | | |
| 1.1. | Składnik stały stawki opłaty za usługi przesyłowe | zł/kW/m-c | 17,29 | | 15,55 | 22,48 | |
| 1.2 | Składnik zmienny stawki opłaty za usługi przesyłowe | | | | | | |
| | - całodobowy | | 0,1992 | | | | |
| | - szczytowy | | | 0,2868 | | | |
| | - pozaszczytowy | | | 0,1659 | | | |
| | - dzienny | | | | 0,1914 | | |
| | - nocny | zł/kWh | | | 0,0411 | | |
| | - w szczycie przedpołudniowym | | | | | 0,1718 | |
| | - w szczycie popołudniowym | | | | | 0,2615 | |
| | - w pozostałych godzinach doby | | | | | 0,1030 | |
| 2. | Ceny za pobraną energię elektryczną czynną | | | | | | |
| | - całodobową | | 0,1336 | | | | |
| | - szczytową | | | 0,1967 | | | |
| | - pozaszczytową | | | 0,1138 | | | |
| | - dzienną | | | | 0,1743 | | |
| | - nocną | zł/kWh | | | 0,0872 | | |
| | - w szczycie przedpołudniowym | | | | | 0,1776 | 0,1776 |
| | - w szczycie popołudniowym | | | | | 0,2556 | 0,2180 |
| | - w pozostałych godzinach doby | | | | | 0,1150 | 0,1112 |
| 3. | Należność za energię bierną | | Według punktu 15 taryfy | | | | |
| 4. | Stawka opłaty abonamentowej | zł/m-c | 8,74 | 10,00 | 9,20 | 85,40 | |

7) w pkt. 12 tabela otrzymuje brzmienie:

| Lp. | Ceny i stawki opłat | Jedn. | GRUPY TARYFOWE | | | |
|------|---|-----------|-------------------------|--------|--------|--------|
| | | | C11 | C12a | C12b | C12N |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Stawki opłat za usługi przesyłowe: | | | | | |
| 1.1. | Składnik stały stawki opłaty za usługi przesyłowe | zł/kW/m-c | 0,96 | 1,05 | 1,11 | 1,44 |
| 1.2. | Składnik zmienny stawki opłaty za usługi przesyłowe | | | | | |
| | - całodobowy | | 0,2395 | | | |
| | - szczytowy | | | 0,2428 | | |
| | - pozaszczytowy | zł/kWh | | 0,1388 | | |
| | - dzienny | | | | 0,2096 | 0,2956 |
| | - nocny | | | | 0,0300 | 0,0270 |
| 2. | Ceny za pobraną energię elektryczną czynną | | | | | |
| | - całodobową | | 0,1665 | | | |
| | - szczytową | | | 0,2080 | | |
| | - pozaszczytową | zł/kWh | | 0,1189 | | |
| | - dzienną | | | | 0,2188 | 0,3078 |
| | - nocną | | | | 0,0625 | 0,0563 |
| 3. | Należność za energię bierną | | Według punktu 15 taryfy | | | |
| 4. | Stawka opłaty abonamentowej | zł/m-c | 2,45 | 3,57 | 3,40 | 6,79 |

8) w pkt. 13 tabela otrzymuje brzmienie:

| Lp. | Ceny i stawki opłat | Jedn. | GRUPY TARYFOWE | | |
|------|---|--------|-------------------------|--------|--------|
| | | | G11 | G12 | G12N |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Stawki opłat za usługi przesyłowe: | | | | |
| 1.1. | Składnik stały stawki opłaty za usługi przesyłowe | | | | |
| | - układ 1-fazowy | zł/m-c | 0,17 | 2,67 | 7,38 |
| | - układ 3-fazowy | | 1,40 | 4,50 | 12,27 |
| 1.2 | Składnik zmienny stawki opłaty za usługi przesyłowe | | | | |
| | - całodobowy | zł/kWh | 0,1812 | | |
| | - dzienny | | | 0,1742 | 0,2398 |
| | - nocny | | | 0,0768 | 0,0691 |
| 2 | Ceny za pobraną energię elektryczną czynną | | | | |
| | - całodobową | zł/kWh | 0,1483 | | |
| | - dzienną | | | 0,1916 | 0,2684 |
| | - nocną | | | 0,0862 | 0,0776 |
| 3. | Należność za energię bierną | | Według punktu 15 taryfy | | |
| 4. | Stawka opłaty abonamentowej | zł/m-c | 2,01 | 2,16 | 8,62 |

- 9) po rozdziale E dodaje się rozdział: „F Postanowienia przejściowe” w brzmieniu:

„ F. 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 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, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (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 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).”