



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 26 kwietnia 2006 r.

DTA-4211-18(10)/2006/2778/VII/JS

## DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462) i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**ENERGA Zakład Oświetlenia Sp. z o. o.**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

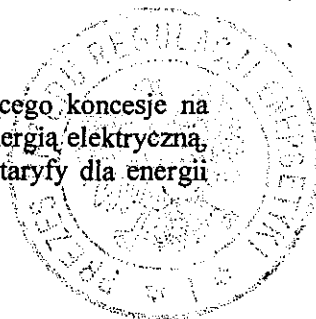
zawartego w pismach: z dnia 3 stycznia 2006 r., znak: EZO/DZD-AC/0070/2006, z dnia 8 lutego 2006 r., znak: EZO/DZD-AC/0642/2006, z dnia 14 lutego 2006 r., znak: EZO/DZD-AC/0642/2006, z dnia 8 marca 2006 r., znak: EZO/DZD-AC/1067/2006, z dnia 11 kwietnia 2006 r., znak: EZO/DZD-AC/1630/2006 oraz z dnia 12 kwietnia 2006 r., znak: EZO/DZD-AC/1662/2006

**postanawiam**

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy kalendarzowych rozpoczynający się od dnia wprowadzenia jej do stosowania.

## UZASADNIENIE

W dniu 4 stycznia 2006 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji i obrotu energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.



Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej oraz proponują okres ich obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 105, poz. 1114).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości ww. kosztów były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

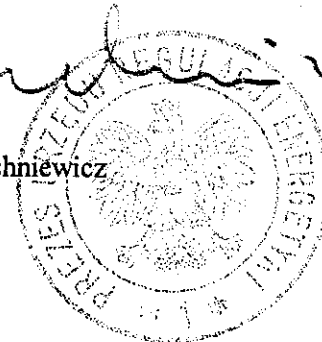
Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

#### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz



Otrzymuje:  
ENERGA Zakład Oświetlenia Sp. z o.o.  
ul. Grotgera 7  
81-809 Sopot

**ENERGA Zakład Oświetlenia  
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
z siedzibą w Sopocie**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 28.04.2006

nr OTR-WZM.13(10)/2006/2973/VI/03

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

*dr Leszek Juchniewicz*

**TARYFA**

**dla energii elektrycznej**

PROKURENT  
GŁÓWNY  
GOSPODARSTWA

*Barbara Świechowska*

WICEPREZES ZARZĄDU  
I SA DYREKTORA

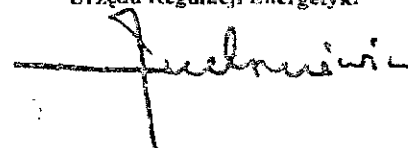
*Leszek Juchniewicz*

**SOPOT 2006 r.**

**Spis treści.**

<b>1. INFORMACJE OGÓLNE.....</b>	.....
<b>2. DEFINICJE.....</b>	.....
<b>3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.....</b>	.....
3.1.    ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.....	.....
3.2.    STREFY CZASOWE.....	.....
3.3.    OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.....	.....
3.4.    ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR.....	.....
<b>4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.....</b>	.....
4.1.    ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ.....	.....
4.2.    OPŁATY ABONAMENTOWE.....	.....
<b>5. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI.....</b>	.....
5.1.    OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.....	.....
5.2.    MOC UMOWNA.....	.....
<b>6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.....</b>	.....
<b>7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ.....</b>	.....
<b>8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI.....</b>	.....
<b>9. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.....</b>	.....
<b>10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT.....</b>	.....

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki



*dr Leszek Juchniewicz*

## 1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje podmioty i odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – ENERGA Zakład Oświetlenia Sp. z o.o., zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
  - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
  - b) stawek opłat za usługi dystrybucji,
  - c) cen za energię elektryczną,
  - d) stawek opłat abonamentowych,
  - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - g) opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462), zwanej dalej „ustawą”,
  - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6) zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów technicznych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i innymi podmiotami, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

## 2. Definicje.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych lub plombowane przez sprzedawcę.
- 2.2. **Usługa dystrybucji** – usługa świadczona przez sprzedawcę obejmująca:
  - a) dystrybucję energii elektrycznej,
  - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
- 2.3. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.4. **Niskie napięcie (nN)** – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.5. **Podmiot przyłączany** – każdy, kto żąda przyłączenia do sieci elektroenergetycznej, po spełnieniu warunków przyłączenia, na podstawie umowy o przyłączenie ze sprzedawcą.
- 2.6. **Umowa** - umowa o przyłączenie, umowa kompleksowa, umowa o świadczenie usług dystrybucji, umowa sprzedaży energii elektrycznej.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

### 3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji.

#### 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
- 3.1.2. Sprzedawca oferuje odbiorcom grupy taryfowe C12o, C11o, C11 oraz R.
- 3.1.3. Grupę taryfową C12o stosuje się do odbiorców zasilanych z sieci nN o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 [A], jest to grupa dwustrefowa, rozliczenie następuje w strefie dziennej i nocnej. Do grupy taryfowej C12o kwalifikowani są odbiorcy, których urządzenia sterowane są przełącznikami zmierzchowymi, zegarami sterującymi, zaprogramowanymi wg godzin wschodu i zachodu słońca lub analogicznie urządzeniami sterowniczymi.
- 3.1.4. Grupę taryfową C11o stosuje się do odbiorców zasilanych z sieci nN o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 [A], jest to grupa jednostrefowa, rozliczenie następuje w strefie całodobowej. Do grupy taryfowej C11o kwalifikowani są odbiorcy o stałym poborze mocy, rozliczanych za dostarczaną energię elektryczną w jednej strefie czasowej o charakterystyce poboru energii elektrycznej wymuszanej poprzez załączenie, wyłączenie wszystkich odbiorników objętych układem pomiarowo-rozliczeniowym, zgodnie z ustawieniem zegara astronomicznego lub przełącznika zmierzchowego, skorelowanym z astronomicznym czasem zachodów i wschodów słońca.
- 3.1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła) Odbiorca ponosi. opłaty związane z eksploatacją w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie
- 3.1.6. Grupa taryfowa C11 jednostrefowa stosowana jest w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci nN o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 [A], za wyjątkiem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej C12o i C11o.
- 3.1.7. Grupa taryfowa R stosowana jest w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo – rozliczeniowe tj. w przypadku:

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

*dr Leszek Juchniewicz*

krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby oświetlenia okolicznościowego, świątecznego, reklam oraz sygnalizacji świetlnej.

- 3.1.8. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. W przypadku, gdy odbiorca zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej z pośród tych grup.

### 3.2. Strefy czasowe.

- 3.2.1. Odbiorcy zakwalifikowani do grupy taryfowej C12o rozliczani są w dwóch strefach – dziennej i nocnej, przy czym:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> , 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> , 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

- 3.2.2. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punkcie 3.2.1. ustawia się według czasu zimowego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

### 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji odbywa się w okresie miesięcznym.

- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.1.

- 3.3.3. W przypadku niesprawności lub uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

- 3.3.4. W rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej R, niezależnie od opłaty za energię elektryczną i usługę dystrybucji, odbiorca ponosi koszty podłączenia i odłączenia.

*dr Leszek Juchniewicz*



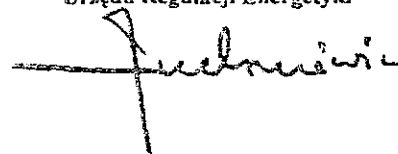
3.3.5. Za wznowienie dostarczenia energii elektrycznej na niskim napięciu nN, po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości 66,75 zł.

3.3.6. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru zużycia energii elektrycznej dokonywane są z dokładnością do 1 kWh.

#### **3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.**

W przypadku stwierdzenia błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w § 37, 38 i 39 rozporządzenia taryfowego.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki



*dr Leszek Juchniewicz*

#### **4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.**

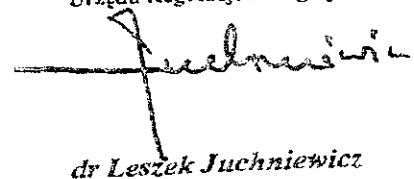
##### **4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.**

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2. i cen energii w poszczególnych strefach czasowych określonych dla danej grupy taryfowej.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii obliczana jest jako iloczyn uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń.

##### **4.2. Opłaty abonamentowe.**

- 4.2.1. Odbiorcy energii z tytułu prowadzonej przez sprzedawcę obsługi handlowej związanej ze sprzedażą energii elektrycznej ponoszą na jego rzecz opłatę abonamentową.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa obejmuje handlową obsługę odbiorców, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji, zapewniającej poprawność rozliczeń z odbiorcami.
- 4.2.3. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na jedno przyłącze i pobierane są w każdym miesiącu rozliczeniowym.
- 4.2.4. Opłata abonamentowa naliczana jest miesięcznie, w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług dystrybucji.
- 4.2.5. Zawarte w taryfie stawki opłaty abonamentowej dotyczą zarówno odbiorców zakupujących u sprzedawcy energię i usługi dystrybucji jak i odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucji.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

## 5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.

### 5.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji.

5.1.1. Miesięczną opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = S_{SVnk} \cdot P + \sum_{k=1}^n (S_{ZoPk} \cdot E_k)$$

gdzie:

- $O_p$  - opłata za usługę dystrybucji wyrażona w zł,
- $S_{SVn}$  - składnik stały stawki sieciowej w złotych za jednostkę mocy na miesiąc.
- $P$  - moc umowna wyrażona w jednostkach mocy czynnej.
- $S_{ZoPk}$  - składnik zmienny stawki dystrybucji dla strefy czasowej „k”, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej  $S_{ZVnk}$  i stawki systemowej, o którym mowa w pkt. 5.1.2, wyrażony w złotych za jednostkę energii
- $E_k$  - ilość energii elektrycznej pobranej w strefie czasowej „k” wyrażona w jednostkach energii,
- $n$  - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1 lub 2).

5.1.2. Składnik zmienny stawki dystrybucji  $S_{ZoPk}$  ustala się w taryfie w rozbiciu na:

- a) składnik zmienny stawki sieciowej  $S_{ZVnk}$ ,
- b) stawkę systemową.

Natomiast na fakturze składnik  $S_{ZoPk}$ , o którym mowa w pkt. 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.

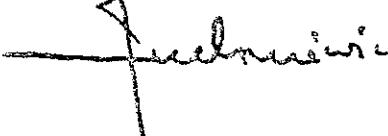
5.1.3. Opłata za usługi dystrybucji w części stałej obliczana jest jako iloczyn mocy umownej, określonej w umowie i składnika stałego stawki sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej.

5.1.4. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:

- a) części stałej obliczonej jako iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,
- b) części zmiennej obliczonej jako iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia lub użytkowania i składnika zmiennego stawki dystrybucji.

5.1.5. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno przyłącze, ponoszą opłaty dla każdego przyłącza z osobna.

5.1.6. Czasowe odłączenie od sieci na życzenie odbiorcy nie zwalnia odbiorcy od ponoszenia opłaty dystrybucji w części stałej w pełnej wysokości.

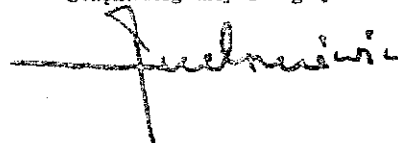
PREZES  
  
 dr Leszek Juchniewicz

- 5.1.7. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę dystrybucji w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.

## 5.2. Moc umowna.

- 5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucji, odrębnie dla każdego miejsca dostarczania, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucji.
- 5.2.2. Moc umowna dla każdego z miejsc dostarczania nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.2.3. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 5.2.4. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20 %, dla całego okresu objętego korektą.
- 5.2.5. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucji pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych
- lub
- maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, o ile układ pomiarowo – rozliczeniowy nie pozwala na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

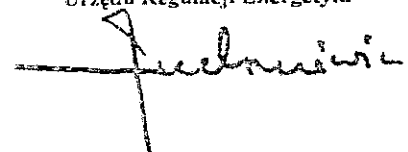


dr Leszek Juchniewicz

## 6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa § 41 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi brt = 1,50 zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego:
- |  |           |
|--|-----------|
| a) za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy  | 15,81 zł  |
| b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci   | 75,91 zł  |
| c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii sieci   | 7,59 zł   |
| d) za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV | 15,18 zł, |
| e) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania  | 75,91 zł, |
| f) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci   | 75,91 zł, |
| g) za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf  | 7,59 zł,  |
| h) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki  |           |

PRE 228 zł  
Urzędu Regulacji Energetyki

  
dr Leszek Juchniewicz

## 7. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

7.1.1. pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,

7.1.2. pobieranie energii elektrycznej:

a) z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,

b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

7.2.1. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1) 5-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,

2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,

3) ilości energii w wysokości, jak niżej:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia

125 kWh

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.2.2. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,

2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.

3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej,

o ile umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucji nie stanowi inaczej.

7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,,

2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.

Urząd Regulacji Energetyki  
*Leszek Juchniewicz*  
dr Leszek Juchniewicz

3) ilości energii w wysokości, jak niżej:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektrycznej.

7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.
- 3) ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:

a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,

b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku  
o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A  
(pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,

c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku  
o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar pośredni)  
bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu  
znamionowanego licznika 300 kWh,

d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za  
każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego  
przekładnika prądowego 300 kWh,

e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar  
pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego  $I_o$  300 kWh  
Prąd obliczeniowy  $I_o$  określa się według wzoru:

$$I_o = 2,5 \cdot U \cdot I$$

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A]

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

*dr Leszek Juchniewicz*

2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

7.6 Ilości ryczałtowe energii, o których mowa w pkt. 7.2, 7.4 i 7.5, są określone w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

7.7. Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł. kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	<p>sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli</p> <p>a) dla układu bezpośredniego</p> <p>b) dla układu półpośredniego</p>	<p>97,70 zł.</p> <p>122,16 zł.</p>
3.	za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72zł.
4.	założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomb	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

dr Leszek Juchniewicz



## 8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

a) grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,

b) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłączenie, które będzie na zasadach określonych w umowie o przyłączenie zastąpione przyłączeniem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

8.2. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do V grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej w pkt 8.8. oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie z dokładnością do 1 kW (zaokrąglając w górę). Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla V grupy przyłączeniowej uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego rozumianego jako:

obudowa złącza wraz z jego wyposażeniem oraz

obudowa układu pomiarowo - rozliczeniowego wraz z wyposażeniem związanym z zabezpieczeniem przedlicznikowym i montażem licznika.

8.3. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.

Za przyłączenie podmiotu zaliczonego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną wg zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.

8.4. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej z dokładnością do 1 kW (zaokrąglając w górę).

8.5. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywana na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.

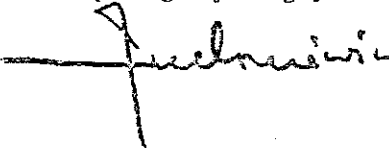
8.6. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.

*dr Leszek Juchni...* icz

- 8.7. Stawki opłat za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do V grupy przyłączeniowej uwzględniają wydatki ponoszone na wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskania pozwoleń na budowę, zakup lub budowę elementów odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów, wykonanie robót budowlano-montażowych wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także opłaty za zajęcie terenu.
- 8.8. W sytuacji gdy podmiot przyłączany wystąpi z wnioskiem wykonania we własnym zakresie, określonej w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentacji technicznej i prawnej przyłącza, spełniającej warunki obowiązujące na terenie działania przedsiębiorstwa energetycznego, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.
- 8.9. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty zł/kW	
	napowietrzne	kablowe
V	100,00	126,00

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

## 9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

### 9.1. Stawki opłat za czynności i usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania	x
	a) na napięciu nN	66,75
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo –rozliczeniowego	x
	a) bezpośredniego	66,75
	a) półpośredniego	100,13
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	- 95,12 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	a) za pierwszą plombę b) za każdą następną	23,40 5,00
5.	Usługi pogotowia technicznego:	X
5.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej	x
	do 25 A włącznie	
	- za pierwszą	20,86
	- za każdą następną	3,00
	od 32 A do 63 A	
	- za pierwszą	22,53
	- za każdą następną	5,00

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

*dr Leszek Juchniewicz*

	powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	30,04 14,00
5.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu	83,45
5.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	41,72
5.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy w sieci nN	183,57
5.5	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci :***	90,00 zł.
6.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:	0,92

\* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km.

\*\*Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy a badanie potwierdziło nieprawidłowości.

\*\*\*W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 34 ust. 1 i 3 rozporządzenia przyłączeniowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a sprzedawcą; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi sprzedawca

9.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna czynność lub usługa spośród wymienionych w tabeli zawartej w pkt. 9.1. opłaty za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 18,40 zł za dojazd do odbiorcy.

PREZES  
dr Leszek Juchniewicz

**10. Tabele cen i stawek opłat.**

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUPY TARYFOWEJ C12o, C11o, C11, R

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	C12o	C11o	C11	R
Obrót				
Ceny za energię elektryczną czynną w zł/kWh				
- całodobową		0,1108	0,1318	0,1240
- dzienną	0,1718			
- nocną	0,1066			
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	5,17			2,70
Dystrybucja				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0442			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh				
- całodobowy		0,0886	0,1375	0,1570
- dzienny	0,1113			
- nocny	0,0560			
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh	3,63		3,15	6,30
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	5,17			2,70

\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucji

\*\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucji

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchntewicz