



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Wrocław, dnia 3 września 2001 r.

OWR-821/177-A/8/2001/I/JK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) 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) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 oraz 2001 r. Nr 49, poz. 509)

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 31 lipca 2001 r.

Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Spółka z o.o.

z siedzibą w Jeleniej Górze

posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON 230 415 510,

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

postanawiam

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez to Przedsiębiorstwo, na okres do 30 czerwca 2002 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje na :

- wytwarzanie energii elektrycznej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła nr WEE/92/177/N/1/2/2000/MS z dnia 4 grudnia 2000 r.,
- wytwarzanie ciepła nr WCC/426/177/U/OT-6/98/AD z dnia 28 października 1998 r. ze zmianami nr WCC/426A/177/W/3/2000/ZJ z dnia 25 lipca 2000 r. i nr WCC/426B/177/W/3/2001/RW z dnia 25 maja 2001 r.
- przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/448/177/U/OT-6/98/AD z dnia 28 października 1998 r. ze zmianami nr PCC/448/S/177/U/3/99 z dnia 28 września 1999 r. i nr PCC/448A/177/W/3/2000/ZJ z dnia 7 czerwca 2000 r.

w dniu 31 lipca 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami 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) zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i § 7 ust. 1 rozporządzenia taryfowego tj. :

- 1) grupę taryfową,
- 2) cenę energii elektrycznej,
- 3) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 4) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,

5) warunki stosowania ceny.

Z uwagi na charakter prowadzonej działalności gospodarczej związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej Przedsiębiorstwo nie określiło w taryfie stawek opłat za rezerwę mocy i za usługi systemowe, ponieważ nie świadczy tego rodzaju usług.

Analiza wniosku taryfowego, a w szczególności załączonych do tego wniosku dokumentów finansowo-księgowych wykazała, że Przedsiębiorstwo w sposób prawidłowy dokonało kalkulacji ceny zawartej w przedstawionej do zatwierdzenia taryfie dla energii elektrycznej uwzględniając w tej kalkulacji koszty, których poziom uzasadniony jest zakresem prowadzonej przez Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej. Przy kalkulacji ceny zawartej w taryfie uwzględniono fakt, że Przedsiębiorstwo wytwarza energię elektryczną w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła.

W szczególności cena energii elektrycznej wytwarzanej w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła obliczona została zgodnie z § 15 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

W cenie zawartej w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględniony został współczynnik korekcyjny X_n o którym mowa w § 15 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w okresie obowiązywania 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 oraz art. 479⁴⁶ pkt. 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
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 o zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-**

zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 13, 50-048 Wrocław.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia Elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy- Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia Elektryczna”.

Z upoważnienia Prezesa

Urzędu Regulacji Energetyki

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
POŁUDNIOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
z siedzibą w Wrocławiu
DYREKTOR

Wincenty Rękas

Otrzymują:

1. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o. o. w Jeleniej Górze
ul. Karola Miarki 46
58-500 Jelenia Góra
2. aa

**PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ
SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ
W JELENIEJ GÓRZE**

**T A R Y F A
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

SPIS TREŚCI

- 1. INFORMACJE OGÓLNE**
- 2. DEFINICJE**
- 3. ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z WYTWARZANIEM ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 4. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE**
- 5. RODZAJ ORAZ WYSOKOŚĆ CENY**
- 6. WARUNKI STOSOWANIA CENY I ZASADY ROZLICZEŃ**

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje w rozliczeniach z ZE Jelenia Góra SA, do którego energia elektryczna jest dostarczana na poziomie napięcia 6kV przez Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Jeleniej Górze, zwane dalej Dostawcą.
- 1.2. Taryfa zawiera:
 - a) cenę energii elektrycznej,
 - b) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - c) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997, Nr 54, poz. 348 z późniejszymi zmianami) zwanej dalej ustawą,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 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 85, poz. 957), zwanego dalej rozporządzeniem przyłączeniowym,
 - 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), zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym,
- 1.4. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.
- 1.5. Cena zawarta w niniejszej taryfie została ustalona dla standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym i rozporządzeniu przyłączeniowym. Ponadto w taryfie używa się następujących określeń:

- 2.1. **Odbiorca** - Zakład Energetyczny Jelenia Góra SA, który pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z Dostawcą.
- 2.2. **Okres rozliczeniowy** - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 2.3. **Elektrociepłownia Miasto** – elektrociepłownia w ramach organizacyjnych Dostawcy zlokalizowana w Jeleniej Górze przy ul. Karola Miarki 46.

3. ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z WYTWARZANIEM ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Dostawca prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w pełnym skojarzeniu z produkcją ciepła w wodzie gorącej na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr WEE/92/177/N/1/2/2000/MS z dnia 4 grudnia 2000 r. Wielkość produkcji energii elektrycznej związana jest ze zmiennym zapotrzebowaniem na ciepło przez odbiorców ciepła.

Dostawca nie świadczy usług systemowych i nie utrzymuje rezerw mocy, a zatem nie ustala w taryfie stawki opłaty za rezerwę mocy i stawki opłaty za usługi systemowe.

4. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Zgodnie z § 8 rozporządzenia taryfowego określono jedną grupę odbiorców:

- grupa I – odbiorcy energii elektrycznej na napięciu 6 kV produkowanej w Elektrociepłowni Miasto

5. RODZAJ ORAZ WYSOKOŚĆ CENY

Grupa odbiorców	Rodzaj ceny	Jednostka	Cena brutto*
Grupa I	Cena energii elektrycznej	zł/MWh	162,93

*) w cenie brutto uwzględniono podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22%.

6. WARUNKI STOSOWANIA CENY I ZASADY ROZLICZEŃ

6.1. Zasady rozliczeń

Opłata za energię elektryczną obliczana jest jako iloczyn ilości dostarczonej energii elektrycznej, określonej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego i ceny energii elektrycznej.

Rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną dokonuje się w miesięcznych okresach rozliczeniowych lub okresach określonych w umowie.

6.2. Standardy jakościowe obsługi odbiorców

Ustalona w niniejszej taryfie cena jest stosowana przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 (§§ 32 + 36) rozporządzenia przyłączeniowego.

6.3. Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych, bonifikaty i upusty

W przypadku niedotrzymania przez Dostawcę standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom na ich

wniosek przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego wynosi $b_{rT}=1,50$ zł/h.

W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują opłaty określone w § 44 rozporządzenia taryfowego, jeżeli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.

Zgłoszony przez odbiorcę wniosek będzie załatwiany w trybie i na zasadach określonych w § 43 rozporządzenia taryfowego.

6.4. Sposób postępowania i obliczania należności w przypadku błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, korekty uprzednio wystawionych rachunków ustala się na zasadach określonych w §§ 40 + 42 rozporządzenia taryfowego.

6.5. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

W przypadku niedotrzymania warunków umowy sprzedaży energii elektrycznej przez odbiorcę albo pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży, Dostawca postępuje zgodnie z zasadami określonymi w §§ 46 + 47 rozporządzenia taryfowego.