

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**Warszawa, **25** marca 1999 r.

DTA-821/1269-A/2/99/AG

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 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 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668, Nr 160, poz. 1063 i Nr 162, poz. 1126) oraz 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, 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, 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, Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1, Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189, Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926, Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126), a także na podstawie § 36 ust. 4 w związku z ust. 1, 2 i 3 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),

po rozpatrzeniu wniosku

zawartego w pismach: z dnia 29 stycznia 1999 r. znak: EC/01/01/99 oraz z dnia 8 marca 1999 r. znak: EC-2/3/99 przedsiębiorstwa energetycznego Elektrownia „Blachownia” Spółka Akcyjna z siedzibą w Kędzierzynie Koźlu,

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez wymienione przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego Elektrownia „Blachownia” Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr WEE/4/1269/U/1/98/RG z dnia 1 października 1998 roku na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 1 lutego 1999 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 strona opracowała 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 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668, Nr 160, poz. 1063 i Nr 162, poz. 1126) 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) i prawidłowo określiła istotne jej elementy. W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 9 ust. 1 pkt 1, 2, 4 i 5 ww. rozporządzenia tj. :

- 1) cenę za energię elektryczną,
- 2) stawkę opłaty za rezerwy mocy,
- 3) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 4) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

Z uwagi na charakter prowadzonej działalności gospodarczej przedsiębiorstwo energetyczne nie świadczy usług systemowych, w związku z czym taryfa nie zawiera elementu określonego w § 9 ust. 1 pkt 3 tj. stawek opłat za usługi systemowe.

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. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
3. 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

Otrzymuje:

Elektrownia „Blachownia” S.A.
ul. Energetyków 11
47-225 Kędzierzyn Koźle

ELEKTROWNIA "BLACHOWNIA" SA

w Kędzierzynie - Koźlu

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Spis treści

1. Część informacyjna
2. Standardy jakościowe obsługi odbiorców
3. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów
4. Opłaty za nielegalny pobór energii
5. Cena i stawka opłaty oraz warunki ich stosowania

1. Część informacyjna.

1.1 Niniejsza taryfa określa :

- cenę za energię elektryczną,
- stawkę opłaty za rezerwę mocy,
- bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- opłaty za nielegalny pobór energii.

1.2 W związku z charakterem prowadzonej działalności gospodarczej Elektrownia "Blachownia" SA nie świadczy usług systemowych.

1.3 Cena i stawki opłat przedstawione w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości określonej odrębnymi przepisami.

1.4 Elektrownia "Blachownia" SA sprzedaje energię elektryczną i rezerwę mocy odbiorcom przyłączonym do sieci o napięciu 110 kV i niższym.

1.5 Definicje:

- **przedsiębiorstwo wytwórcze** - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej - Elektrownia "Blachownia" SA,
- **przedsiębiorstwo sieciowe** - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej,
- **rezerwa mocy** - zdolność jednostek wytwórczych do podjęcia w różnym czasie wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej do sieci, nie wykorzystywaną w danym okresie,
- **usługi systemowe** - usługi świadczone przedsiębiorstwom sieciowym przez przedsiębiorstwo wytwórcze, niezbędne do prawidłowego funkcjonowania systemu przesyłowego lub rozdzielczego, zapewniające zachowanie określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych,
- **odbiorca** - każdy kto pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem wytwórczym,
- **układ pomiarowo-rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.

2. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

W przedsiębiorstwie wytwórczym obowiązują następujące standardy jakościowe obsługi odbiorców:

- 1) częstotliwość 50 Hz z maksymalnymi odchyleniami od -0,5 Hz do +0,2 Hz,
- 2) dopuszczalne odchylenie napięcia od znamionowego w czasie 15 minut w przedziale od -10% do +5% w sieciach o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV oraz $\pm 10\%$ w sieciach o napięciu znamionowym 110 kV,
- 3) współczynnik odkształcenia napięcia w miejscach przyłączenia nie większy od 1,5 %, a zawartość poszczególnych wyższych harmonicznych nie może przekraczać 1% harmonicznej podstawowej.

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

- 3.1 Elektrownia "Blachownia" SA ustala ryczałtową stawkę bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby w wysokości 2 zł/h.
- 3.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców wymienionych w taryfie, odbiorcom na ich wnioski przysługują bonifikaty i upusty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku, w wysokości określonej w taryfie lub umowie.
- 3.3 Przedsiębiorstwo wytwórcze obowiązane jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu w terminie, o którym mowa w pkt.3.2.
- 3.4 Wysokość bonifikaty i upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, zależnie od wartości granicznych, oblicza się wg wzoru:
 - a) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust w wysokości:

$$W_{UT} = \left(U / 10\% \right)^2 \times A_T \times C_T$$

gdzie:

- W_{UT} - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w złotych,
- U - wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych na podstawie odrębnych przepisów wartości granicznych, wyrażona w %,
- A_T - ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w jednostkach energii,
- C_T - cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcą, określona w taryfie, dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych na jednostkę energii;

- b) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust uwzględniający bonifikatę w łącznej wysokości:

$$W_{UT} = A_T \times C_T + b_{rT} \times t_T$$

gdzie:

- W_{UT} - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w złotych,
- A_T - ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w jednostkach energii,
- C_T - cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcą, określona w taryfie, dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych na jednostkę energii,
- b_{rT} - ustalona w taryfie w pkt.3.1 ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby wyrażona w złotych na jednostkę czasu,
- t_T - łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażony w jednostkach czasu.

- 3.5 Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej, za okres w którym wystąpiła przerwa; ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie.
- 3.6 Jeżeli w okresie, w którym nie były dotrzymane standardy jakościowe obsługi odbiorców, a układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia określenie ilości energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru energii w analogicznym okresie rozliczeniowym tego samego dnia tygodnia, w poprzednim tygodniu oraz proporcji liczby godzin,

w których standardy nie zostały dotrzymane do całkowitej liczby godzin w okresie rozliczeniowym.

4. **Oplaty za nielegalny pobór energii.**

- 4.1 W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę przedsiębiorstwo wytwórcze może pobierać podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnej ceny energii elektrycznej określonej w taryfie, jeśli umowa sprzedaży nie stanowi inaczej.
- 4.2 Podwyższone opłaty, o których mowa w pkt.4.1 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 4.3 W przypadku gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej przedsiębiorstwo wytwórcze obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnej ceny określonej w taryfie.
- 4.4 Opłaty, o których mowa w pkt.4.3, oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.

5. **Cena i stawka opłaty oraz warunki ich stosowania.**

Lp.	Wyszczególnienie	Grupa odbiorców
		odbiorcy przyłączeni do sieci o napięciu 110 kV i niższym
1	Cena jednoskładnikowa energii elektrycznej	155,11 zł/MWh
2	Stawka opłaty za rezerwę mocy	16,70 zł/MW/h

- stawki opłat za usługi systemowe - nie dotyczy.

- 5.1 Wysokość ceny energii elektrycznej i stawki opłaty za rezerwę mocy wymienione w tabeli są wielkościami maksymalnymi.

- 5.2 Sprzedaż energii elektrycznej odbywa się na podstawie umowy zawartej pomiędzy odbiorcą i Elektrownią "Blachownia" SA.
- 5.3 Podstawą do rozliczeń za dostarczaną energię elektryczną są pomiary dokonywane przez układy pomiarowe zainstalowane w punktach pomiarowo-rozliczeniowych.