



**PREZES**

**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 27 sierpnia 1999 r.

DTA-821/2713-A/4/99/EB

**DECYZJA**

Na podstawie art. 479<sup>29</sup> § 2 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. Nr 43, poz. 296, z 1965 r. Nr 15, poz. 113, z 1974 r. Nr 27, poz. 157 i Nr 39, poz. 231, z 1975 r. Nr 45, poz. 234, z 1982 r. Nr 11, poz. 82 i Nr 30, poz. 210, z 1983 r. Nr 5, poz. 33, z 1984 r. Nr 45, poz. 241 i Nr 45, poz. 242, z 1985 r. Nr 20, poz. 86, z 1987 r. Nr 21, poz. 123, z 1988 r. Nr 41, poz. 324, z 1989 r. Nr 4, poz. 21 i Nr 33, poz. 175, z 1990 r. Nr 14, poz. 88, Nr 34, poz. 198, Nr 53, poz. 306, Nr 55, poz. 318 i Nr 79, poz. 464, z 1991 r. Nr 7, poz. 24, Nr 22, poz. 92 i Nr 115, poz. 496, z 1993 r. Nr 12, poz. 53, z 1994 r. Nr 105, poz. 509, z 1995 r. Nr 83, poz. 417, z 1996 r. Nr 24, poz. 110, Nr 43, poz. 189, Nr 73, poz. 350 i Nr 149, poz. 703, z 1997 r. Nr 43, poz. 270, Nr 54, poz. 348, Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 117, poz. 752, Nr 121, poz. 770, Nr 133, poz. 882, Nr 139, poz. 934, Nr 140, poz. 940 i Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 106, poz. 668 i Nr 117, poz. 757) w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26, Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55, 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, 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, Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126)

**po rozpatrzeniu**

odwołania Beskidzkiej Energetyki S.A. z dnia 7 lipca 1999 r. znak: NP/ET/8228/99,  
uzupełnione go pismem z dnia 9 sierpnia 1999 r. znak: DP/ET/9338/778/99

**od mojej decyzji**

z dnia 18 czerwca 1999 r. nr DTA-821/2713-A/3/99/EB w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy dla energii elektrycznej (zatwierdzonej moją decyzją z dnia 16 lutego 1999 r. nr DTA-821/2713-A/1/99/EB-2/147,263,276,361,373),

**uznając za słuszne wniesione odwołanie**

**postanawiam**

- 1) wykreślić punkt 6 uzasadnienia decyzji (na stronie 3),
- 2) wykreślić odnośnik oznaczony symbolem: <sup>XXXXX</sup> oraz ten symbol, zamieszczony na stronie 4 załącznika do decyzji z dnia 18 czerwca 1999 r. nr DTA-821/2713-A/3/99/EB,
- 3) ogłosić w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia Elektryczna załącznik, o którym mowa wyżej w punkcie 2, z pominięciem odnośnika oznaczonego symbolem: <sup>XXXXX</sup> oraz tego symbolu.

### UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 16 lutego 1999 r. nr DTA-821/2713-A/1/99/EB-2/147,263,276,361,373 zatwierdzona została taryfa dla energii elektrycznej ustalona przez Beskidzką Energetykę S.A. (zwaną dalej „Zakładem”), która została następnie ogłoszona w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna nr 3 z dnia 16 lutego 1999 r.

Pismem z dnia 1 czerwca 1999 r. znak: TD/Kr/7006/99 (uzupełnionym pismem z dnia 10 czerwca 1999 r. znak: TD/Kr/7407/99/614), Zakład wystąpił z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy, która polegać miała na obniżeniu - w wyniku zastosowania upustów - stawek opłat za przyłączenie do sieci, dla podmiotów zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej.

Zaskarżoną decyzją z dnia 18 czerwca 1999 r. nr DTA-821/2713-A/3/99/EB, wydaną na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26 z późn. zm.) zatwierdziłem powyższą zmianę taryfy, mając na względzie fakt, iż za wprowadzeniem wnioskowanej zmiany przemawia interes społeczny - gdyż jest ona korzystna dla odbiorców.

Pismem z dnia z dnia 7 lipca 1999 r. znak: NP/ET/8228/99 (uzupełnionym pismem z dnia 9 sierpnia 1999 r. znak: DP/ET/9338/778/99), Zakład wniósł odwołanie od tej decyzji, domagając się jej zmiany, poprzez wykreślenie punktu 6 uzasadnienia decyzji, powodującego rozszerzenie zastosowania upustów - a tym samym obniżenie stawek opłat za przyłączenie do sieci - również w stosunku do odbiorców z innych, niż IV i V grup przyłączeniowych.

Ponadto Zakład wniósł o anulowanie w załączniku do zaskarżonej decyzji, dopisku oznaczonego symbolem: <sup>XXXXX</sup> oraz tego symbolu, który nawiązywał do treści powyższego punktu 6 uzasadnienia decyzji, a także o ponowne ogłoszenie w Biuletynie URE treści tego załącznika, z pominięciem anulowanego dopisku.

Wydanemu przeze mnie rozstrzygnięciu, Zakład zarzucił w szczególności naruszenie art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, poprzez rozstrzygnięcie ponad zgodę wyrażoną przez Zakład.

Po szczegółowym przeanalizowaniu zaistniałego w przedmiotowej sprawie stanu faktycznego oraz argumentów przedstawionych przez Zakład w odwołaniu, uznałem - iż zasługują one na uwzględnienie, w związku z czym postanowiłem zmienić zaskarżoną decyzję, zgodnie z wnioskiem odwołującego się Zakładu.

Należy zgodzić się z wyrażonym w odwołaniu stanowiskiem, że zmiana decyzji w trybie art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, może nastąpić wyłącznie za zgodą strony.

W punkcie 6 uzasadnienia zaskarżonej decyzji znalazło się stwierdzenie, że wprawdzie wniosek Zakładu dotyczył bezpośrednio zatwierdzenia zmiany taryfy w zakresie korekty ryczałtowych stawek opłat za przyłączenie do sieci w odniesieniu do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, jednakże w związku z przyjęciem jednolitego stanowiska, w myśl którego koszty stanowią 50 % poniesionych nakładów na budowę przyłącza oraz 10 % nakładów na rozbudowę sieci przyjąłem, że zastosowane przez Zakład upusty dotyczą również odbiorców z pozostałych grup przyłączeniowych.

Taka treść punktu 6 uzasadnienia mojej decyzji została podyktowana tym, że - w mojej ocenie - nie było intencją Zakładu różnicowanie grup odbiorców w zakresie ustalania wysokości kosztów z poniesionych nakładów, które decydują o wysokości opłaty za przyłączenie.

Faktem jednakże jest, że wniosek Zakładu o zmianę decyzji z dnia 16 lutego 1999 r. (a tym samym zgoda strony, o której mowa w art. 155 Kpa), odnosił się jedynie do IV i V grupy odbiorców. Zakład podniósł ten fakt w odwołaniu, a w szczególności w dodatkowym piśmie z dnia 9 sierpnia 1999 r., domagając się zmiany - w tej części - zaskarżonej decyzji z dnia 18 czerwca 1999 r.

A zatem, biorąc pod uwagę fakt, że przesłanką zmiany decyzji ostatecznej w trybie art. 155 Kpa jest zgoda strony, natomiast w zaskarżonej decyzji orzekłem częściowo ponad zgodę Zakładu, mylnie odczytując jego intencję, należało uwzględnić wniesione odwołanie.

Konsekwencją wykreślenia punktu 6 uzasadnienia decyzji, jest konieczność anulowania w załączniku do zaskarżonej decyzji dopisku oznaczonego symbolem: <sup>XXXXX</sup>, który nawiązywał w swej treści do tego punktu uzasadnienia decyzji.

W wyniku powyższego, uzasadniony jest również wniosek strony, o ponowne ogłoszenie w Biuletynie URE załącznika do zaskarżonej decyzji, z pominięciem anulowanego dopisku.

Biorąc powyższe argumenty pod uwagę, orzekłem 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 oraz art. 479<sup>28</sup> i 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. Odwołanie od decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, przytoczenie zarzutów, zwiąże ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479<sup>30</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

- 1) 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-A/1/99/EB-2/147,263,276,361,373 z dnia 16 lutego 1999 roku wprowadza się następujące zmiany :

1) pkt 8.6. otrzymuje brzmienie :

„8.6. Stawki ryczałtowe opłat za przyłączenie do sieci niskiego napięcia.

1. Ryczałtową opłatę za przyłączenie stosuje się dla podmiotów zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego. Opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłącze oraz ryczałtowych stawek opłat za rozbudowę sieci za wyjątkiem: <sup>X/</sup>

- przypadku, gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza,

---

X/ Patrz pkt 5 uzasadnienia decyzji zatwierdzającej niniejszą zmianę taryfy

- przypadku, gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów sieci.

2. Stawki opłaty ryczałtowej za budowę przyłącza.

Tabela nr 1<sup>XX/</sup>

L.p.	RODZAJ OPŁATY		GRUPA IV	GRUPA V
1	Za typowe przyłącze do 5mb [zł]	Napowietrzne	1730 zł	1530 zł
2		Kablowe	3357 zł	3000 zł
3	Za przyłącze powyżej 5mb [zł/mb]	napowietrzne	67	65
4		kablowe	85	62

W okresie obowiązywania taryfy do wszystkich stawek w tabeli nr 1 stosuje się upust w wysokości 50%.

3. Stawki opłaty ryczałtowej za rozbudowę sieci.

Tabela nr 2.<sup>XXX/</sup>

L.p.		GRUPA IV	GRUPA V
1	Za rozbudowę sieci [zł/kW]	255	

W okresie obowiązywania taryfy do wszystkich stawek w tabeli nr 2 stosuje się upust w wysokości 90%.

XX/ Patrz pkt 3 uzasadnienia decyzji zatwierdzającej niniejszą zmianę taryfy

XXX/ Patrz pkt 4 uzasadnienia decyzji zatwierdzającej niniejszą zmianę taryfy

4. Opłatę za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy określa się jako sumę opłat za typowe przyłącze, za przyłącze i za rozbudowę sieci gdzie:
  - a) opłatę za typowe przyłącze do 5m przyjmuje się z tabeli nr 1, zgodnie z rodzajem przyłącza i zastosowaniem w okresie obowiązywania taryfy upustu w wysokości 50%,
  - b) opłatę za przyłącze wylicza się z tabeli nr 1, zgodnie z rodzajem przyłącza, mnożąc podaną stawkę opłaty przez długość przyłącza pomniejszoną o 5m. Do wyliczonej opłaty stosuje się w okresie obowiązywania taryfy upust w wysokości 50%,
  - c) opłatę za rozbudowę sieci wylicza się z tabeli nr 2 mnożąc podaną stawkę opłaty przez moc przyłączeniową określoną w warunkach przyłączenia lub umowie. Do wyliczonej opłaty stosuje się w okresie obowiązywania taryfy upust w wysokości 90%,
5. Stawka za typowe przyłącze do 5m nie obejmuje kosztu złącza licznikowego (pomiarowego).
6. Przez długość przyłącza rozumie się najkrótszy możliwy do zrealizowania pod względem technicznym i prawnym odcinek dla podłączenia obiektu odbiorcy z miejscem przyłączenia określonym w warunkach przyłączenia.
7. Jeżeli przyłączany podmiot we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące w Beskidzkiej Energetyce S.A., udzielony zostanie dodatkowy upust do ryczałtowej opłaty za przyłączenie, wyznaczonej z uwzględnieniem upustów wg ppkt 4., w wysokości do 10%.”

2) w pkt 8.7. tabela nr 3 otrzymuje brzmienie :

Tabela nr 3.

Poz.	Wyszczególnienie	Jednostka	Stawka opłaty
1.	AsXS 4x16 dł. 5m	zł/szt	443,61
2.	AsXS 4x16 dł. 1m	zł/m	5,82
3.	AsXS 4x25 dł. 5m	zł/szt	454,81
4.	AsXS 4x25 dł. 1m	zł/m	8,06
5.	AsXS 4x35 dł. 5m	zł/szt	462,25
6.	AsXS 4x35 dł. 1m	zł/m	9,55
7.	AsXS 4x50 dł. 5m	zł/szt	475,95
8.	AsXS 4x50 dł. 1m	zł/m	12,42
9.	YAKY 4x35 dł. 5m	zł/szt	1787,24
10.	YAKY 4x35 dł. 1m	zł/m	42,99
11.	YAKY 4x35 w rurze	zł/m	52,13
12.	YAKY 4x50 dł. 5m	zł/szt	1845,57
13.	YAKY 4x50 dł. 1m	zł/m	46,36
14.	YAKY 4x50 w rurze	zł/m	58,70
15.	YAKY 4x70 dł. 5m	zł/szt	1939,15
16.	YAKY 4x70 dł. 1m	zł/m	50,45
17.	YAKY 4x70 w rurze	zł/m	65,77
18.	YAKY 4x95 dł. 5m	zł/szt	2070,19
19.	YAKY 4x95 dł. 1m	zł/m	56,91
20.	YAKY 4x95 w rurze	zł/m	72,22
21.	YAKY 4x120 dł. 5m	zł/szt	2177,23
22.	YAKY 4x120 dł. 1m	zł/m	63,17
23.	YAKY 4x120 w rurze	zł/m	82,20
24.	YAKY 4x240 dł. 5m	zł/szt	5635,60
25.	YAKY 4x240 dł. 1m	zł/m	95,36
26.	YAKY 4x240 w rurze	zł/m	115,69
27.	Linia napowietrzna nn, AsXS 4x35	zł/km	59 828,00
28.	Linia napowietrzna nn, AsXS 4x50	zł/km	62 696,00



Poz.	Wyszczególnienie	Jednostka	Stawka opłaty
29.	Linia napowietrzna nn, AsXS 4x70	zł/km	68 982,00
30.	Linia napowietrzna nn, AsXS 4x95	zł/km	74 325,00
31.	Linia napowietrzna nn, AsXS 4x120	zł/km	79 373,00
32.	Linia napow. II tor. nn, AsXS 4x95	zł/km	31 245,00
33.	Linia napow. II tor. nn, AsXS 4x120	zł/km	35 166,00
34.	Linia napowietrzna nn, 4 x 50 AL.	zł/km	55.398,00
35.	Linia napowietrzna nn, 4 x 70 AL.	zł/km	61.249,00
36.	Linia kablowa nn, YAKY 4 x 35	zł/km	64.427,00
37.	Linia kablowa nn, YAKY 4 x 70	zł/km	73.597,00
38.	Linia kablowa nn, YAKY 4 x 120	zł/km	87.977,00
39.	Linia kablowa nn, YAKY 4 x 240	zł/km	128.276,00
40.	Linia napowietrzna SN, 3 x 35 AFL	zł/km	68.228,00
41.	Linia napowietrzna SN, 3 x 70 AFL	zł/km	81.227,00
42.	Linia napowietrzna SN, 3 x 50 PAS	zł/km	132.478,00
43.	Linia napowietrzna SN, 3 x 120 PAS	zł/km	139.536,00
44.	Linia kablowa SN, 3 x 120	zł/km	166.144,00
45.	Linia kablowa SN, 3 x 240	zł/km	203.316,00
46.	Linia kablowa SN, 3 x 120, (kabel jednożyłowy)	zł/km	205.313,00
47.	Linia kablowa SN, 3 x 240, (kabel jednożyłowy)	zł/km	236.460,00
48.	Stacja transf. SN/nn, słupowa jednożerdziowa	zł/szt	22.600,00
49.	Stacja transf. SN/nn, słupowa dwużerdziowa	zł/szt	23.645,00
50.	Stacja transf. SN/nn, 3-polowa	zł/szt	73.325,00
51.	Stacja transf. SN/nn, 4-polowa	zł/szt	81.996,00
52.	Transformator SN/nn, 25 kVA	zł/szt	7.402,00
53.	Transformator SN/nn, 40 kVA	zł/szt	7.774,00
54.	Transformator SN/nn, 63 kVA	zł/szt	8.893,00
55.	Transformator SN/nn, 100 kVA	zł/szt	10.797,00
56.	Transformator SN/nn, 160 kVA	zł/szt	12.610,00
57.	Transformator SN/nn, 250 kVA	zł/szt	14.978,00
58.	Transformator SN/nn, 400 kVA	zł/szt	19.289,00

Poz.	Wyszczególnienie	Jednostka	Stawka opłaty
59.	Transformator SN/nn, 630 kVA	zł/szt	26.691,00
60.	Złącze kablowe ZK-1	zł/szt	800,00
61.	Złącze kablowe ZK-2	zł/szt	900,00
62.	Złącze kablowe ZK-3	zł/szt	1100,00
63.	Wykop. i zasyp. rowu kabl.	1m	20,44
64.	Uziemienie z bednarki w wykopie	1m	31,64
65.	Ochronniki na linii	szt.	119,34
66.	Słup ŻN 10 P10	szt.	774,93
67.	Słup ŻN 10 Kp10	szt.	1795,06
68.	Słup ŻN 10 K-1	szt.	1395,53
69.	Słup ŻN 10 RK10	szt.	2128,71
70.	Słup ŻN 10 KR10	szt.	2370,75
71.	Słup ŻN 10 KKR10	szt.	3042,74
72.	Słup ŻN 10 KKRp10	szt.	3687,42
73.	Podpora P	szt.	781,21
74.	Pole liniowe 15 kV (z wyłącznikiem)	szt.	63 200,00
75.	Pole funkcyjne D-17	szt.	39 780,00
76.	Pole liniowe 110 kV	szt.	473 886,00
77.	Pole transformatorowe 110 kV	szt.	303 427,00
78.	Pole sprzęgłowe 110 kV	szt.	125 440,00
79.	Stanowisko transf. dwuuzw. 110/SN	szt.	219 548,00
80.	Transformator 110/15 kV 25 MVA	szt.	720 000,00
81.	Stacja 110/15 kV układ H4, 16 pól SN, 2x25 MVA	kpl.	6 185 398,00