



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, 17 sierpnia 2000 r.

DTA-821/42-A/7/2000/IR

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, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268) 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 i Nr 48, poz. 555)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego Zespół Zbiorników Wodnych Czorsztyn – Niedzica - Sromowce Wyżne Spółka Akcyjna zawartego w piśmie z dnia 21 lipca 2000 r. znak: NA/930/00, w pismach z dnia 11 sierpnia 2000 r. znak: NA/1042/00 i znak: NA/1048/00

postanawiam

zatwierdzić dokonaną przez Zespół Zbiorników Wodnych Czorsztyn – Niedzica - Sromowce Wyżne Spółka Akcyjna zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzonej moją decyzją z dnia 18 stycznia 2000 r. nr DTA-821/42-A/4/2000/IR, która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Zespół Zbiorników Wodnych Czorsztyn – Niedzica - Sromowce Wyżne Spółka Akcyjna, zwany dalej „Przedsiębiorstwem”, posiadający koncesje na:

- wytwarzanie energii elektrycznej nr WEE/50/42/W/1/2/98/AP z dnia 16.02.1999 r.,
- przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/188/42/W/1/2/99/MS z dnia 19.11.1999 r.,

- obrót energią elektryczną nr OEE/214/42/W/1/2/99/MS z dnia 19.11.1999 r., ustalił taryfę dla energii elektrycznej, która została przeze mnie zatwierdzona decyzją nr DTA-821/42-A/4/2000/IR z dnia 18 stycznia 2000 r. i ogłoszona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna” nr 5 z 19 stycznia 2000 r.

Pismem z dnia 21 lipca 2000 r. znak: NA/930/00 Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy, w części dotyczącej wytwarzania energii elektrycznej załączając akt zmiany, stanowiący załącznik do niniejszej decyzji. Korekta proponowana przez Przedsiębiorstwo dotyczy zmiany rodzaju cen i stawek opłat zamieszczonych w taryfie w związku z wprowadzeniem podziału odbiorców grupy I, na dwie podgrupy (IA i IB), w stosunku do których stosowane będą różne ceny i stawki opłat.

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, lub przez organ wyższego stopnia, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony. W niniejszej sprawie uznałem, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zatwierdzenie zmiany 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. 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 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

Otrzymuje:
Zespół Zbiorników Wodnych
Czorsztyn-Niedzica-Sromowce Wyżne S.A.
ul. Widokowa 1
34-441 Niedzica

**ZMIANA TARYFY DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ OBOWIĄZUJĄCEJ
ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH PRZEZ ZESPÓŁ ZBIORNIKÓW WODNYCH
CZORSZTYN - NIEDZICA - SROMOWCE WYŻNE S.A.
Z SIEDZIBĄ NIEDZICY.**

W Taryfie dla energii elektrycznej obowiązującej odbiorców obsługiwanych przez Zespół Zbiorników Wodnych Czorsztyn - Niedzica - Sromowce Wyżne S.A. z siedzibą w Niedzicy zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 18 stycznia 2000 r. nr DTA-821/42-A/4/2000/IR zmienionej decyzją nr DTA-821/42-A/4/2000/IR z dnia 28 kwietnia 2000 r. w części A pn. „Wytwarzanie energii elektrycznej” wprowadza się następujące zmiany:

1) w rozdziale 1 dodaje się pkt 13, 14, 15 i 16 w brzmieniu:

- „13) praca interwencyjna - uruchamianie do pracy generacyjnej w szczycie lub pompowej poza szczytem także zatrzymywanie elektrowni wodnej na polecenie operatora systemu przesyłowego,
- 14) energia wyprodukowana z przepływu naturalnego – energia elektryczna wyprodukowana w wyniku spracowania wód przepływu naturalnego,
- 15) energia elektryczna wyprodukowana z pompowania – energia elektryczna wyprodukowana w wyniku spracowania wód przepompowanych ze zbiornika dolnego do górnego.
- 16) sprawność cyklu pompowanie/generacja wynosi 0,73.”;

2) w rozdziale 4 wyrazy:

„Grupa I – odbiorcy przyłączeni bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV,”

zastępuje się wyrazami:

„Grupa I A – odbiorcy przyłączeni bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV, którym Dostawca oferuje sprzedaż rezerwy mocy i energii elektrycznej wyprodukowanej w wyniku

świadczenia usługi systemowej, operatywnego wykorzystania rezerw mocy udział w odbudowie systemu po zaniku napięcia, Grupa I B – odbiorcy przyłączeni bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV, którym Dostawca oferuje sprzedaż energii elektrycznej z przepływu naturalnego, sprzedaż energii elektrycznej z pompowania, sprzedaż usługi systemowej pracy interwencyjnej oraz udział w odbudowie systemu po zaniku napięcia.”;

3) w rozdziale 5:

a) pkt 5.1 otrzymuje brzmienie:

„5.1.1 Cena za energię elektryczną sprzedawaną odbiorcom grupy I A produkowaną w wyniku świadczenia usług systemowych i operatywnego wykorzystywania rezerw mocy.

Cena za energię elektryczną	zł/MWh	96,80
-----------------------------	--------	-------

5.1.3 Cena za energię elektryczną sprzedaną odbiorcom grupy I B produkowaną z przepływu naturalnego.

Cena za energię elektryczną	zł/MWh	295,73
-----------------------------	--------	--------

5.1.3 Cena za energię elektryczną sprzedaną odbiorcom grupy I B produkowaną z pompowania.

Cena za energię elektryczną	zł/MWh	188,04
-----------------------------	--------	--------

” ”

b) pkt 5.3 i 5.4 otrzymują brzmienie:

„5.3. Stawka opłaty za usługę systemową udział w odbudowie systemu, dla odbiorców grupy I A i I B.

Stawka opłat za zdolność do udziału w odbudowie systemu po zaniku napięcia :		
- za gotowość do samostartu,	zł/m-c	71 992
- za gotowość do regulacji częstotliwości przy tworzeniu wyspy	zł/m-c	71 992

5.4. Stawka opłaty za rezerwę mocy sprzedawaną odbiorcom grupy I A.

Stawka opłaty za rezerwę mocy	zł/MW/m-c	20 376,85
-------------------------------	-----------	-----------

” ;

c) dodaje się pkt 5.5 w brzmieniu:

„5.5 Stawka opłaty za pracę interwencyjną sprzedawaną odbiorcom grupy I B.

Stawka opłat za pracę interwencyjną – gotowość	zł/m-c□	11 060□
--	---------	---------

” ;

4) w rozdziale 6 w pkt 6.4 dodaje się ppkt 3 w brzmieniu:

„3. W przypadku pracy generacyjnej EW Niedzica (z pełnym obciążeniem hydrozespołów), trwającej powyżej 5 godzin w ciągu doby, stosuje się do ceny sprzedaży energii elektrycznej z przepływu naturalnego upust w wysokości 60%.”.