



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 19 marca 1999 r.

DTA-821/ 1268-A/1/99/KW

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 : D/DF/182/99 z dnia 25 stycznia 1999 r., D/308/99 z dnia 8 lutego 1999 r., KK/DP/330/99 z dnia 10 lutego 1999 r., 353/99 z dnia 15 lutego 1999 r., D/DF/420/99 z dnia 22 lutego 1999 r., DF/445/99 z dnia 25 lutego 1999 r., D/DF/465/99 z dnia 1 marca 1999 r. i D/DT/540/99 z dnia 8 marca 1999 r. przedsiębiorstwa energetycznego Zespół Elektrociepłowni w Łodzi Spółka Akcyjna z siedzibą w Łodzi,

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 Zespół Elektrociepłowni w Łodzi Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr WEE/20/1268/U/3/98/JB z dnia 19 października 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 26 stycznia 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, 4 i 5 ww. rozporządzenia, tj. :

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

Z uwagi na charakter prowadzonej działalności gospodarczej przedsiębiorstwo energetyczne nie świadczy usług systemowych i nie utrzymuje rezerw mocy, w związku z czym taryfa nie zawiera elementów określonych w § 9 ust. 1 pkt 2 i 3, tj.:

- 1) stawek opłat za rezerwy mocy,
- 2) stawek opłat za usługi systemowe.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

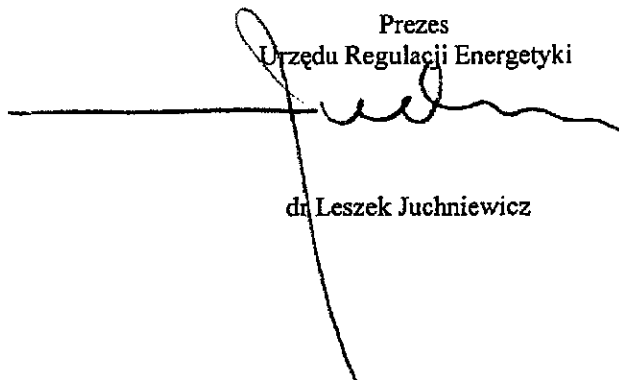
POUCZENIE

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

Otrzymują:

Zespół Elektrociepłowni w Łodzi S.A.
ul. Andrzejewskiej 5
90 -972 Łódź

ZESPÓŁ ELEKTROCIĘPŁOWNI W ŁODZI SA

**TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

ŁÓDŹ 1999 r.

Spis treści

- CZEŚĆ 1 - Podstawy prawne i skróty używane w taryfie
- CZEŚĆ 2 - Zakres działalności gospodarczej związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej
- CZEŚĆ 3 - Informacje ogólne
- CZEŚĆ 4 - Cena za energię elektryczną
- CZEŚĆ 5 - Stawki opłat za rezerwę mocy
- CZEŚĆ 6 - Stawki opłat za usługi systemowe
- CZEŚĆ 7 - Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów
- CZEŚĆ 8 - Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
- CZEŚĆ 9 - Okresy rozliczeń
- CZEŚĆ 10 - Sposoby rozliczeń sprzedawanej energii elektrycznej

CZEŚĆ 1

Podstawy prawne i skróty używane w taryfie

A. Niniejsza taryfa została opracowana w oparciu o następujące przepisy prawne:

1. Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo energetyczne (Dz.U. nr 54 poz. 348 z późn. zmianami).
2. Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 roku w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz.U. nr 135 poz. 881).
3. Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 roku 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).

B. Użyte w taryfie skróty oznaczają :

1. ZEC-SA - Zespół Elektrociepłowni w Łodzi S.A.,
2. ustawa - Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo energetyczne (Dz.U. nr 54 poz. 348 z późn. zmianami),
3. rozporządzenie z dnia 21.10.1998 r. - Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 roku w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz.U. nr 135 poz. 881),
4. rozporządzenie z dnia 3.12.1998 r. - Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 roku 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).

CZĘŚĆ 2

Zakres działalności gospodarczej związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej

ZEC-SA prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej, która obejmuje wytwarzanie energii elektrycznej w czterech elektrociepłowniach (EC-1, EC-2, EC-3 i EC-4), na poziomie napięć: 110KV, 15KV, 6KV i 0,4KV. Energia elektryczna wytwarzana jest w skojarzeniu z ciepłem.

Ponadto ZEC-SA prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem.

CZĘŚĆ 3

Informacje ogólne

ZEC-SA ustala w taryfie :

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

CZĘŚĆ 4

Cena za energię elektryczną

ZEC-SA sprzedaje energię elektryczną w jednej cenie bez względu na wielkość napięcia.

Cenę za energię elektryczną ustalono na poziomie ZEC-SA i wynosi ona **134,61 zł/MWh**.

Podana w taryfie cena za energię elektryczną zawiera podatek od towarów i usług VAT.

CZĘŚĆ 5

Stawki opłat za rezerwę mocy

Taryfa nie zawiera stawek opłat za rezerwę mocy ze względu na fakt, że ZEC-SA nie świadczy usług w zakresie rezerwy mocy.

CZĘŚĆ 6

Stawki opłat za usługi systemowe

Taryfa nie zawiera stawek opłat za usługi systemowe ze względu na fakt, że ZEC-SA nie świadczy usług systemowych.

CZĘŚĆ 7

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

Ceny zawarte w niniejszej Taryfie odnoszą się do standardów jakościowych energii elektrycznej określonych, zgodnie z § 37 ust.1 rozporządzenia z dnia 21.10.1998 r., w umowach pomiędzy ZEC-SA a odbiorcami.

W zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców ZEC-S.A. jest obowiązany do:

1. przyjmowania przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji od odbiorców,
2. bezzwłocznego usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci,
3. udzielania odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii w sieci,
4. powiadamiania 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,

5. informowania na piśmie co najmniej:

a/ z 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,

b/ z rocznym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania,

c/ z 3-letnim wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci,

6. odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci,
7. nieodpłatnego udzielania informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf,
8. rozpatrywania wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji.

Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej i obsługi odbiorców, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty i upusty w następującej wysokości:

- 1 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:

a/ jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust w wysokości:

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

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 za 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 za jednostkę energii,

b_{rT} - ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia wynosząca 1zł/h (słownie: jeden złotych za jedną godzinę) w każdym okresie doby,

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

2. 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. 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.

Udzielenie lub odmowa udzielenia bonifikat i upustów dokonana musi być w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.

CZEŚĆ 8

Oplaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

Zgodnie z art. 6 ustawy upoważnieni pracownicy ZEC-SA wykonują kontrole układów pomiarowo-rozliczeniowych, układów pomiarowo-kontrolnych, dotrzymania zawartych umów i prawidłowości rozliczeń.

W przypadku stwierdzenia przez ZEC-SA nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorców tj. niezgodnie z warunkami określonymi w umowach, ZEC-SA będzie pobierał od tych odbiorców opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną na podstawie sporządzonych protokołów stwierdzających występowanie ww. okoliczności i określających rzeczywistą ilość energii elektrycznej pobranej nielegalnie. Wymaga się żeby protokoły podpisane były przez upoważnionych przedstawicieli ZEC-SA i odbiorców. Tak sporządzone protokoły stanowią podstawę do wyliczenia należnych ZEC-SA opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej od odbiorców.

Za każdą nielegalnie pobraną jednostkę energii elektrycznej, ZEC-SA będzie stosował stawkę opłaty w wysokości **dwukrotnej** ceny za energię elektryczną określoną w taryfie.

W przypadku gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, ZEC-SA będzie obciążał pobierającego energię elektryczną opłatami za nielegalny pobór energii elektrycznej w wysokości **pięciokrotnej** ceny za energię elektryczną określoną w taryfie.

Podwyższone opłaty oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej. Opłaty te zgodnie z art. 57 ustawy podlegają ściągnięciu w trybie przepisów o postępowaniu egzekucyjnym w administracji.

CZEŚĆ 9

Okresy rozliczeń

Przy sprzedaży energii elektrycznej wyprodukowanej w ZEC-SA obowiązującym okresem rozliczeniowym z odbiorcami jest miesiąc kalendarzowy.

Szczegółowe zasady rozliczeń i terminy płatności określone będą w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

CZEŚĆ 10

Sposoby rozliczeń sprzedawanej energii elektrycznej

Rozliczenia w sprzedaży energii elektrycznej dokonywane będą dla poszczególnych miejsc dostarczania energii elektrycznej, na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, określonego w umowie sprzedaży.

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, ZEC-SA dokonywać będzie korekty uprzednio wystawionych faktur.

Korekta będzie obejmować cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

Podstawą do wyliczenia wielkości korekty wystawionej faktury będzie wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub wskazania układu pomiarowo-kontrolnego.

Jeżeli określenie błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub wykorzystanie wskazań układu pomiarowo-kontrolnego, nie są 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 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.

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

Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty z tytułu stwierdzonych błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowego, zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.