



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

OWA-821/142-B/11/2000/II/AS

Warszawa, 31 października 2000 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. 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), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26, 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)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego Elektrociepłowni Warszawskie S. A.

z siedzibą w Warszawie

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 26 maja 2000 r. znak: DH/579/2000, uzupełnionego pismami: z dnia 19 czerwca 2000 r. znak DH/665/2000, z dnia 17 lipca 2000 r. znak: DH/DR/778/2000, z dnia 11 sierpnia 2000 r. znak: D/869/2000, z dnia 28 września 2000 r. znak: DH/1012/2000, z dnia 17 października 2000 r. znak: DH/1086/2000 oraz z dnia 23 października 2000 r. znak: DH/1117/2000

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić współczynnik korekcyjny określający projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w wysokości 0,21 %,

- 3) ustalić okres obowiązywania współczynnika korekcyjnego, o którym mowa w punkcie 2 niniejszej decyzji na okres 12 miesięcy od dnia wejścia w życie taryfy.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr WEE/2/142/U/1/98/RG z dnia 30 września 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 26 maja 2000 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”, i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

Ceny zaproponowane przez Przedsiębiorstwo w przedłożonej taryfie, zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia przez nie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej, zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE. Natomiast art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) tej ustawy stanowi, że do zakresu kompetencji Prezesa URE należy ustalanie współczynników korekcyjnych określających poprawę efektywności funkcjonowania przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną, a także ustalenie okresu obowiązywania tych współczynników.

Wysokość współczynnika korekcyjnego, określonego w sentencji niniejszej decyzji, ustaliłem adekwatnie do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany prowadzenia przez nie działalności gospodarczej w okresie 12 miesięcy okresu obowiązywania taryfy.

Współczynnik korekcyjny, o którym mowa powyżej, został uwzględniony w cenie zawartej w taryfie ustalonej przez Przedsiębiorstwo i przedłożonej do zatwierdzenia, w trybie art. 47 ustawy - Prawo energetyczne.

Wyznaczając okres obowiązywania współczynnika korekcyjnego kierowałem się potrzebą jego weryfikacji po roku obowiązywania taryfy, ze względu na okres przejściowy wynikający ze zmiany przepisów oraz ochronę interesów odbiorców.

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 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 wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w 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, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu 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 branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymują:
Elektrociepłownie Warszawskie S.A.
ul. Modlińska 15
03-216 Warszawa

**ELEKTROCIEPŁOWNIE WARSZAWSKIE
SPÓŁKA AKCYJNA
w *WARSZAWIE***

**Taryfa dla energii
elektrycznej**

Spis treści

1. **Objaśnienia pojęć i skrótów użytych w taryfie**
2. **Podstawa prawna**
3. **Rodzaje cen i stawek opłat objętych taryfą**
4. **Podział odbiorców energii elektrycznej na grupy odbiorców**
5. **Wysokość cen energii elektrycznej**
6. **Warunki prowadzenia rozliczeń za sprzedaną energię elektryczną**
7. **Warunki stosowania cen i stawek opłat**

1. *Objaśnienia pojęć i skrótów użytych w taryfie.*

Użyte w niniejszej taryfie określenia i skróty oznaczają :

- **ustawa** – ustawę z dnia 10.04.1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.),
- **rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenie usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957),
- **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad ustalania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002),
- **taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Elektrociepłownię Warszawskie S.A. i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,
- **odbiorca** – każdego, kto pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z Elektrociepłowniami Warszawskimi S.A.,
- **dostawca** – Elektrociepłownię Warszawskie S.A. – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie wytwarzania energii elektrycznej,
- **nielegalny pobór energii** – pobieranie energii bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub niezgodnie z umową,
- **miejsce dostawy energii elektrycznej** – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- **układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń,
- **MWh** – megawatogodzina – jednostka energii elektrycznej.

2. Podstawa prawna.

Podstawę prawną taryfy stanowią :

- 1) ustawa – Prawo energetyczne,
- 2) rozporządzenie przyłączeniowe,
- 3) rozporządzenie taryfowe,
- 4) koncesja nr WEE/2/142/U/1/98/RG z dnia 30 września 1998 roku na wytwarzanie energii elektrycznej w okresie do 15 października 2008 r.

3. Rodzaje cen i stawek opłat objętych taryfą.

Elektrociepłownie Warszawskie S.A. są przedsiębiorstwem wytwórczym, prowadzącym działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w skojarzeniu z ciepłem.

Elektrociepłownie Warszawskie S.A. nie świadczą usług systemowych i nie utrzymują rezerw mocy.

Ceny energii elektrycznej sprzedawanej odbiorcom hurtowym na wysokim (110 kV) i średnim (15 kV) napięciu są zróżnicowane w poszczególnych obiektach wytwórczych.

Odbiór energii elektrycznej od dostawcy następuje w miejscu dostawy określonym w umowie.

4. Podział odbiorców energii elektrycznej na grupy odbiorców.

Energia elektryczna wytwarzana w Elektrociepłowniach Warszawskich S.A. jest sprzedawana według cen ustalonych dla następujących grup odbiorców:

- 1) Grupa SE - odbiorcy zasilani z Ec. Siekierki,
- 2) Grupa ŻE - odbiorcy zasilani z Ec. Żerań,
- 3) Grupa PoE - odbiorcy zasilani z Ec. Powiśle,
- 4) Grupa PrE - odbiorcy zasilani z Ec. Pruszków.

5. Wysokość cen energii elektrycznej:

Lp.	Symbol Grupy	Cena netto zł/MWh	Podatek VAT (stawka 22%) zł/MWh	Cena brutto zł/MWh
1	SE	113,67	25,01	138,68
2	ZE	120,68	26,55	147,23
3	PoE	122,29	26,90	149,19
4	PrE	119,66	26,33	145,99

6. Warunki prowadzenia rozliczeń za sprzedaną energię elektryczną.

Oплата za dostarczoną energię elektryczną, stanowiąca iloczyn dostarczonej energii, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego i ceny za energię elektryczną, rozliczana będzie za każdy okres rozliczeniowy ustalony w umowie sprzedaży energii elektrycznej w którym dostarczono energię elektryczną. Okres rozliczeniowy nie powinien być dłuższy niż miesiąc.

7. Warunki stosowania cen i stawek opłat.**7.1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.**

Ceny energii elektrycznej ustalone w taryfie obowiązują dla standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 32 i § 33 rozporządzenia przyłączeniowego.

7.2. Sposób postępowania i obliczania należności w przypadku uszkodzenia układu pomiarowo - rozliczeniowego.

- 7.2.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, dostawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.
- 7.2.2. Korekta, o której mowa w pkt 7.2.1, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 7.2.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunków jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 7.2.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt 7.2.3, nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie

sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku; w wyliczaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

- 7.2.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

7.3. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

- 7.3.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 32 i § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują bonifikaty i upusty na zasadach określonych w § 45 i 46 rozporządzenia taryfowego.

- 7.3.1.1. Jeżeli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej, obowiązują następujące standardy jakościowe :

- a) Częstotliwość : 50 Hz z maksymalnymi odchyleniami – 0,5 Hz i +0,2 Hz;
- b) Dopuszczalne odchylenie napięcia od znamionowego w czasie 15 minut :
 - Od –10% do +5% w sieciach o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV;
 - Od - 10% do +10% w sieciach o napięciu znamionowym 110 kV;
- c) Współczynnik odkształcenia napięcia w miejscu dostarczania – nie większy niż 1,5 %;
- d) Zawartość wyższych harmonicznych – nie przekraczająca 1% harmonicznej podstawowej;
- e) Stosunek mocy biernej do mocy czynnej $\text{tg } \varphi$ - nie wyższy niż 0,4.

- 7.3.2. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 46 pkt 1 rozporządzenia taryfowego wynosi: $\text{br}_T=11,00\text{zł/h}$.

- 7.3.3. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom - na ich wniosek - przysługują bonifikaty w wysokości:

- 1) za nie przekazanie zawiadomień, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej 100,00 zł,
- 2) za nie przekazanie z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem powiadomienia o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią 50,00 zł,
- 3) za nie przekazanie powiadomienia z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilającego, sposobu zasilania lub systemu ochrony od porażeń i innych warunków funkcjonowania sieci 100,00 zł,
- 4) za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf 50,00 zł,
- 5) za przedłużenie 14 dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji – za każdy dzień zwłoki 2,00 zł.

7.3.4. Oprócz opłat, bonifikat i upustów, określonych zgodnie z § 45 i § 46 rozporządzenia taryfowego, przedsiębiorstwo energetyczne może stosować również inne, określone w umowie – opłaty, bonifikaty i upusty za niedotrzymanie przez strony warunków tej umowy – zgodnie z art. 5 ustawy.

7.4. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej oraz za pobór energii bez zawarcia umowy.

Pobranie opłat za nielegalny odbiór energii elektrycznej bez umowy następuje zgodnie z § 38 i § 39 rozporządzenia taryfowego :

- 7.4.1. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę, o ile umowa z odbiorcą nie stanowi inaczej, pobierane będą opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w niniejszej taryfie dla grupy, do której należy odbiorca. Podwyższone opłaty pobierane będą za cały, nie objęty przedawnieniem okres udowodnionego, nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 7.4.2. W przypadku pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, pobierane będą opłaty w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat określonych w niniejszej

taryfie dla grupy, do której należy odbiorca. Podwyższone opłaty pobierane będą za cały, nie objęty przedawnieniem okres udowodnionego, poboru energii elektrycznej bez zawarcia umowy.