



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OŁO-821/1268-A/6/2003/V/BG

Łódź, dnia 6 czerwca 2003 r.

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. 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 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 22 kwietnia 2003 roku

Zespołu Elektrociepłowni w Łodzi SA

z siedzibą w Łodzi,

posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 470791581

zwanego w dalszej części decyzji Przedsiębiorstwem energetycznym,

postanawiam

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez to Przedsiębiorstwo energetyczne, na okres o którym mowa w § 6 ust. 2 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), tj. **do dnia 30 czerwca 2004 r.**

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesję z dnia 19 października 1998 r.

nr WEE/20/1268/U/3/98/JB (z późniejszymi zmianami) na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 22 kwietnia 2003 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo energetyczne. Przedsiębiorstwo energetyczne wytwarza energię elektryczną w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła.

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 energetyczne 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 w § 7 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe
- 2) ceny energii elektrycznej oraz warunki ich stosowania,
- 3) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 4) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

Z uwagi na charakter prowadzonej działalności gospodarczej Przedsiębiorstwo energetyczne nie świadczy usług systemowych i usług 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 te usługi.

Ceny energii elektrycznej wytwarzanej w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, ustalone zostały zgodnie z § 15 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

W cenach zawartych 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 energetycznego oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo energetyczne danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, 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 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 Środkowozachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi ul. Uniwersytecka 2/4.**
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, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę 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 upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR

Środkowozachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

Leszek Szczygieł
Leszek Szczygieł

Otrzymuje:

1. Zespół Elektrociepłowni w Łodzi SA
ul. J. Andrzejewskiej 5
90 – 975 Łódź

ZESPÓŁ ELEKTROCIĘPŁOWNI W ŁODZI SA

**TARYFA
DLA
ENERGII
ELEKTRYCZNEJ**

ŁÓDŹ, 2003 r.

SPIS TREŚCI

CZEŚĆ 1 - Objasnienia pojęć i skrótów

CZEŚĆ 2 - Zakres działalności gospodarczej związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej

CZEŚĆ 3 - Podział odbiorców na grupy taryfowe

CZEŚĆ 4 - Rodzaje oraz wysokość cen

CZEŚĆ 5 - Warunki stosowania cen

CZEŚĆ 6 – Zasady wprowadzania cen

CZĘŚĆ 1**Objaśnienia pojęć i skrótów:**

- 1) ustawa - ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku - 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 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424 i Nr 80, poz. 718),
- 2) 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),
- 3) 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),
- 4) dostawca – przedsiębiorstwo energetyczne – Zespół Elektrociepłowni w Łodzi Spółka Akcyjna z siedzibą w Łodzi przy ul. J. Andrzejewskiej 5,
- 5) odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- 6) EC-2 - Elektrociepłownia Nr 2 w ramach struktur organizacyjnych ZEC-SA zlokalizowana w Łodzi przy ulicy Wróblewskiego 26,
- 7) EC-3 - Elektrociepłownia Nr 3 w ramach struktur organizacyjnych ZEC-SA zlokalizowana w Łodzi przy ulicy Pojezierskiej 70,
- 8) EC-4 - Elektrociepłownia Nr 4 w ramach struktur organizacyjnych ZEC-SA zlokalizowana w Łodzi przy ulicy Andrzejewskiej 5.

CZĘŚĆ 2**Zakres działalności gospodarczej
związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej**

Dostawca prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji – decyzją nr WEE/20/1268/U/3/98/JB z dnia 19 października 1998 r. (z późniejszymi zmianami).

Obejmuje ona wytwarzanie energii elektrycznej w trzech elektrociepłowniach (EC-2, EC-3 i EC-4), na poziomie napięć 110 kV, 15 kV, 6 kV i 0,4 kV. Energia elektryczna wytwarzana jest w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, ze sprawnością przemiany energii chemicznej paliwa brutto w energię elektryczną i ciepło łącznie powyżej 65 %, obliczoną jako średnioroczna w danym roku obowiązywania taryfy.

Dostawca nie świadczy usług systemowych i nie utrzymuje rezerw mocy.

CZĘŚĆ 3**Podział odbiorców na grupy taryfowe**

Zgodnie z § 8 rozporządzenia taryfowego określono dwie grupy odbiorców:

G1 - odbiorcy zasilani na napięciu 110 kV

G2 - odbiorcy zasilani na napięciach 15 kV, 6 kV i 0,4 kV

CZĘŚĆ 4**Rodzaje oraz wysokość cen**

Ustalona przez dostawcę cena energii elektrycznej, zróżnicowana wysokością napięcia, wynosi odpowiednio:

Grupa odbiorców	Cena energii elektrycznej [zł/MWh]	
	netto	brutto*
G1	136,58	166,63
G2	137,81	168,13

- * W cenie brutto energii elektrycznej uwzględniono podatek od towarów i usług VAT w wysokości 22 %.

CZĘŚĆ 5**Warunki stosowania cen****1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców**

Ustalone w niniejszej taryfie ceny są stosowane 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, 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 $b_{\gamma T} = 1,95 \text{ zł/h}$.

2.2. W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom na ich wniosek 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 spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, korekty uprzednio wystawionych rachunków ustala się na zasadach określonych w § 40 + § 42 rozporządzenia taryfowego.

4. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

W przypadku pobierania przez odbiorcę energii elektrycznej niezgodnie z warunkami umowy sprzedaży energii elektrycznej albo pobieranie 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 wg cen netto (bez podatku VAT).

CZĘŚĆ 6**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”.