



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, **25** marca 1999 r.

DTA-821/1247-A/2/99/BS

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 31 stycznia 1999 r., znak: EP/281/99, z dnia 4 marca 1999 r., znak: EP/EM/595/99, z dnia 15 marca 1999 r., znak: EP/EM/647/99 przedsiębiorstwa energetycznego Zespół Elektrowni Ostrołęka Spółka Akcyjna z siedzibą w Ostrołęce,

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 Elektrowni Ostrołęka Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr WEE/32/1247/U/2/98/EB z dnia 30 października 1998 r. 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, 3, 4 i 5 ww. rozporządzenia tj.:

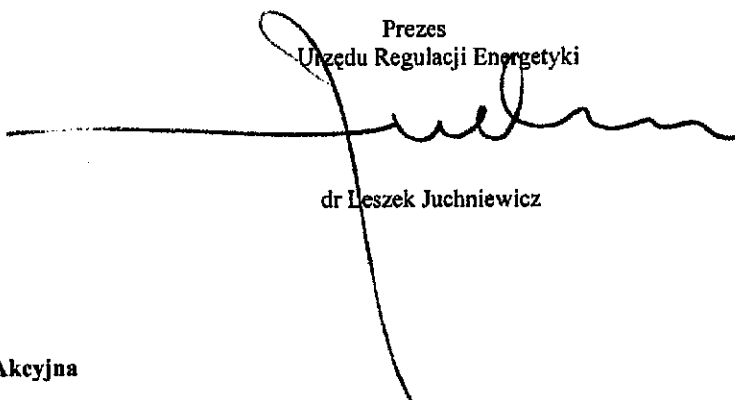
- 1) ceny za energię elektryczną,
- 2) stawkę opłaty za rezerwę mocy,
- 3) stawki opłat za usługi systemowe,
- 4) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 5) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

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:

Zespół Elektrowni Ostrołęka Spółka Akcyjna

Ul. Elektryczna 5

07-401 Ostrołęka

Zespół Elektrowni Ostrołęka S.A.

T A R Y F A
dla energii elektrycznej

Ostrołęka, 1999r.

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**Zespół Elektrowni Ostrołęka S.A.****1. Zestawienie objaśnień skrótów, symboli i określeń użytych w taryfie**

Ilekróć w taryfie jest mowa o:

- 1) dostawcy – należy przez to rozumieć przedsiębiorstwo wytwórcze Zespół Elektrowni Ostrołęka S.A.,
- 2) odbiorcy – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z dostawcą,
- 3) sieci przesyłowej – należy przez to rozumieć sieć służącą do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu wyższym niż 110kV,
- 4) sieci rozdzielczej – należy przez to rozumieć sieć służącą do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110kV,
- 5) układzie pomiarowo-rozliczeniowym – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń,
- 6) rezerwie mocy – należy przez to rozumieć zdolność jednostek wytwórczych do podjęcia w różnym czasie wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej do sieci, nie wykorzystywaną w danym okresie,
- 7) usługach systemowych – należy przez to rozumieć usługi świadczone przedsiębiorstwom sieciowym przez Zespół Elektrowni Ostrołęka S.A., niezbędne do prawidłowego funkcjonowania systemu przesyłowego lub rozdzielczego, zapewniające zachowanie określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych.

2. Ogólne warunki stosowania cen i stawek opłat

2.1 Ceny energii elektrycznej :

- **na napięciu 220kV** mogą być stosowane w stosunku do odbiorców, z którymi zostaną zawarte umowy na sprzedaż energii elektrycznej z bloków energetycznych nr 1 i 2 Elektrowni Ostrołęka B.
- **na napięciu 110kV** mogą być stosowane w stosunku do odbiorców, z którymi zostaną zawarte umowy na sprzedaż energii elektrycznej z bloku energetycznego nr 3 Elektrowni Ostrołęka B.
- **na napięciu od 1kV do 110kV** mogą być stosowane w stosunku do odbiorców, z którymi zostaną zawarte umowy na sprzedaż energii elektrycznej produkowanej przez jednostki wytwórcze Elektrociepłowni Ostrołęka A i wyprowadzanej na napięciu 6kV i 110kV,
- **na napięciu poniżej 1kV** mogą być stosowane w stosunku do odbiorców, z którymi zostaną zawarte umowy na sprzedaż energii elektrycznej z rozdzielni potrzeb własnych Zespołu Elektrowni Ostrołęka S.A. na napięciu 0,4kV

2.2 Ceny i stawki opłat za usługi systemowe i rezerwy mocy są stosowane w stosunku do odbiorców, z którymi zostaną zawarte umowy na sprzedaż usług systemowych bądź/i rezerw mocy z bloków energetycznych Elektrowni B do sieci przesyłowej lub sieci rozdzielczej Krajowego Systemu Elektroenergetycznego.

2.3 Okres rozliczeniowy z odbiorcami jest nie dłuższy niż jeden miesiąc.

2.4 Rozliczenia dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostaw na podstawie wskazań układu pomiarowego-rozliczeniowego określonego w umowie.

2.5 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, dostawca i odbiorca są zobowiązani dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.

a/ Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

b/ Podstawą do wyliczenia wielkości korekty są wskazania rezerwowego lub kontrolnego układu pomiarowego określonego w umowie.

c/ W przypadku jeżeli nie można wyliczyć wielkości korekty na podstawie wskazań rezerwowego lub kontrolnego układu pomiarowego, podstawą do określenia korekty są wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego w porównywalnym okresie gdy był on sprawny.

d/ Nadpłatę lub niedopłatę wynikającą z wyliczonej korekty, rozlicza się w najbliższym okresie rozliczeniowym, jeżeli którakolwiek ze stron umowy nie zażąda jej zwrotu.

3. Grupy odbiorców:

- 1) Energii elektrycznej z Elektrowni Ostrołęka „B”
 - a) Odbiorcy energii elektrycznej na napięciu 220 kV,
 - b) Odbiorcy energii elektrycznej na napięciu 110 kV,
- 2) Energii elektrycznej z Elektrociepłowni Ostrołęka „A”, produkowanej w skojarzeniu z produkcją ciepła,
 - a) Odbiorcy energii elektrycznej na napięciu od 1kV do 110kV,
- 3) Energii elektrycznej z rozdzielni potrzeb własnych Zespołu Elektrowni Ostrołęka S.A.
 - a) Odbiorcy energii elektrycznej na napięciu poniżej 1kV.

4. Wykaz cen i stawek opłat obowiązujących w rozliczeniach między ZEO S.A. i odbiorcami.

Ceny i stawki opłat uwzględniają kwotę podatku VAT w wysokości 22% zgodnie z obowiązującymi przepisami podatkowymi.

4.1. Ceny energii elektrycznej

L.p.	Określenie	J.m.	Cena
1	Cena za energię elektryczną na napięciu 220kV	zł/MWh	148,21
2	Cena za energię elektryczną na napięciu 110kV	zł/MWh	134,03
3	Cena za energię elektryczną na napięciu od 1kV do 110kV	zł/MWh	145,97
4	Cena energii elektrycznej na napięciu poniżej 1kV	zł/MWh	324,12

4.2. Stawki opłat usług systemowych i rezerw mocy

Wyszczególnienie		J.m.	Stawka opłaty
Praca poniżej minimum eksploatacyjnego		zł/MWh	18,51
Regulacja pierwotna	za gotowość	zł/MW/M-c	854,00
	za wykorzystanie	zł/MW/h	6,10
Regulacja wtórna	za gotowość	zł/MW/M-c	2440,00
	za wykorzystanie	zł/MW/h	3,66
Regulacja trójna	za wykorzystanie	zł/MW/h	4,27
Stawka za pracę bloków w układzie ARNE		zł/h	14,64
Za rezerwę mocy		zł/MW/h	9,76
Za 1 uruchomienie bloku z rezerwy		zł/ur.	7638,76

5. Bonifikaty, upusty i opłaty z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.**5.1. Dla odbiorców energii elektrycznej na napięciu poniżej 1kV**

5.1.1. 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 :

- 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 na jednostkę energii,

- 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 ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, wynosząca 3,66 zł za 1 godzinę niedotrzymania poziomu napięcia,
- t_T - łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażony w godzinach.

5.1.2. Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej za okres, w którym nastąpiła 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 dopuszczalnych przerw określonych w umowie.

5.1.3. 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.

5.2. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

Dostawcę obowiązują standardy jakościowe obsługi odbiorców określone w §37 i §38 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r. 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 (D.U. Nr 135 z 1998r, poz. 881).

6. Opłaty za nielegalny pobór energii

- 6.1. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, przez odbiorcę dostawca może pobierać opłaty w wysokości dwukrotnych cen energii elektrycznej.
- 6.2. W przypadku gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii przedsiębiorstwo energetyczne obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy.



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, ²⁵ marca 1999 r.

DTA-821/142-A/2/99/JB

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 31 stycznia 1999 r. znak D/169/99, z dnia 26 lutego 1999 r. znak D/257/99, z dnia 4 marca 1999 r. znak D/280/99, z dnia 12 marca 1999 r. znak DN/322/99 oraz z dnia 17 marca 1999 r. znak D/344/99 przedsiębiorstwa energetycznego Elektrociepłowni Warszawskie Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie,

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 Elektrociepłownie Warszawskie Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr WEE/2/142/U/1/98/RG z dnia 30 września 1998 r. 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, 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 utrzymuje rezerw mocy i nie świadczy usług systemowych, 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.

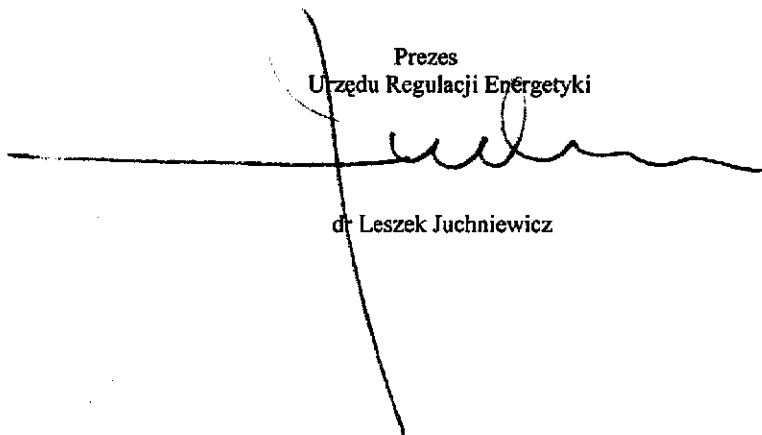
POUCZENIE

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:

Elektrociepłownie Warszawskie S.A.

ul. Modlińska 15

03-216 Warszawa

ELEKTROCIĘPŁOWNIE WARSZAWSKIE S.A.

Taryfa dla energii elektrycznej

Warszawa, 1999

1. Objasnienia pojęć i skrótów używanych 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. zmianami)
- **taryfa** – zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,
- **przedsiębiorstwo wytwórcze** – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej,
- **przedsiębiorstwo energetyczne** – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przetwarzania, magazynowania, przesyłania, dystrybucji paliw albo energii lub obrotu nimi,
- **odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- **nielegalny pobór energii** – pobieranie energii bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub niezgodnie z umową,
- **miejsce przyłączenia** – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych 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,
- **KSE** – Krajowy System Elektroenergetyczny,
- **MW** – megawat – jednostka mocy elektrycznej,
- **MWh** – megawatogodzina – jednostka energii elektrycznej,
- **kV** - kilowolt, jednostka napięcia,
- **Hz** – Hertz – jednostka częstotliwości.

2. Podstawa prawna

Podstawę prawną taryfy stanowią :

- 1) ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zmianami),
- 2) 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) rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. 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. Zakres prowadzonej działalności gospodarczej

Elektrociepłownie Warszawskie S.A. prowadzą działalność gospodarczą polegającą na wytwarzaniu energii elektrycznej w skojarzeniu z ciepłem w czterech źródłach – zakładach na warunkach określonych udzieloną 30 września 1998r. koncesją WEE/2/142/U/1/98/RG na wytwarzanie energii elektrycznej w okresie do 15 października 2008 r.

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

4. Podział odbiorców na grupy dokonany wg źródeł – zakładów

Lp	Symbol Grupy	Charakterystyka
1	SE	Grupa odbiorców odbierających energię elektryczną wyprodukowaną w Ec Siekierki o napięciu 110 i 15 kV.
2	ŻE	Grupa odbiorców odbierających energię elektryczną wyprodukowaną w Ec Żerań o napięciu 110 i 15 kV.
3	PoE	Grupa odbiorców odbierających energię elektryczną wyprodukowaną w Ec Powiśle o napięciu 110 i 15 kV.
4	PrE	Grupa odbiorców odbierających energię elektryczną wyprodukowaną w Ec Pruszków o napięciu 15 kV.

5. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

Lp	Grupa	Rodzaje cen i stawek opłat	Cena netto w zł /MWh	Podatek VAT – stawka 22% w zł/MWh	Cena brutto w zł/MWh
1.	SE	Cena za energię elektryczną	111,59	24,55	136,14
		Stawki opłat za rezerwy mocy	-	-	-
		Stawki opłat za usługi systemowe	-	-	-
2.	ZE	Cena za energię elektryczną	113,85	25,05	138,90
		Stawki opłat za rezerwy mocy	-	-	-
		Stawki opłat za usługi systemowe	-	-	-
3.	PoE	Cena za energię elektryczną	115,94	25,51	141,45
		Stawki opłat za rezerwy mocy	-	-	-
		Stawki opłat za usługi systemowe	-	-	-
4.	PrE	Cena za energię elektryczną	115,92	25,50	141,42
		Stawki opłat za rezerwy mocy	-	-	-
		Stawki opłat za usługi systemowe	-	-	-

6. Warunki stosowania cen i stawek opłat określonych w pkt 4 dla wszystkich w/w grup odbiorców

6.1 Standardy jakościowe obsługi odbiorców

Ceny ustalone w taryfie obowiązują dla standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 37 i § 38 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r. 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).

6.2. Sposób postępowania i obliczania należności w przypadku uszkodzenia układów pomiarowo rozliczeniowych

(§ 42 ust.1 i 2 oraz § 43 ust.1, 2 i 3 rozporządzenia z dnia 3 grudnia 1998 r. - Dz. U. Nr 153, poz. 1002)

1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.
2. Korekta, o której mowa w pkt 1, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunków jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt 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.
5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

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

(§ 45 ust.1 i 2 oraz § 46 ust.1, 2 i 3 rozporządzenia z dnia 3 grudnia 1998 r. - Dz. U. Nr 153, poz. 1002)

1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w odrębnych przepisach, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty i upusty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku, w wysokości określonej w taryfie lub umowie.
2. Przedsiębiorstwo energetyczne obowiązane jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu w terminie, o którym mowa w pkt 1.
3. Wysokość bonifikaty i upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, zależnie od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, oblicza się wg. wzoru:
 - 3.1. 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, wyrażana 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,
- 3.2. 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} - ustalona w taryfie ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażona w złotych za jednostkę czasu,
- $$b_{rT} = 10 \text{ zł/h}$$
- t_T - łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażony w jednostkach czasu.
4. 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.

5. 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.
6. W przypadku niedotrzymania przez Odbiorcę wielkości odbioru określonych uzgodnionym planem dostaw energii elektrycznej, Dostawca ma prawo obciążyć Odbiorcę kwotą wyliczoną jako iloczyn nieodebranej energii i ceny energii elektrycznej z taryfy.

6.4 Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej oraz za pobór energii bez zawarcia umowy

(§ 38 ust.1 i 2 oraz § 39 ust. 1 i 2 rozporządzenia z dnia 3 grudnia 1998 r. - Dz. U. Nr 153, poz. 1002)

1. 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.
2. Podwyższone opłaty, o których mowa w pkt 1, oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
3. 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 danej grupy.
4. Opłaty, o których mowa w pkt 1, oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.