Lublin, dnia 8 lipca 2002 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Nr OLB - 821 /1251-A/8/2002/IV/WG

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 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, 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 oraz z 2002 r. Nr 74, poz. 676) 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 z 2001 r. nr 49, poz. 509)

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 26 kwietnia 2002 r., zmienionego pismami z dnia 17 maja 2002 r. oraz z dnia 3 lipca 2002 r.

Elektrociepłowni Białystok Spółka Akcyjna

z siedzibą w Białymstoku

posiadającej statystyczny numer identyfikacyjny

REGON: 050255422

zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem"

postanawiam

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez wymienione Przedsiębiorstwo na okres do dnia 30 czerwca 2003 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję z dnia 14 października 1998 r. nr WEE/14/1251/U/3/98/RW na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 29 kwietnia 2002 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 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 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 § 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 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.

Cena energii elektrycznej wytwarzanej w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, 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 koncesjonowanej 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 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. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).

   Odwołanie należy przesłać na adres Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Garbarska 20, 20-340 Lublin.
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".

Otrzymuje:

Elektrociepłownia Białystok S.A.
ul. Gen. Władysława Andersa 3
15-124 Białystok

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Ryszard Rabiega

ELEKTROCIEPŁOWNIA BIAŁYSTOK
SPÓŁKA AKCYJNA

Taryfa
dla energii elektrycznej

Białystok, 2002 r.

Spis treści

I. **Definicje**

II. **Informacje ogólne**

III. **Grupy odbiorców**

IV. **Rodzaje oraz wysokości cen i stawek opłat**

V. **Warunki stosowania cen i stawek opłat**

I. Definicje.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami występującymi w:

- ustawie 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 z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099 oraz z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i poz. 1802),
- rozporządzeniu 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. Nr 85, poz.957) – zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym",
- rozporządzeniu 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. Nr 1 z 2001 r., poz. 7) – zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym".

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć :

1. energia - energia elektryczna,
2. sprzedawca - Elektrociepłownia Białystok S.A.- przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą na podstawie posiadanej koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej: Nr WEE 14/1251/U/3/98/RW z dnia 14 października 1998 roku,
3. odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy zawartej ze sprzedawcą,
4. miejsce dostarczenia - punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne zobowiązane jest dostarczać energię elektryczną, określony w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
5. układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.

II. Informacje ogólne.

1. Odbiór energii elektrycznej od sprzedawcy następuje w miejscu dostarczenia określonym w umowie sprzedaży.
2. Odbiorcami są podmioty zajmujące się przesyłem i dystrybucją, obrotem energią elektryczną oraz inne, z którymi zawarto umowę sprzedaży energii elektrycznej.
3. Ceny zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22%.

III. Grupy odbiorców.

Występuje jedna grupa odbiorców pobierających energię z sieci rozdzielczej o napięciu 110 kV.

IV. Rodzaje oraz wysokości cen i stawek opłat.

Cena za energię elektryczną	**163,67 zł/MWh**
Stawka opłaty za rezerwy mocy (Sprzedawca nie utrzymuje rezerw mocy)	**nie występuje**
Stawka opłaty za usługi systemowe (Sprzedawca nie świadczy usług systemowych)	**nie występuje**

V. Warunki stosowania cen i stawek opłat.

1. Warunki prowadzenia rozliczeń za sprzedaną energię elektryczną.

1.1. Cena za energię elektryczną, określona w taryfie, stosowana będzie w rozliczeniach między sprzedawcą a odbiorcami.

1.2. Opłata za dostarczaną energię elektryczną, stanowiąca iloczyn dostarczonej energii, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego w miejscu dostarczania i ceny za energię, która jest zawarta w taryfie – pobierana będzie za każdy miesiąc, w którym dostarczono energię.

1.3. W przypadku uszkodzenia układu pomiarowo – rozliczeniowego, określenie ilości dostarczonej energii dokonywane będzie w oparciu o rejestrowane wyniki pomiarów z rezerwowych urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych sprzedawcy.

2. Standardy jakościowe energii elektrycznej.

2.1. Zawarta w taryfie cena została ustalona dla standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 32 ust.1 rozporządzenia przyłączeniowego.

2.2. Dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych oraz czas trwania jednorazowych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej regulują przepisy § 32 ust.4 rozporządzenia przyłączeniowego.

3. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej.

Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów dotyczących napięcia, o których mowa w pkt.2 ppkt.2.1. taryfy, sprzedawca udzieli odbiorcy upustów według zasad zawartych w § 44 ust.1. rozporządzenia taryfowego.
Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust 1 rozporządzenia taryfowego b_{rT} wynosi 1,67 zł/godz.

4. Bonifikaty i upusty dla odbiorców za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

4.1. Sprzedawca zobowiazany jest do zachowania standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 33 pkt. 1, 3, 4 lit. b, pkt.5 lit. a oraz pkt. 7, 8, i 9 rozporządzenia przyłączeniowego.

4.2. Sprzedawca zobowiązany jest do udzielania następujących upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w pkt. 4.1 taryfy.

1) Za nieprzyjęcie zgłoszeń i reklamacji od odbiorcy – w wysokości 14,69 zł,
2) Za nieudzielenie odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanego z powodu awarii – w wysokosci 7,34 zł.
3) Za niepowiadomienie odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji – w wysokości 146,88 zł,
4) Za niepoinformowanie na piśmie z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią - w wysokości 73,44 zł.

5) Za nieudzielenie nieodpłatnej informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - w wysokości 7,34 zł,
6) Za przekroczenie 14 dni w rozpatrywaniu wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji – w wysokości 2,20 zł za każdy dzień zwłoki.

5. Opłaty za nielegalny pobór energii.

5.1. W przypadku nielegalnego poboru energii elektrycznej przez odbiorców, sprzedawca będzie mógł pobierać podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnej ceny energii określonej w taryfie, o ile umowa sprzedaży energii zawarta z odbiorcą, nie stanowi inaczej. Opłaty obliczane będą dla całego, nie objętego przedawnieniem, okresu udowodnionego nielegalnego poboru energii.

5.2. W sytuacji gdy energia elektryczna pobierana będzie bez zawartej umowy sprzedaży, za każdą jednostkę tak pobranej energii, pobierający obciążony będzie opłatami za nielegalny pobór energii, w wysokości pięciokrotnej ceny energii określonej w taryfie. Opłatę oblicza się dla całego, nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.
Opłaty za nielegalny pobór energii nalicza się na podstawie ceny netto (bez podatku od towarów i usług VAT).