

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OPO-821/1270-A/2/2003/V/ED

Poznań, dnia **21** maja 2003 r.**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 1997 r. 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, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i poz. 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984, Nr 129, poz. 1102 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424 i Nr 80, poz. 718) 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, z 2001 r. Nr 49, poz. 509 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387)

**po rozpatrzeniu wniosku
z dnia 29 kwietnia 2003 r.**

Zespołu Elektrociepłowni Poznańskich Spółka Akcyjna

z siedzibą w Poznaniu,

posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 630162976

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

postanawiam

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo na okres, o którym mowa w § 6 ust. 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), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej nr WEE/6/1270/U/1/98/AP z dnia 6 października 1998r. ze zmianami nr WEE/6A/1270/U/1/98/JJ z dnia 20 listopada 1998 r., nr WEE/6B/1270/W/3/2001/RW z dnia 16 stycznia 2001 r. i nr WEE/6C/1270/W/OPO/2002/AJ z dnia 13 marca 2002 r., w dniu 29 kwietnia 2003 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 gospodarczej, ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia taryfowego.

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

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

Z uwagi na charakter prowadzonej działalności gospodarczej Przedsiębiorstwo nie świadczy usług systemowych i nie utrzymuje rezerw mocy, w związku z tym taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera elementów określonych w § 7 ust. 1 pkt 2 i 3 rozporządzenia taryfowego tj. stawek opłat za usługi systemowe i stawek opłat za rezerwy mocy.

Cena energii elektrycznej wytwarzanej w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła (blok nr 1 i nr 2), ustalona 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 roku obowiązywania taryfy.

Natomiast energia elektryczna, która nie jest wytwarzana w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła (blok nr 3) nie jest objęta obowiązkiem zakupu i na podstawie art. 49 ustawy - Prawo energetyczne Przedsiębiorstwo zostało zwolnione z obowiązku przedstawienia do zatwierdzenia w taryfie ceny energii elektrycznej wytwarzanej w jednostce wytwórczej ze sprawnością przemiany energii chemicznej paliwa brutto w energię elektryczną i ciepło poniżej 65 %.

W tym stanie rzeczy orzekłem jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. – 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 Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 60-780 Poznań, ul. Grunwaldzka 1.**
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 być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia

elektryczna” oraz nie wcześniej niż po upływie okresu obowiązywania (do dnia 30 czerwca 2003 r.) bazowej ceny zawartej w taryfie Przedsiębiorstwa zatwierdzonej decyzją z dnia 11 czerwca 2002 r. nr OPO-821/1270-A/4/2002/IV/ED (Przedsiębiorstwo występując o zatwierdzenie nowej taryfy nie wystąpiło o uchylenie (zmianę) decyzji zatwierdzającej taryfę w zakresie dotyczącym okresu obowiązywania ceny).

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
Henryk Kanoniczak



Otrzymuje:

1. Zespół Elektrociepłowni Poznańskich Spółka Akcyjna, ul. Gdńska 54, 60-960 Poznań

**Zespół Elektrociepłowni Poznańskich S.A.
ul. Gdyńska 54, 60-960 Poznań**

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Poznań, 2003r.

Spis treści

- 1. Część I** - **Objaśnienia pojęć i skrótów**
- 2. Część II** - **Zakres działalności gospodarczej związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej**
- 3. Część III** - **Podział odbiorców na grupy**
- 4. Część IV** - **Rodzaje oraz wysokość cen**
- 5. Część V** - **Zasady ustalania cen**
- 6. Część VI** - **Warunki stosowania cen**
- 7. Część VII** - **Zasady wprowadzania cen**

Część I

Objaśnienia pojęć i skrótów

- 1) ustawa - ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. 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, Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i poz. 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984, Nr 129, poz. 1102 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424 i Nr 80, poz. 718),
- 2) rozporządzenie taryfowe - rozporządzenie 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),
- 3) rozporządzenie przyłączeniowe - rozporządzenie 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. z 2000 r. Nr 85, poz. 957),
- 4) dostawca - ZEC-P S.A. – przedsiębiorstwo energetyczne pod nazwą Zespół Elektrociepłowni Poznańskich Spółka Akcyjna z siedzibą w Poznaniu, ul. Gdyńska 54,
- 5) EC Karolin - elektrociepłownia w ramach struktur organizacyjnych ZEC – P S.A. zlokalizowana w Poznaniu, ul. Gdyńska 54,
- 6) jednostka wytwórcza - zespół urządzeń energetycznych służących do wytwarzania energii elektrycznej lub jednoczesnego wytwarzania energii elektrycznej i ciepła, należących do przedsiębiorstwa energetycznego,
- 7) odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

Część II

Zakres działalności gospodarczej związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej

Dostawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z wytwarzaniem energii elektrycznej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła zgodnie z udzieloną przez Prezesa URE koncesją nr WEE/6/1270/U/1/98/AP z dnia 6 października 1998 r., wraz ze zmianami decyzji:

- z dnia 20 listopada 1998 r. nr WEE/6A/1270/U/1/98/JJ,
- z dnia 16 stycznia 2001 r. nr WEE/6B/1270/W/3/2001/RW,
- z dnia 13 marca 2002 r. nr WEE/6C/1270/W/OPO/2002/AJ.

Dostawca nie świadczy usług systemowych i nie utrzymuje rezerw mocy.

Część III**Podział odbiorców na grupy**

Zgodnie z § 8 rozporządzenia taryfowego określono jedną grupę odbiorców:

- grupa WE 110-1 – odbiorcy energii elektrycznej z EC Karolin na napięciu 110 kV wytwarzanej w blokach nr 1 i nr 2 w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła.

Część IV**Rodzaje oraz wysokość cen**

Cena energii elektrycznej - grupa WE 110 - 1 zł/MWh	netto	130,50
	brutto ^{*)}	159,21

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

Część V**Zasady ustalania cen**

Cena określona w części IV niniejszej taryfy została ustalona na podstawie art. 45 ustawy oraz § 15 rozporządzenia taryfowego.

Część VI**Warunki stosowania cen****1. 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.

2. Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych, bonifikaty i upusty

2.1. W przypadku niedotrzymania przez dostawcę standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy na jego 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 $b_{nr} = 1,50$ zł/h.

2.2. W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługują opłaty określone w § 45 rozporządzenia taryfowego, jeżeli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.

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

3. **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, które spowodowałyby zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, korekty uprzednio wystawionych rachunków ustala się na zasadach określonych w § 40 - 42 rozporządzenia taryfowego.
4. **Oplaty za nielegalny pobór energii elektrycznej**
W przypadku pobierania przez odbiorcę energii elektrycznej niezgodnie z umową lub pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży, dostawca postępuje zgodnie z zasadami określonymi w § 46 - 47 rozporządzenia taryfowego, przy czym opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej oblicza się według ceny netto (bez podatku VAT).

Część VII

Zasady wprowadzania cen

Taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”, z uwzględnieniem regulacji zawartej w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.