



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 8 kwietnia 1999 r.

DTA-821/1259-A/3/99/JF

### **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, 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 28 stycznia 1999 r. (bez znaku), z dnia 19 lutego 1999 r. znak: KZ/FE/99, z dnia 22 lutego 1999 r. znak: KZ/FE/99, z dnia 23 lutego 1999 r. (bez znaku), z dnia 4 marca 1999 r. nr 1571 i z dnia 7 kwietnia 1999 r. znak: HS/RG/99 przedsiębiorstwa energetycznego Elektrownia „Łagisza” Spółka Akcyjna z siedzibą w Będzinie

#### **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 „Łagisza” Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr WEE/41/1259/U/3/98/ZJ z dnia 26 listopada 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej oraz koncesję nr PEE/66/1259/U/3/98/JŻ z dnia 1 grudnia 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję 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, 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, 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.

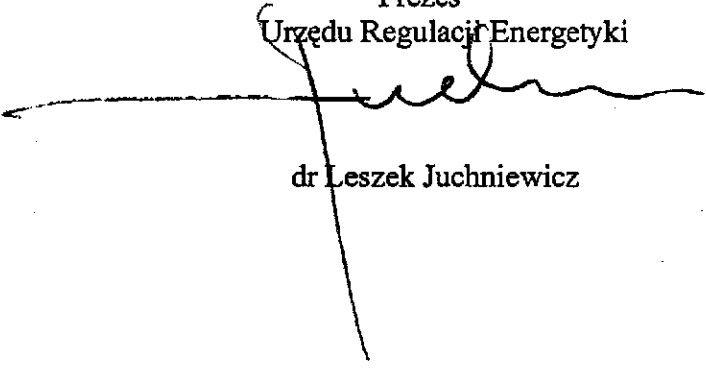
**POUCZENIE**

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. 479<sup>28</sup> i art. 479<sup>29</sup> 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).

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.

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 „Łagisza” Spółka Akcyjna  
Ul. Pokoju 14  
42-504 Będzin

# **Elektrownia „Łagisza” S.A.**

## **Taryfa dla energii elektrycznej**

**BĘDZIN**

## SPIS TREŚCI

### 1. CZĘŚĆ OGÓLNA

- 1.1. DEFINICJE
- 1.2. INFORMACJE OGÓLNE

### 2. WYTWARZANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 2.1. WSTĘP
- 2.2. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY
- 2.3. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT, A TAKŻE WARUNKI ICH STOSOWANIA
  - 2.3.1. Ceny za energię elektryczną
    - 2.3.1.1. Rynek lokalny : odbiorcy energii elektrycznej na napięciu  $\leq 110$  kV
    - 2.3.1.2. Rynek systemowy : odbiorcy energii elektrycznej na napięciu 220 kV
  - 2.3.2. Stawka opłaty za rezerwę mocy
  - 2.3.3. Stawki opłat za usługi systemowe
  - 2.3.4. Standardy jakościowe obsługi odbiorców
- 2.4. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW
- 2.5. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
- 2.6. OPŁATY ZA POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ BEZ ZAWARCIA UMOWY SPRZEDAŻY
- 2.7. STOSOWANIE INNYCH OPŁAT, BONIFIKAT I UPUSTÓW

### 3. PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 3.1. WSTĘP
- 3.2. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY
- 3.3. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
- 3.4. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
- 3.5. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW
- 3.6. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
- 3.7. OPŁATY ZA POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ BEZ ZAWARCIA UMOWY SPRZEDAŻY

## **1. Część ogólna.**

## 1.1. Definicje.

Ilekróć w treści taryfy jest mowa o :

- 1) ARCM – należy przez to rozumieć automatyczną regulację częstotliwości i mocy, uwzględniającą jednocześnie kryteria utrzymania salda wymiany mocy i utrzymania częstotliwości wg określonego algorytmu. Realizowana jest przez regulator centralny generujący sygnały regulacji wtórnej Y1, Y1s – dla elektrowni wodnych oraz sygnał regulacji trójnej Y0.
- 2) ARNE – należy przez to rozumieć automatyczną regulację napięcia i mocy biernej zainstalowanej dodatkowo w elektrowni w celu kompleksowej regulacji wytwarzania mocy biernej na generatorach oraz do zmiany położenia przełączników zaczełów na autotransformatorach NN/110 kV zainstalowanych w rozdzielni przyelektrownianej.
- 3) miejscu dostarczania - należy przez to rozumieć punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- 4) jednostce wytwórczej - należy przez to rozumieć zespół urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej, należących do przedsiębiorstwa energetycznego,
- 5) mocy dyspozycyjnej strefowej netto - należy przez to rozumieć wyrażoną w MW moc obliczoną jako średnia arytmetyczna z odczytów kontrolnych mocy jednostek wytwórczych w rannej i wieczornej strefie szczytowej w dniach roboczych danego miesiąca,
- 6) przedsiębiorstwie energetycznym - należy przez to rozumieć podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie

- wytwarzania, przetwarzania, magazynowania, przesyłania, dystrybucji paliw albo energii lub obrotu nimi,
- 7) przedsiębiorstwie sieciowym - należy przez to rozumieć przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej,
  - 8) przedsiębiorstwie wytwórczym - należy przez to rozumieć przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej,
  - 9) regulacji pierwotnej – należy przez to rozumieć aktywizowaną w ciągu sekund przez regulator turbiny, w odpowiedzi na wystąpienie odchylenia częstotliwości w systemie, rezerwę mocy dla zbilansowania chwilowej różnicy między wytwarzaniem a zużyciem energii w KSE,
  - 10) 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,
  - 11) rozporządzeniu – należy przez to rozumieć 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),
  - 12) sieci przesyłowej - należy przez to rozumieć sieć służącą do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu wyższym niż 110 kV,



- 13) sieci rozdzielczej - należy przez to rozumieć sieć służącą do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV,
- 14) 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,
- 15) usługach systemowych - należy przez to rozumieć usługi świadczone przedsiębiorstwom sieciowym przez przedsiębiorstwo wytwórcze i inne podmioty, niezbędne do prawidłowego funkcjonowania systemu przesyłowego lub rozdzielczego, zapewniające zachowanie określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych.

## 1.2. Informacje ogólne.

Elektrowni „Łagisza” S.A. jako przedsiębiorstwu energetycznemu, na mocy 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 i Nr 106, poz. 668) została udzielona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki koncesja na prowadzenie działalności w zakresie:

- 1) wytwarzania energii elektrycznej - koncesja na wytwarzanie energii elektrycznej,
- 2) przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej - koncesja na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej.

Taryfa sporządzona została na podstawie ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz rozporządzenia.

Wszystkie ceny i stawki opłat zawarte w taryfie podane są jako wartości brutto, z podatkiem VAT, którego wysokość określają odrębne, aktualnie obowiązujące przepisy.

## **2. Wytwarzanie energii elektrycznej.**

## 2.1. Wstęp

Zgodnie z § 9 ust. 1. rozporządzenia przedsiębiorstwo wytwórcze ustala w taryfie:

- 1) ceny za energię elektryczną,
- 2) stawki opłat za rezerwy 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.

## 2.2. Podział odbiorców na grupy.

Odbiorców energii elektrycznej podzielono na grupy w zależności od napięcia sieci do której dostarczana jest energia elektryczna. Wyodrębniono odbiorców zasilanych z jednostek wytwórczych przyłączonych do:

- 1) sieci rozdzielczej o napięciu nie wyższym od 110 kV – dla grupy tej używana jest nazwa „rynek lokalny”,
- 2) sieci przesyłowej o napięciu 220 kV – dla grupy tej używana jest nazwa „rynek systemowy”.

## **2.3. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania.**

### **2.3.1. Ceny za energię elektryczną.**

2.3.1.1. Rynek lokalny : odbiorcy energii elektrycznej na napięciu  $\leq 110$  kV

Cena za energię elektryczną 125,05 zł/MWh

Cena ta obowiązuje dla każdej dostarczonej do miejsca dostarczenia i zmierzonej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy jednostki energii.

2.3.1.2. Rynek systemowy : odbiorcy energii elektrycznej na napięciu 220 kV

Cena za energię elektryczną 193,39 zł/MWh

Cena ta obowiązuje dla każdej dostarczonej do miejsca dostarczenia i zmierzonej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy jednostki energii.

### **2.3.2. Stawka opłaty za rezerwę mocy**

Stawka opłaty za rezerwę mocy 25,25 zł/MW/h

Stawka ta obowiązuje dla każdej godziny w ciągu doby i miesiąca, w której moc jednostki wytwórczej w całości lub części jest niewykorzystana.

**2.3.3. Stawki opłat za usługi systemowe**

2.3.3.1. Regulacja Y1 - stawka za gotowość do pracy	2440,00 zł/MW/miesiąc
2.3.3.2. Regulacja Y1 – stawka za rzeczywiste wykorzystanie	3,66 zł/MWh
2.3.3.3. Regulacja Yo – stawka za rzeczywiste wykorzystanie	4,27 zł/MWh
2.3.3.4. Regulacja pierwotna - stawka za gotowość do pracy	854,00 zł/MW/miesiąc
2.3.3.5. Regulacja pierwotna – stawka za rzeczywiste wykorzystanie	6,10 zł/MWh
2.3.3.6. Regulacja ARNE – stawka za rzeczywiste wykorzystanie	14,64 zł/h
2.3.3.7. Stawka za uruchomienie bloku z rezerwy na polecenie organu dyspozytorskiego	5953,38 zł

**2.3.4. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.**

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat stosuje się z uwzględnieniem standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 37 i § 38 rozporządzenia 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 z 1998 r.).

#### **2.4. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.**

Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców stosuje się bonifikaty i upusty w wysokości i na zasadach określonych w § 45 i § 46 rozporządzenia Ministra Gospodarki 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). Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby (brT) wynosi 0,10 zł/h.

#### **2.5. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.**

Zgodnie z § 38 rozporządzenia 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.

Podwyższone opłaty, o których mowa powyżej, oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

#### **2.6. Opłaty za pobór energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży.**

Zgodnie z § 39 rozporządzenia 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.

Opłaty według powyższych stawek oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.

## **2.7. Stosowanie innych opłat, bonifikat i upustów.**

Oprócz opłat bonifikat i upustów, określonych zgodnie z § 38, 39, 45 i 46 rozporządzenia Ministra Gospodarki 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), przedsiębiorstwo energetyczne może stosować również inne określone w umowie o dostarczanie energii elektrycznej – opłaty, bonifikaty i upusty za niedotrzymanie przez strony warunków tej umowy – zgodnie z art. 5 Prawa energetycznego.



### **3. Przesyłanie i dystrybucja energii elektrycznej.**

### 3.1. Wstęp.

Zgodnie z § 9 ust. 2. rozporządzenia przedsiębiorstwo sieciowe ustala w taryfie:

- 1) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 2) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 3) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 4) opłaty za nielegalny pobór energii.

### 3.2. Podział odbiorców na grupy.

Odbiorców energii elektrycznej podzielono na grupy w zależności od napięcia sieci do której dany podmiot jest przyłączony. Wyodrębniono następujące grupy odbiorców:

- przyłączonych do sieci o napięciu powyżej 1 kV do 6 kV – dla grupy tej używana jest nazwa SN,
- przyłączonych do sieci o napięciu do 1 kV włącznie – dla grupy tej używana jest nazwa nn.

### 3.3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

- |                                             |         |
|---------------------------------------------|---------|
| • Stawka opłaty za przyłączenie podmiotu SN | 0,00 zł |
| • Stawka opłaty za przyłączenie podmiotu nn | 0,00 zł |

Zgodnie z §12 ust. 3 rozporządzenia, w przypadku gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementy przyłącza, warunki realizacji przyłączenia

oraz wysokość opłaty za przyłączenie określa umowa o przyłączenie.

### **3.4. Stawki opłat za usługi przesyłowe.**

Na podstawie §21 ust.2 rozporządzenia określono ryczałtową stawkę dystansową opłaty za usługi przesyłowe:

dla podmiotów SN	187,06 zł/MWh
dla pomiotów nn	187,06 zł/MWh

### **3.5. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.**

Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców stosuje się bonifikaty i upusty w wysokości i na zasadach określonych w § 45 i § 46 rozporządzenia Ministra Gospodarki 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). Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby (brT) wynosi 0,10 zł/h.

### **3.6. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.**

Zgodnie z § 38 rozporządzenia 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.

Podwyższone opłaty, o których mowa powyżej, oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

### **3.7. Opłaty za pobór energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży.**

Zgodnie z § 39 rozporządzenia 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.

Opłaty, o których mowa powyżej, oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.