



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 28 lipca 2006 r.

DTA-4211-27(8)/2006/9257/VIAO

## 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 2006 r. Nr 89, poz. 625 i Nr 104, poz. 708 z późn. zm.) oraz 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, 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

**Przedsiębiorstwo Połowów, Przetwórstwa i Handlu DALMOR SA z siedzibą w Gdyni,  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 23 maja 2006 r. znak: IOE 94/2006, uzupełnionego pismami:  
z dnia 30 czerwca 2006 r. znak: IOE 111/2006, z dnia 7 lipca 2006 r. znak: DEN 119/2006  
oraz z dnia 24 lipca 2006 r. znak: DEN 129/2006

**postanawiam**

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



### UZASADNIENIE

W dniu 29 maja 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 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej oraz proponuje 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. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114).

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

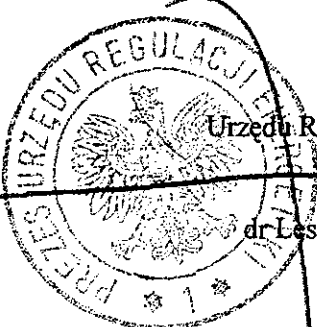

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

### 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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek 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:

Przedsiębiorstwo Połowów, Przetwórstwa  
i Handlu DALMOR SA  
ul. Hryniewickiego 10  
81-340 Gdynia

PRZEDSIĘBIORSTWO  
Połowów Przetwórstwa i Handlu  
„DALMOR” S.A.  
ul. Hryniewickiego 10  
81-340 Gdynia  
(63)

Przedsiębiorstwo Połowów, Przetwórstwa i Handlu  
DALMOR S.A.  
z siedzibą w Gdyni  
ul. Hryniewickiego 10

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 28.04.2006

nr OIA-M/211-24(8)/2006/9254/W/AO

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

dr Leszek Juchniewicz

TARYFA

dla energii elektrycznej

DYREKTOR TECHNICZNY  
PROKURANT

inż. Jerzy Stella

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR GENERALNY

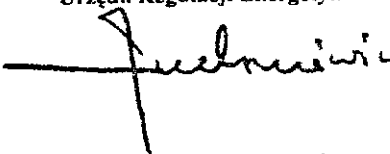
mgr Krzysztof Rychlicki

Gdynia 2006 r.

## Spis treści.

1. Informacje ogólne .....
2. Definicje.....
3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne .....
- 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych .....
- 3.2. Strefy czasowe .....
- 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców .....
- 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.....
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną .....
- 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.....
- 4.2. Opłaty abonamentowe.....
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne .....
- 5.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne .....
- 5.2. Moc umowna.....
- 5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej.....
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii .....
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.....
8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci.....
9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu .....
10. Tabele cen i stawek opłat.....

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

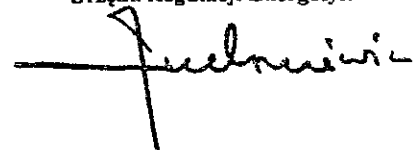


dr Leszek Juchniewicz

## 1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Przedsiębiorstwo Połowów, Przetwórstwa i Handlu DALMOR S.A. z siedzibą w Gdyni, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
  - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
  - b) stawek opłat za usługi dystrybucyjne,
  - 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 dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe 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 2006 r. Nr 89, poz. 625 i Nr 104, poz. 708), 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 zasad 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 sieciowego 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 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.
- 1.7. W przypadku zawarcia między sprzedawcą i odbiorcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej, dopuszcza się stosowanie odmiennych zasad rozliczeń, niż zawarte w niniejszej taryfie.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

- 1.8. Przez warunki, o których mowa w punkcie 1.7., rozumie się :
- możliwość regulacji poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
  - indywidualny rozkład poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
  - możliwość rezygnacji z rezerwowania mocy,
  - szczególną wrażliwość na dotrzymanie parametrów technicznych energii.
  - posiadanie własnych źródeł wytwarzania.

## 2. Definicje.

W taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1. **Miejsce dostarczenia** - punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne jest zobowiązane dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.2. **Moc przyłączeniowa** - moc czynna planowana do pobierania z sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłączenia.
- 2.3. **Moc umowna** – należy przez to rozumieć moc czynną, pobieraną lub wprowadzoną do sieci, określoną w:
- umowie dystrybucyjnej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy dystrybucyjnej, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
  - umowie dystrybucyjnej, zawieranej pomiędzy operatorami, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie godziny, lub
  - umowie sprzedaży, zawieranej pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się wytwarzaniem energii elektrycznej, zwanym dalej „wytwórcą”, a przedsiębiorstwem energetycznym nie będącym wytwórcą lub odbiorcą korzystającym z prawa dostępu do sieci, w okresie godziny.
- 2.4. **Napięcie niskie ( nn )** – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.5. **Napięcie średnie ( SN )** – napięcie znamionowe wyższe od 1kV i nie wyższe niż 15 kV.
- 2.6. **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umów z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.7. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.8. **Przyłącze** - odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.9. **Sieć** - instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

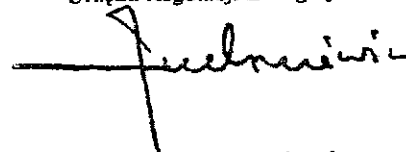
*dr Leszek Juchniewicz*  
dr Leszek Juchniewicz

- 2.10. **Sprzedawca** – Przedsiębiorstwo Połowów, Przetwórstwa i Handlu DALMOR S.A. prowadzące działalność w zakresie dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.11. **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.
- 2.12. **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.
- 2.13. **Usługa dystrybucyjna** – należy przez to rozumieć usługę świadczoną przez sprzedawcę obejmującą:
  - a) dystrybucję energii elektrycznej,
  - b) utrzymanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
- 2.14. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** - najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, plombowane przez sprzedawcę.

### 3. **Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi dystrybucyjne.**

- 3.1. **Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.**
  - 3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energią elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

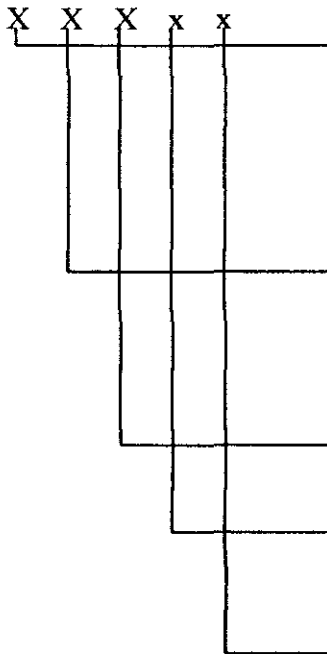
PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz



3.1.2. Ustala się w oparciu o kryteria, o których mowa w punkcie 3.1.1., następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii:

- C: napięcie niskie (nn),
- G: niezależne od napięcia zasilania ,
- R: niezależne od napięcia zasilania.

Cyfry oznaczające wielkość mocy (kryterium zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia):

- 1: moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A,
- 2: moc większa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A.

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

- 1: jednostrefowa,
- 2: dwustrefowa.

Litery odnoszące się do grup taryfowych C oznaczające rozliczenia w strefach:

- b: dziennej i nocnej.

Litery odnoszące się do grup taryfowych C11 oznaczające miejsce dostarczania energii elektrycznej:

- o: dotyczy odbiorców zlokalizowanych poza terenem Portu Rybackiego (grupy taryfowe C11o, C12bo).

3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22b, C11, C12b, C11o, C12bo, G11,
- b) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - R.

3.1.4. Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy,
- b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary; jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców,
- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juwiniiewicz

- d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych,
- e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g) węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- h) garaży indywidualnych użytkowników.

Zakwalifikowanie do grupy taryfowej G jest możliwe wyłącznie w przypadku gdy w wymienionych obiektach nie jest prowadzona działalność o charakterze handlowym, usługowym lub produkcyjnym.

- 3.1.5. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby biur jedno-lokalowych, iluminacji, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, jednostek pływających,
  - b) stacji ochrony katodowej gazociągów,
  - c) oświetlenia reklam,
  - d) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika.
- 3.1.6. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

### 3.2. Strefy czasowe.

#### 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22b:

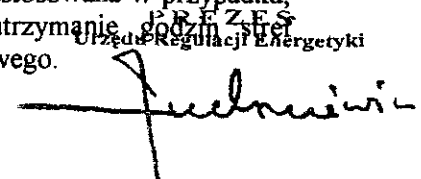
Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

#### 3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12b, C12bo:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	7 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

- 3.2.3. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punkcie 3.2.1. i 3.2.2. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin ZST w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

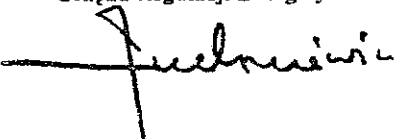
Urządzenie Regulacji Energetyki  
  
 dr Leszek Juchniwicz

- 3.2.4. Stany urządzeń pomiarowych na dzień wprowadzenia cen i stawek opłat zawartych w niniejszej taryfie zostaną ustalone przez sprzedawcę na podstawie średniego dobowego zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym zawierającym datę zmiany cen i stawek opłat z zastrzeżeniem punktu 3.2.5.
- 3.2.5. Sprzedawca ma obowiązek zastosowania w rozliczeniach, podanego przez odbiorcę w formie pisemnej, stanu urządzenia pomiarowego na dzień zmiany taryfy, po uprzednim jego sprawdzeniu.
- 3.2.6. W przypadku stosowania do rozliczeń urządzeń rejestrujących, ceny i stawki opłat obowiązujące w niniejszej taryfie będą stosowane w rozliczeniach od wskazań zarejestrowanych o godz. 24<sup>00</sup> dnia poprzedzającego datę obowiązywania niniejszej taryfy.
- 3.2.7. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 3.2.8. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostawy z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nn	66,75
b) na napięciu SN	100,13

- 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.
- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne przeprowadza się w okresach miesięcznych, chyba że umowa stanowi inaczej.
- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 3.3.1.
- 3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawy energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.
- 3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 3.3.3., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię to:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
  - niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

  
dr Leszek Juchniewicz

- 3.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgadniają zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkość strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy i energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczeniu usług dystrybucyjnych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie do czasu ich zmiany wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wskazanej przez urządzenia pomiarowe a straty energii biernej w wysokości 10% ilości energii wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.3.6. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest sprzedawca, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w punkcie 3.3.5., należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach, w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.8. W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach czasowych, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych, a w przypadku braku możliwości określenia poprawnej ilości pobranej energii stosuje się grupę taryfową R.
- 3.3.9. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 3.3.8., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii 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.
- 3.3.10. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy jest zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej i rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością sprzedawcy, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.7.

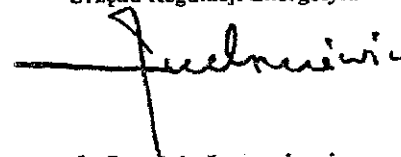
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

- 3.3.11. W rozliczeniach za usługi dystrybucyjne i energię elektryczną w grupie taryfowej R stosuje się jednostrefowe ceny i stawki opłat.
- 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.
- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w punkcie 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędów, o którym mowa w punkcie 3.4.3. nie jest możliwe, podstawą do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

#### 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 urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym, z zastrzeżeniem punktu 4.1.2., i ceny energii w danej grupie taryfowej.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w punkcie 3.1.5. lit. d). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

Urząd Regulacji Energetyki  
  
dr Leszek Juchniewicz

- 4.1.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z punktem 4.1.2.
- 4.2. Opłaty abonamentowe.
- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą odbiorców zakupujących u sprzedawcy energię elektryczną i usługi dystrybucji. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na przyłącze.

## 5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne.

### 5.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne.

#### 5.1.1. Opłatę za usługę dystrybucyjną oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = S_S \cdot P + S_Z \cdot E$$

gdzie:

- $O_p$  - opłata za usługę dystrybucyjną wyrażona w zł,  
 $S_S$  - składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c, z zastrzeżeniem punktu 5.1.4.,  
 $P$  - moc umowna określona zgodnie z punktem 5.1.3., wyrażona w kW,  
z zastrzeżeniem punktu 5.1.4.,  
 $S_Z$  - składnik zmienny opłaty dystrybucyjnej, wyrażony w zł/jednostkę energii,  
o którym mowa w punkcie 5.1.2.,  
 $E$  - ilość energii objęta daną usługą dystrybucyjną wyrażona w jednostkach energii.

#### 5.1.2. Stawki opłat dystrybucyjnych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na:

- składnik zmienny stawki opłaty sieciowej,
- stawkę opłaty systemowej.

Natomiast na fakturze składnik  $S_Z$ , o którym mowa w punkcie 5.1.1., przedstawia się jako sumę ww. stawek.

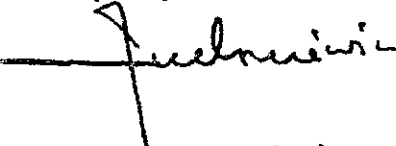
#### 5.1.3. Opłata stała za usługi dystrybucyjne rozliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

*dr Leszek Juchniewicz*

- 5.1.4. Dla odbiorców grup taryfowych G składnik stały stawki opłaty sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.
- 5.1.5. Opłata za usługi dystrybucyjne dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:
- części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego opłaty dystrybucyjnej,
  - części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i składnika zmiennego opłaty dystrybucyjnej.
- 5.1.6. Opłaty dystrybucyjnej w części stałej, o której mowa w punkcie 5.1.5. lit. a), nie pobiera się w przypadku rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.
- 5.1.7. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę dystrybucyjną w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.
- 5.2. Moc umowna.
- 5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie dystrybucyjnej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy dystrybucyjnej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 5.2.2. Moc umowna jest zamawiana dla każdego przyłącza w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 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. Moc umowna dla każdego z przyłączy, 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.
- 5.2.5. 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.
- 5.2.6. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczonych w cyklach godzinowych, lub
  - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w punkcie a).

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

  
dr Leszek Juchniewicz

5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej.

5.3.1. Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:

- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ ,  
lub
- b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej,  
lub
- c) pobór energii czynnej przy współczynniku  $\text{tg}\varphi$  pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$ ,

pobierane są opłaty ustalone zgodnie z punktami od 5.3.4. do 5.3.7.

5.3.2. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ .

5.3.3. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0=0,4$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji. Zastosowanie wartości  $\text{tg}\varphi_0$  w przedziale 0,2- 0,4 musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, do rozliczeń przyjmuje się  $\text{tg}\varphi_0=0,4$ .

5.3.4. Opłatę za nadwyżkę energii elektrycznej biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ ):

$$O_b = 2 * S_{zwn} * \left( \sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) * A$$

gdzie:

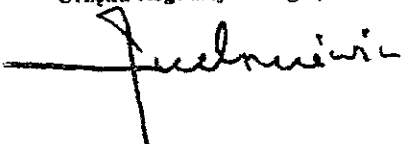
$O_b$  - opłata za nadwyżkę energii elektrycznej biernej, wyrażona w złotych,

$S_{zwn}$  - składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla grupy, wyrażony w zł/kWh,

$A$  - energia czynna pobrana w strefie czasowej, dla której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

5.3.5. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

  
dr Leszek Juchniewicz



Współczynnik  $\text{tg}\varphi$  ustala się ze wzoru:

$$\text{tg}\varphi = \frac{\Delta E_b}{A} + \text{tg}\varphi_o$$

gdzie:

- $\Delta E_b$  - nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,  
 $A$  - ilość energii czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

- 5.3.6. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{zn}$ .
- 5.3.7. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie), ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii elektrycznej biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki  $S_{zn}$ .

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

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii, 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, przerwano z powodu awarii sieci   | 7,59 zł,  |
| d) za nie powiadomienie, co najmniej z 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 nie poinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu niższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania   | 75,91 zł, |

PREZES  
 Urzędu Regulacji Energetyki

*dr Leszek Juchniewicz*

- |  |           |
|--|-----------|
| 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                              | 2,28 zł.  |

## 7. Opłaty za nielegalny pobór 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 lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
- b) poprzez ingerencję w układ pomiarowo – rozliczeniowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.

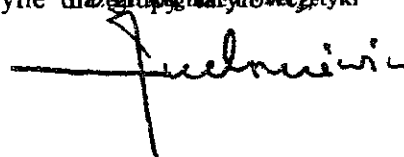
7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 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.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 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 punkcie 5.2.,

PREZES  
dla grupy taryfowej 125 kWh

  
dr Leszek Juchniewicz

- 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej,  
o ile umowa nie stanowi inaczej.

7.4. W przypadku, o którym mowa w punkcie 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 punkcie 5.2.,
- 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.

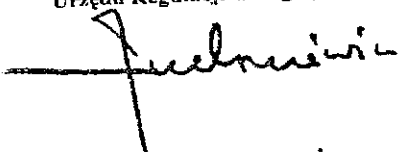
7.5. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1.2. lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 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 punkcie 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 bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika 300 kWh,
  - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) 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:

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

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

  
dr Leszek Juchmewicz

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

- 7.6. Ilości ryczałtowe energii, o których mowa w punktach 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:

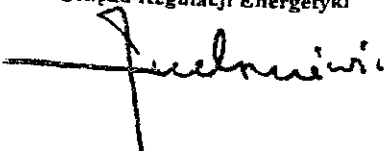
Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł. kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	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	
	a) dla układu bezpośredniego	97,70 zł.
	b) dla układu półpośredniego	122,16 zł.
	c) dla układu pośredniego	162,88 zł.
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 41,72 zł.
4.	założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę plombki na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plombki	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

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

- 8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
- grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 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,
  - grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.
- 8.2. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej w punkcie 8.10. oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego i szafki złączowo –pomiarowej lub szafki złączowej w przypadku budynków wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.
- 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 IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.5. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.6. W przypadku podmiotów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się w wysokości rzeczywistych nakładów

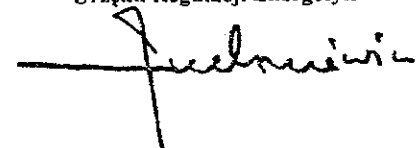
Urząd Regulacji Energetyki  
  
dr Leszek Juchniewicz

- 8.7. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest technicznie uzasadniony do realizacji.
- 8.8. Stawki opłat za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i 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.
- 8.9. 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%.
- 8.10. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty w zł/kW
Grupa przyłączeniowa IV	64
Grupa przyłączeniowa V	84

- 8.11. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

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 energii:	
a)	na napięciu nn	66,75
b)	na napięciu SN	100,13
2	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego:	
a)	bezpośredniego	66,75
b)	półpośredniego	100,13
c)	pośredniego	141,85
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 badania i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4	Usługi pogotowia technicznego:	
4.1	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej nn:	
a)	do 25A włącznie	
	- za pierwszą	20,86
	- za każdą następną	3,00
b)	od 32A do 63A	
	- za pierwszą	22,53
	- za każdą następną	5,00
c)	powyżej 63A	
	- za pierwszą	30,04
	- za każdą następną	14,00
4.2	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego	83,45
4.3	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością	41,72
4.4	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy:	
a)	w sieci nn	183,57
b)	w sieci SN	267,00
4.5	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	- za pierwszą plombę	23,40
	- za każdą następną	5,00
4.6	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii elektrycznej dostarczanej z sieci.****	90,00

- \* 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,

PREZES  
Urząd Regulacji Energetyki

*Leszek Juchniewicz*

dr Leszek Juchniewicz

- \*\*\* opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne,
- \*\*\*\* 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 umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie przesyłowej lub w przypadku gdy dotychczas zawarte umowy nie przewidują pobrania tego typu opłaty w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a sprzedawcą; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi sprzedawca.

### 10. Tabele cen i stawek opłat.

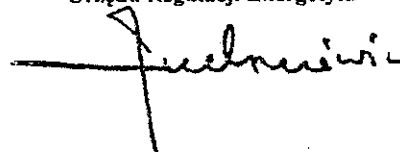
**TABELA STAWEK OPŁAT I CEN GRUP TARYFOWYCH C21, C22b.**

CENA LUB STAWKA	C21	C22b
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną czynną w [zł/kWh]		
- całodobową	0,1446	X
- dzienna	x	0,1633
- nocna	x	0,0954
Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]*	5,20	5,30
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w [zł/kWh]	0,0442	
Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/kWh]		
- całodobowy	0,0813	x
- dzienna	x	0,0772
- nocna	x	0,0348
Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW]	10,65	10,70
Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]**	5,20	5,30

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

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

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz



TABELA STAWEK OPŁAT I CEN GRUP TARYFOWYCH C11, C12b.

CENA LUB STAWKA	C11	C12b
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną czynną w [zł/kWh]		
- całodobową	0,1387	X
- dzienna	X	0,1639
- nocna	X	0,1054
Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]*	4,70	4,70
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w [zł/kWh]	0,0442	
Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/kWh]		
- całodobowy	0,1343	X
- dzienna	x	0,1214
- nocna	x	0,0592
Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW]	3,70	3,75
Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]**	4,70	4,70

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

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

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN GRUP TARYFOWYCH C11o, C12bo.

CENA LUB STAWKA	C11o	C12bo
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną czynną w [zł/kWh]		
- całodobową	0,1419	X
- dzienna	x	0,1615
- nocna	x	0,1040
Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]*	4,70	4,70
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w [zł/kWh]	0,0442	
Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/kWh]		
- całodobowy	0,1402	x
- dzienna	x	0,1198
- nocna	x	0,0835
Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW]	3,75	3,75
Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]**	4,70	4,70

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

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

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

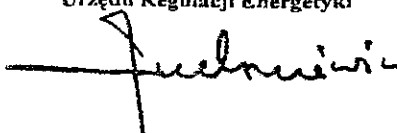
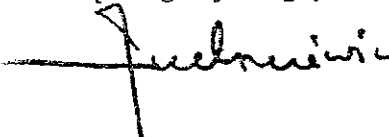
  
dr Leszek Juchowicz

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN GRUP TARYFOWYCH G11, R.

CENA LUB STAWKA	G11	R
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną czynną w [zł/kWh]		
- całodobową	0,1316	0,1383
- dzienna	x	X
- nocna	x	X
Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	0,82	4,90
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w [zł/kWh]	0,0442	
Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/kWh]		
- całodobowy	0,1234	0,1613
- dzienna	x	X
- nocna	x	X
Składnik stały stawki sieciowej 3-faz. w [zł/m-c]	4,20	X
Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kWh]	X	6,20

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz