



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 25 marca 1999 r.

DTA-821/1264-A/1/99/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 2 lutego 1999 r. (bez znaku), z dnia 11 marca 1999 r., znak: EE/759/99 przedsiębiorstwa energetycznego Elektrownia „HALEMBA” Spółka Akcyjna z siedzibą w Rudzie Śląskiej,

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 „HALEMBA” Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr WEE/21/1264/U/OT-2/98/PS z dnia 26 października 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 2 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 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 rezerwę 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 „HALEMBA”

ul. Piotra Skargi 67

41-706 Ruda Śląska

ELEKTROWNIA „HALEMBA” SPÓŁKA AKCYJNA

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ.**

RUDA ŚL. 1999 rok

SPIS TREŚCI

1. Objasnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie
2. Podstawa prawna
3. Charakterystyka odbiorców
4. Zakres prowadzonej działalności gospodarczej
5. Cena energii elektrycznej i stawki opłat
6. Warunki stosowania ceny energii elektrycznej i stawek opłat
 - 6.1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców
 - 6.2. Sposób postępowania i obliczania należności w przypadku uszkodzenia układów rozliczeniowo – pomiarowych
 - 6.3. Zasady rozliczeń w obrocie energią elektryczną
7. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i wykonania warunków umowy
8. Opłaty za nielegalny pobór energii
9. Opłaty za pobór energii bez zawarcia umowy

1. Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w Taryfie.

Następujące pojęcia użyte w Taryfie oznaczają:

- a) Ustawa – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz. 348).
- b) Dostawca - oznacza przedsiębiorstwo energetyczne dostarczające energię, rezerwę mocy, usługę systemową na podstawie umowy.
- c) Odbiorca – oznacza każdego, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- d) Miejsce dostarczenia – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- e) SR – sieć rozdzielcza – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- f) OSR – operator systemu rozdzielczego – przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej za pomocą sieci rozdzielczej, odpowiedzialne za ruch, utrzymanie i rozwój tej sieci oraz połączeń sieci rozdzielczej z innymi sieciami, zapewniające bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej.
- g) ARCM – układ automatycznej regulacji częstotliwości mocy.
- h) KSE - krajowy system elektroenergetyczny – sieci wraz z przyłączonymi do nich urządzeniami do wytwarzania lub pobierania energii elektrycznej, współpracujące na zasadach określonych w odrębnych przepisach, zdolne do trwałego utrzymania określonych parametrów niezawodnościowych i jakościowych dostawy energii elektrycznej oraz spełnienia warunków obowiązujących we współpracy z innymi połączonymi systemami.
- i) Układ pomiarowo – rozliczeniowy – liczniki i urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów rozliczeń.
- j) Układ pomiarowy kontrolny – liczniki i urządzenia pomiarowe kontrolne, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń kontrolnych.
- k) Jednostka wytwórcza – zespół urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej, należący do przedsiębiorstwa energetycznego.
- l) Rezerwa mocy - zdolność jednostek wytwórczych do podjęcia w różnym czasie wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej do sieci, nie wykorzystywaną w danym okresie.
- m) Uzasadnione koszty – koszty określone przez przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie przepisów ustawy i rozporządzenia przy zachowaniu należytej staranności zmierzającej do ochrony interesów odbiorców i minimalizacji kosztów, niezbędne do wykonania zobowiązań wynikających z umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- n) Energia elektryczna – energia elektryczna netto 2 stopnia mierzona lub wyliczona w punkcie dostarczenia.

- o) Należność za energię - należność płacona dostawcy przez odbiorcę za energię elektryczną dostarczoną odbiorcy w danym okresie.
- p) Okres rozliczeniowy – okres czasu, za który dokonywane jest rozliczenie ilości dostarczonej energii elektrycznej pomiędzy dostawcą a odbiorcą i wynoszący jeden miesiąc kalendarzowy, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- q) Postój awaryjny - utrata części lub całkowitej zdolności produkcyjnej dostawcy, na skutek uszkodzenia lub w celu zapobieżenia uszkodzeniom urządzeń dostawcy.
- r) Postój na naprawy bieżące – przerwanie lub ograniczenie zdolności produkcyjnych, które zostało zaplanowane i uzgodnione z odbiorcą.
- s) Postój planowy – planowe przerwanie lub ograniczenie zdolności produkcyjnych dostawcy, które było przewidziane w rocznym planie odstawiń uzgodnionym z odbiorcą, a które jest niezbędne w celu przeprowadzenia inspekcji, prób, profilaktyki remontowej, napraw lub przeglądów.
- t) Umowa – oznacza umowę zawieraną przez przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję z odbiorcą energii elektrycznej rozliczaną według zatwierdzonej i opublikowanej taryfy lub cen określonych w umowie.
- u) Przedsiębiorstwo energetyczne – podmiot gospodarczy prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przetwarzania, magazynowania oraz dystrybucji paliw lub energii, lub obrotu nimi.

2. Podstawa prawna.

- a) Ustawa Prawo Energetyczne z dnia 10 kwietnia 1997 r. (Dz.U. nr 54 poz.348).
- b) Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz.U. nr 135 poz.881).
- c) Rozporządzenie 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).

3. Charakterystyka odbiorców.

Grupa II – podmioty przyłączone bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV lub niższym.

4. Zakres prowadzonej działalności gospodarczej.

El. „Halemba” S.A. (dostawca) prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w skojarzeniu z energią cieplną na podstawie koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej nr WEE/21/1264/U/OT-2/98/PS z dnia 26 października 1998 r.

Jednostki wytwórcze dostawcy mają możliwość pracy w układach ARCM jednak ze względu na brak odbiorcy na usługi systemowe w roku obowiązywania taryfy dostawca nie będzie świadczyć tych usług.

5. Cena energii elektrycznej i stawki opłat.

a) Cena energii elektrycznej i stawka opłaty za rezerwy mocy:

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka	Wartość brutto
1.	Cena energii elektrycznej	zł/MWh	143,36
2.	Stawka opłaty za rezerwy mocy	zł/MW-h	26,22

b) Stawki opłat za usługi systemowe – w roku obowiązywania taryfy dostawca nie będzie świadczyć usług systemowych.

Ustalona w taryfie cena i stawki opłat podane są w wartości brutto (uwzględniają podatek VAT w wysokości określonej odrębnymi przepisami).

6. Warunki stosowania ceny energii elektrycznej i stawek opłat.

6.1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

- a) Częstotliwość 50 Hz z maksymalnymi odchyleniami od $-0,5$ Hz do $0,2$ Hz.
- b) Dopuszczalne odchylenie napięcia do znamionowego w czasie 15 minut w przedziale od -10% do $+5\%$ w sieciach o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV i w sieci o napięciu 400 kV oraz $\pm 10\%$ w sieciach o napięciu znamionowym 110 i 220 kV.
- c) Współczynnik odkształcenia napięcia w miejscach przyłączenia nie większy od $1,5\%$, a zawartość poszczególnych wyższych harmonicznych nie może przekraczać 1% harmonicznej podstawowej.

6.2. Sposób postępowania i obliczania należności w przypadku uszkodzenia układów pomiarowych.

- a) Podstawą do rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną są pomiary dokonywane przez układy pomiarowo - rozliczeniowe zainstalowane w punktach rozliczeniowych.
- b) Rozróżnia się układy pomiarowo-rozliczeniowe i kontrolne.
- c) Układy pomiarowo-rozliczeniowe są zainstalowane u dostawcy.
- d) W przypadku niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego informacje pomiarowe dotyczące okresu niesprawności pobierane są z kontrolnego układu pomiarowego.
- e) Pomiar rozliczeniowy uważa się za niepoprawny, gdy sprawdzenie elementów układu pomiarowego np. licznika wykaże błąd przekraczający uchyb dopuszczalny, a także, gdy zachodzą inne przesłanki wskazujące na zaistnienie błędu.
- f) W przypadku równoczesnej niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego i kontrolnego lub braku układu pomiarowego kontrolnego dostawca i odbiorca uzgodnią w trybie roboczym sposób rozliczania energii za okres niesprawności w/w układów poprzez wykorzystanie zapisów ruchowych u dostawcy lub poprzez porównanie analogicznych okresów w czasie, gdy pomiary były sprawne.
- g) W przypadku wystąpienia błędów w pomiarze energii dla ustalenia okresu korekty przyjmuje się cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- h) Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunków jest wielkość błędów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- i) Jeżeli określenie błędów pomiaru nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczona na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazanych przez układy pomiarowo-rozliczeniowe w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy

korekta faktury; w wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

- j) Nadpłatę wynikającą z wyliczenia korekty, zalicza się na poczet należności dla najbliższego okresu rozliczeniowego, jeżeli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
- k) Za prawidłowość wskazań i poprawność pracy układów pomiarowych rozliczeniowych i kontrolnych odpowiedzialny jest właściciel układów pomiarowych.

6.3. Zasady rozliczeń w obrocie energią elektryczną.

Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania energii elektrycznej, na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego określonego w umowie.

7. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków ustawy.

- a) Ustalona ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia, $b_{rT} = 2 \text{ zł/h}$.
- b) Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej, odbiorcom na ich wnioszek przysługują bonifikaty i upusty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.
- c) Dostawca zobowiązany jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu w terminie, o którym mowa w ust.b).
- d) Wysokość bonifikaty i upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, zależnie od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, oblicza się według wzoru :

- Jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust w wysokości :

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

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 za jednostkę energii,

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

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

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 za jednostkę energii,

b_{rT} - ustalona w taryfie ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażona w złotych za jednostkę czasu,

t_T – łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażony w jednostkach czasu.

8. Opłaty za nielegalny pobór energii.

Opłaty za nielegalny pobór energii ustalane są zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 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):

- a) W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę przedsiębiorstwo energetyczne może pobierać podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat, określonej w Taryfie dla danej grupy odbiorców, jeśli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.
- b) Podwyższone opłaty, o których mowa w ust. a), oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

9. Opłaty za pobór energii bez zawarcia umowy.

- a) W przypadku gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej przedsiębiorstwo energetyczne obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla odbiorców w danej grupie.
- b) Opłaty, o których mowa w pkt. a), oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.

NOTATKI

Urząd Regulacji Energetyki informuje o możliwości zakupu „Biuletynów Branżowych Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” z taryfami dla energii elektrycznej na płytach CD-Rom (cena 1 płyty – 15 zł).

Informacji o warunkach sprzedaży
udzielamy pod numerem tel. (022) 661 62 03