



Warszawa, 14 lutego 2001 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr Leszek Juchniewicz

DTA-821/2713-B/11/2001/IR

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 – Beskidzka Energetyka Spółka Akcyjna
z siedzibą w Bielsku-Białej,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 13 lutego 2001 r. znak: ET/JW/3485/2001

postanawiam

zatwierdzić dokonaną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzonej moją decyzją nr DTA-821/2713-B/5/2000/IR z dnia 19 kwietnia 2000 r., która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

Uzasadnienie

Przedsiębiorstwo posiadające koncesję nr PEE/24/2713/U/2/98/EB z dnia 26 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/26/2713/U/2/98/EB z dnia 26 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, ustaliło taryfę dla energii elektrycznej, która to taryfa została zatwierdzona moją decyzją nr DTA-821/2713-B/5/2000/IR z dnia 19 kwietnia 2000 r. i ogłoszona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 21 z dnia 19 kwietnia 2000 r. W dniu 15 grudnia 2000 r. decyzją nr DTA-821/2713-B/8/2000/IR zatwierdziłem zmianę ww. taryfy, która została ogłoszona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 74 z dnia 15 grudnia 2000 r. W dniu 18 grudnia 2000 r. wydałem postanowienie nr DTA-821/2713-B/9/2000/IR dotyczące ww. decyzji, które zostało ogłoszone w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 75 z dnia 18 grudnia 2000 r.

Pismem z dnia 13 lutego 2001 r. znak: ET/JW/3485/2001 (wpływ do URE 13 lutego 2001 r.) 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, zwiąże 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”.

Otrzymał:
Beskidzka Energetyka S.A.
ul. Batorego 17a
43-300 Bielsko-Biała

**ZMIANA TARYFY DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ BESKIDZKIEJ
ENERGETYKI S.A.**

W taryfie dla energii elektrycznej Beskidzkiej Energetyki S.A. zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DTA-821/2713/-B/5/2000/IR z dnia 19 kwietnia 2000 r., zmienionej decyzją nr DTA-821/2713-B/8/2000/IR z dnia 15 grudnia 2000 r. oraz postanowieniem nr DTA-821/2713-B/9/2000/IR z dnia 18 grudnia 2000 r. wprowadza się następujące zmiany:

1) rozdział 3.1. otrzymuje brzmienie :

” 3.1. Opłaty za przyłączenie

- 3.1.1. Za przyłączenie do sieci elektroenergetycznej pobiera się opłatę, której wysokość i sposób obliczenia zależy od tego, do której grupy przyłączeniowej zalicza się przyłączany podmiot.
- 3.1.2. Opłaty za przyłączenie dla podmiotów zaliczonych do II i III grupy przyłączeniowej kalkuluje się na podstawie 25% nakładów związanych z przyłączeniem danego podmiotu.
- 3.1.3. Opłatę za przyłączenie dla podmiotów zaliczonych do IV i V grupy przyłączeniowej stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w rozdziale 11 i wielkości mocy przyłączeniowej.

- 3.1.4. Za wzrost mocy przyłączeniowej ponad określoną w dotychczasowych warunkach przyłączenia, odbiorca ponosi opłatę równą iloczynowi stawki opłaty za przyłączenie dla danej grupy przyłączeniowej i wielkości przyrostu mocy.
- 3.1.5. Jeżeli przyłączany podmiot we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną spełniającą warunki obowiązujące w Beskidzkiej Energetyce S.A., udzielony zostanie upust do opłaty za przyłączenie, w wysokości do 10 %.
- 3.1.6. Dla podmiotów przyłączanych do sieci niskiego napięcia, dla których przyłącze tymczasowe będzie przyłączem docelowym, opłata za przyłączenie obliczana jest przy zastosowaniu stawek opłat zawartych w rozdziale 11, przewidzianych dla grupy przyłączeniowej IV i V, w zależności od wielkości mocy przyłączeniowej.
- 3.1.7. W pozostałych przypadkach (niezależnie od napięcia sieci rozdzielczej), jeżeli podmiot będzie przyłączany na czas określony opłaty za przyłączenie określa umowa.
- 3.1.8. Opłata za przyłączenie nie jest opodatkowana podatkiem VAT.”

2) rozdział 10 otrzymuje brzmienie:

”10. Ceny za energię elektryczną oraz stawki opłat za usługi przesyłowe i stawki opłat abonamentowych stosowane w grupach taryfowych.

| Rodzaj | GRUPA TARYFOWA | |
|--|----------------|----------|
| | A23 zima | A23 lato |
| Cena za energię elektryczną czynną: | zł/MWh | |
| - w szczycie przedpołudniowym | 208,7260 | 208,7219 |
| - w szczycie popołudniowym | 332,5504 | 296,7721 |
| - w pozostałych godzinach doby | 100,3233 | 98,1284 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c | 110,0000 | |
| Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/rok | 38,3280 | |
| Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/m-c | 3,1940 | |
| Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/MWh | 56,9114 | |

| Rodzaj | GRUPA TARYFOWA | | | | |
|--|----------------|-------------|----------|----------|----------|
| | B23 zima | B23 lato | B22 | B21 | B11 |
| Cena za energię elektryczną czynną: | zł/MWh | | | | |
| - całodobową | | | | 163,2437 | 168,2209 |
| - szczytową | | | 207,4841 | | |
| - pozaszczytową | | | 130,1093 | | |
| - w szczycie przedpołudniowym | 182,8122 | 159,8862 | | | |
| - w szczycie popołudniowym | 265,7465 | 206,3086 | | | |
| - w pozostałych godzinach doby | 85,0959 | 87,9682 | | | |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c | 64,6039 | | 60,5515 | 62,8420 | 28,1703 |
| Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/rok | 80,1192 | | 75,8292 | 78,6984 | 11,2104 |
| Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/m-c | 6,6766 | | 6,3191 | 6,5582 | 0,9342 |
| Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/MWh | 70,8743 | | 69,7020 | 90,9744 | 91,7521 |

| Rodzaj | GRUPA TARYFOWA | | |
|--|----------------|----------|----------|
| | C21 | C22a | C22b |
| Cena za energię elektryczną czynną: | zł/MWh | | |
| - całodobową | 193,2332 | | |
| - szczytową | | 205,6339 | |
| - pozaszczytową | | 141,4518 | |
| - dzienną | | | 221,0491 |
| - nocną | | | 120,780 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c | 2,5500 | 2,5000 | |
| Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/rok | 36,9864 | 36,2604 | |
| Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/m-c | 3,0822 | 3,0217 | |
| Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/MWh | 112,6284 | 109,6864 | 110,2471 |

| Rodzaj | GRUPA TARYFOWA | | |
|--|----------------|----------|----------|
| | C11 | C12a | C12b |
| Cena za energię elektryczną czynną: | zł/MWh | | |
| - całodobową | 254,0691 | | |
| - szczytową | | 264,4976 | |
| - pozaszczytową | | 129,3904 | |
| - dzienną | | | 275,1845 |
| - nocną | | | 99,2976 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c | 2,5500 | 2,5600 | 2,7500 |
| Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/rok | 15,4956 | 19,3908 | 20,5092 |
| Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/m-c | 1,2913 | 1,6159 | 1,7091 |
| Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/MWh | 114,8186 | 112,3597 | 113,5403 |

| Rodzaj | GRUPA TARYFOWA |
|--|----------------|
| | D11 |
| Cena za energię elektryczną czynną: | zł/MWh |
| - całodobową | 177,2709 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c | 2,6500 |
| Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/rok | 6,5880 |
| Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/m-c | 0,5490 |
| Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/MWh | 102,0252 |

| Rodzaj | GRUPA TARYFOWA | |
|---|----------------|-----------|
| | G11 | G12, G12e |
| Cena za energię elektryczną czynną: | zł/kWh | |
| - całodobową | 0,1859 | |
| - dzienną | | 0,2399 |
| - nocną | | 0,0695 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c | 2,6000 | |
| Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/rok : | | |
| - dla licznika 1 - fazowego | 12,9792 | |
| - dla licznika 3 - fazowego | 38,9376 | |
| Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/m-c : | | |
| - dla licznika 1 - fazowego | 1,0816 | |
| - dla licznika 3 - fazowego | 3,2448 | |
| Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/kWh | 0,1240 | 0,1067 |

Ceny i stawki opłat zawierają podatek VAT.”

3) rozdział 11 otrzymuje brzmienie:

”11. Stawki opłaty za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej.

| Stawka opłaty za przyłączenie | |
|-------------------------------|-----------------------------|
| dla grupy IV przyłączeniowej | dla grupy V przyłączeniowej |
| 80 zł / kW | 90 zł / kW |

4) po rozdziale 11 dodaje się rozdział „12. Postanowienia przejściowe” w brzmieniu:

”12. 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 z 1998 r. poz. 1002) oraz Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135 z 1998 r. 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 przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, z 2000 r. poz. 957).”