



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 15 marca 2006 r.

DTA-4211-2(6)/2006/3158/V/BT-S

**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) 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

**”PKP ENERGETYKA” Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 9 stycznia 2006 r. znak: EH24-5713-1/2/2006 uzupełnionego pismami: z dnia 14 lutego 2006 r. znak: EH24-5713-1/3/2006 oraz z dnia 14 lutego 2006 r. znak: EH24-5713-1/4/2006 (wpływ do URE dnia 24 lutego 2006 r.)

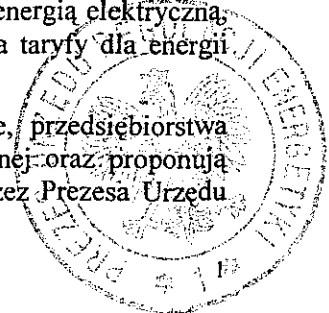
**postanawiam**

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 10 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.

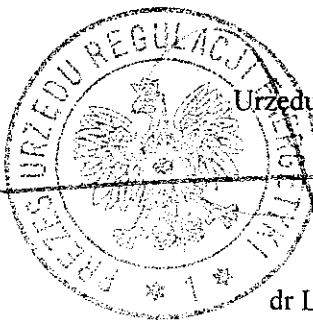
W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej 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 wymaganiam przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe 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:  
„PKP Energetyka” Sp. z o.o.  
ul. Hoża 63/67  
00-681 Warszawa

**„PKP Energetyka” spółka z o.o.**  
z siedzibą w Warszawie

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 15.03.2006


nr ~~OTA-11011-2~~ (6)/2006) 3158/4/137-9

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

  
dr Leszek Juchniewicz

**TARYFA**  
dla  
**energii elektrycznej**

CZŁONEK ZARZĄDU  
Dyrektor Handlowy

  
Grzegorz Grabowski

„PKP Energetyka” spółka z o.o.  
00-681 Warszawa, pl. Hoża 63/67

Sąd Rejonowy dla m. St. Warszawy, XII Wydział Gospodarczy KRS,  
Nr KRS: 0006614327

REGON: 017301607 NIP: 525-25-42-704

CZŁONEK ZARZĄDU  
Ekonomiczno-Finansowy

  
Jolanta Piłat

Warszawa 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. Pewność zasilania odbiorców
  - 5.4. Rozliczenia za energię bierną
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych .....
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.....
8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.....
9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.....
10. Tabele cen i stawek opłat.....

PREZES  
Urząd Regulacji Energetyki

*[Podpis]*  
Dr Leszek Buchniak

## 1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez „PKP Energetyka” spółka z o.o. z siedzibą w Warszawie, zwaną dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Sprzedaż energii elektrycznej i świadczenie usług dystrybucyjnych dla odbiorców zasilanych z sieci 3 kV prądu stałego, prowadzi Centrala spółki z siedzibą w Warszawie, zaś dla pozostałych odbiorców - Zakłady spółki z siedzibą w:
- 1) Zakład Wschodni w Białymstoku,
  - 2) Zakład Kujawski w Bydgoszczy,
  - 3) Zakład Staropolski w Częstochowie,
  - 4) Zakład Śląski w Gliwicach,
  - 5) Zakład Górnośląski w Katowicach,
  - 6) Zakład Świętokrzyski w Kielcach,
  - 7) Zakład Południowy w Krakowie,
  - 8) Zakład Lubelski w Lublinie,
  - 9) Zakład Łódzki w Łodzi,
  - 10) Zakład Zachodni w Poznaniu,
  - 11) Zakład Północny w Sopocie,
  - 12) Zakład Pomorski w Szczecinie,
  - 13) Zakład Mazowiecki w Warszawie,
  - 14) Zakład Dolnośląski we Wrocławiu.
- 1.3. 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,
  - 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.
- 1.4. 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.), zwanej dalej „rozporządzeniem taryfowym”,

*[Podpis]*  
do kosztów Juchni wicz

- 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”.
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów technicznych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.6. 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.
- 1.7. W niniejszej taryfie zawarte są dwa zestawy cen energii elektrycznej:
- a) pierwszy przeznaczony dla odbiorców końcowych dokonujących zakupu energii na własny użytek, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz koszty obowiązkowego zakupu energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła,
- b) drugi przeznaczony wyłącznie dla przedsiębiorstw energetyki przemysłowej w zakresie energii podlegającej dalszej odsprzedaży, nie uwzględniający ww. kosztów.
- 1.8. 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.
- 1.9. 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.
- 1.10. Przez warunki, o których mowa w pkt 1.8., rozumie się:
- a) możliwość regulacji poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
- b) indywidualny rozkład poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
- c) możliwość rezygnacji z rezerwowania mocy,
- d) szczególną wrażliwość na dotrzymanie parametrów technicznych energii,
- e) posiadanie własnych źródeł wytwarzania.

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

## 2. Definicje.

Użyte w taryfie określenia oznaczają:

- 2.1. **Ciąg zasilania** – zespół elementów sieciowych sprzedawcy (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.

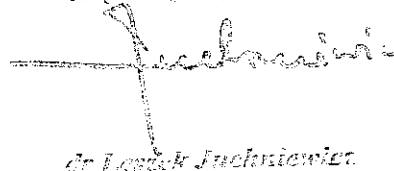
Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej:

- a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
  - b) redukcyjną stację zasilającą tę sieć,
  - c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.
- 2.2. **Energia trakcyjna** – energia elektryczna pobierana z sieci 3 kV prądu stałego.
- 2.3. **Grupa przyłączeniowa** - grupa podmiotów przyłączonych do sieci, sklasyfikowana w następujący sposób:
- a) grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV,
  - b) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
  - c) grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
  - d) 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 nie większym niż 63 A,
  - e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie, na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.

Napięcie znamionowe, o którym mowa w punktach od a) do d) określane jest w miejscu dostarczania.

- 2.4. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierająca energię elektryczną lub korzystająca z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.5. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego sprzedawca dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.6. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.

PREZES  
Urządzie Republiki Energetyki

  
dr Leszek Juchniewicz

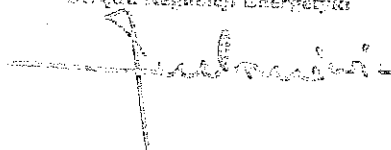
- 2.7. **Moc umowna** – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określana w:
- umowie dystrybucyjnej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy dystrybucyjnej, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
  - umowie dystrybucyjnej, zawieranej pomiędzy 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 niebędącym wytwórcą lub odbiorcą korzystającym z prawa dostępu do sieci, w okresie godziny.
- 2.8. **Napięcie niskie (nN)** – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.9. **Napięcie średnie (SN)** – napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.10. **Nielegalny pobór energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z umową.
- 2.11. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.12. **Odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu energii na własny użytek.
- 2.13. **Odnawialne źródło energii** – źródło, wykorzystujące w procesie przetwarzania energię wiatru, promieniowania słonecznego, geotermalną, fal, prądów i pływów morskich, spadku rzek oraz energię pozyskiwaną z biomasy, biogazu wysypiskowego, a także biogazu powstałego w procesach odprowadzania lub oczyszczania ścieków albo rozkładu składowych szczątków roślinnych i zwierzęcych.
- 2.14. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.15. **Operator systemu dystrybucyjnego** – przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy sieci rozdzielczej na obszarze kraju określonym w koncesji.
- 2.16. **Przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej** – odbiorca przyłączony bezpośrednio do sieci Sprzedawcy, posiadający koncesję na obrót energią elektryczną oraz sprzedający część zakupionej energii odbiorcom przyłączonym do jego sieci.
- 2.17. **Przyłącze** – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią sprzedawcy świadczącego na rzecz tego odbiorcy usługę polegającą na przesyłaniu energii elektrycznej.
- 2.18. **Sieć rozdzielcza** – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 2.19. **Sprzedawca** – "PKP Energetyka" spółka z o.o. prowadząca działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną, na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.20. **Tangens  $\phi$  ( $\text{tg } \phi$ )** – stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.21. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.
- 2.22. **Umowa** – umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych i/lub umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o przyłączenie

Dr. inż. Andrzej Kuchniński



- 2.23. **Usługa dystrybucyjna** – usługa świadczona przez sprzedawcę obejmująca:
- a) dystrybucję energii elektrycznej,
  - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- 2.24. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania (plombowane przez sprzedawcę).

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

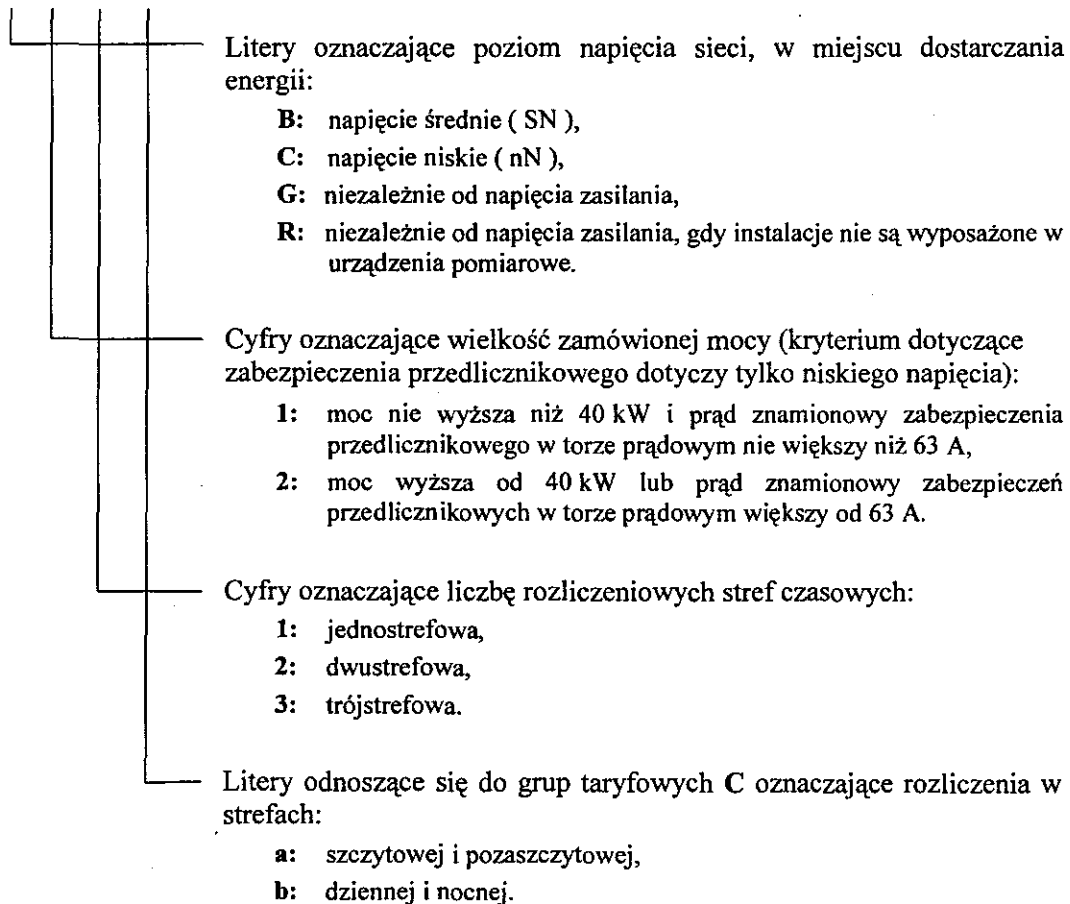
### 3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne.

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

3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i/lub świadczone usługi dystrybucyjne 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. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X X X



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

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN – **B11, B21, B22 i B23,**
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN – **C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,**
- c) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – **G11, G12 i R.**

3.1.4. Dla odbiorców zasilanych z sieci 3 kV prądu stałego ustala się grupy taryfowe – **Bt21** oraz **Bt21L i Bt23L,** dla rozliczeń prowadzonych odrębnie dla każdego elektrycznego pojazdu trakcyjnego wyposażonego w układ pomiarowo-rozliczeniowy.

*dr Leszek Inceksiewicz*

- 3.1.5. Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:
- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, (pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy),
  - lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, takich jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariaty, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, hospicja, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary, a także dla znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych (czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp.), służących potrzebom bytowym mieszkańców i nieposiadających charakteru handlowo-usługowego,
  - mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
  - domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
  - oświetlenia w budynkach mieszkalnych klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
  - zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
  - węzłów cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
  - garaży indywidualnych użytkowników.

Zakwalifikowanie do grupy taryfowej G jest możliwe wyłącznie w przypadku, gdy w wymienionych obiektach nie jest prowadzona działalność gospodarcza o charakterze handlowo-usługowym.

- 3.1.6. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową, energię elektryczną pobieraną na cele produkcyjne (w szczególności przez: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie, fermy hodowlane) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C, B.
- 3.1.7. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
  - silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
  - stacji ochrony katodowej gazociągów,
  - oświetlenia reklam.
- 3.1.8. Odbiorca, który pobiera energię z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.1.9. 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.
- 3.1.10. Odbiorca, który może być dla danego miejsca dostarczania zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

Urzedu Regulacji Energetyki

Dr Leszek Juchniewicz

- 3.1.11. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 3.1.12. 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 pkt. 3.1.13.
- 3.1.13. Sprzedawca ma obowiązek zastosowania w rozliczeniach, podanego przez odbiorcę w formie pisemnej, stanu urządzenia pomiarowego na dzień zmiany taryfy, po uprzednim jego sprawdzeniu.
- 3.1.14. 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.

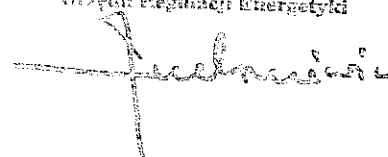
### 3.2. Strefy czasowe.

- 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B23 i Bt23L:

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwietnia – 30 września)	Zima (1 października – 31 marca)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> – 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> – 13 <sup>00</sup>
2.	szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> – 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>
3.	pozostałe godziny doby*	13 <sup>00</sup> – 19 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup>
		22 <sup>00</sup> – 7 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 7 <sup>00</sup>

\* Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

PREZES  
Urząd Regulacji Energetyki



Dr. Leszek Juchniewicz

## 3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B22 i C22a:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
1. styczeń	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 6 <sup>00</sup>
2. luty	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 6 <sup>00</sup>
3. marzec	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> – 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 6 <sup>00</sup>
4. kwiecień	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> – 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 6 <sup>00</sup>
5. maj	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> – 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 6 <sup>00</sup>
6. czerwiec	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> – 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 6 <sup>00</sup>
7. lipiec	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> – 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 6 <sup>00</sup>
8. sierpień	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> – 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 6 <sup>00</sup>
9. wrzesień	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> – 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 6 <sup>00</sup>
10. październik	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> – 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 6 <sup>00</sup>
11. listopad	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 6 <sup>00</sup>
12. grudzień	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 6 <sup>00</sup>

## 3.2.3. 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>

## 3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12a:

Miesiące	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od 1 kwietnia do 30 września	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	pozostałe godziny doby
Od 1 października do 31 marca	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	pozostałe godziny doby

## 3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12b i G12:

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

3.2.6. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w pkt. 3.2.4. i 3.2.5. 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.

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki

Dr Leszek Buchaczewicz

### 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne przeprowadza się w następujących okresach:

- a) miesiąc – dla odbiorców grup: **B11, B21, Bt21, Bt21L, B22, B23, Bt23L** oraz **C21, C22a i C22b**,
- b) miesiąc lub dwa miesiące – dla odbiorców grup **C11, C12a, C12b**,
- c) miesiąc, dwa lub sześć miesięcy – dla odbiorców grup **G11, G12 i R**.

Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, dla których sposób rozliczeń określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych.

3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach uzgodnionych przez strony, innych niż podane w pkt. 3.3.1.

3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawy energii elektrycznej i świadczone usługi dystrybucyjne 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 pkt. 3.3.3., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię:

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.3.5. Szczegółowe zasady rozliczeń za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne dla grup taryfowych **Bt21, Bt21L i Bt23L** zawarte są w umowie sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucyjnych.

3.3.6. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo - rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz 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 świadczenie 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 wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii biernej w wysokości **10%** ilości energii wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.

3.3.7. Przy rozliczeniach odbiorców zasilanych 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 3.3.6., odpowiednio odejmuje się.

*Dr inż. Andrzej Juchaczewski*

- 3.3.8. 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 sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.9. W przypadku gdy urządzenie do pomiaru strat energii, występujących w liniach będących własnością sprzedawcy, zainstalowane jest w innym miejscu niż miejsce jej dostarczania wówczas odczyty wskazań urządzenia pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.8.
- 3.3.10. W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.11. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.10., 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.
- 3.3.12. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej 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.
- 3.3.13. Niezależnie od opłat za energię elektryczną i usługi dystrybucyjne odbiorca rozliczany wg grupy taryfowej R ponosi opłaty związane z przyłączeniem i odłączeniem.
- 3.3.14. Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są wg cen i stawek opłat z dotychczas stosowanej w rozliczeniach grupy taryfowej z zastrzeżeniem pkt. 4.2.4.
- 3.3.15. 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 zł;**
  - b) na napięciu SN           **100,13 zł.**

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

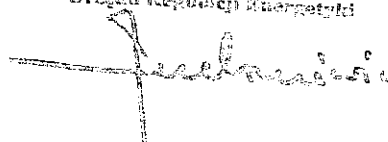
- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

*dr Leszek Jurkiewicz*

- 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 pkt. 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę 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 na podstawie okresu poprzedniego, podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłatę wynikającą z korekty rozliczeń zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki



do Leszek Juchniczak

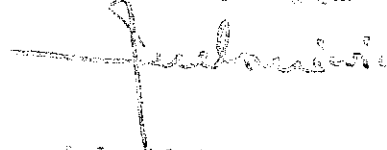


#### 4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

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

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną czynną 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 pkt. 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 pkt 3.1.7. lit. b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
- 4.1.3. W grupie taryfowej **R** opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 4.1.2.
- 4.1.4. W rozliczeniach z przedsiębiorstwami energetyki przemysłowej, sprzedaż energii będzie rozliczana w proporcjach zgodnych ze złożonym oświadczeniem, o którym mowa w punkcie 4.1.5. na podstawie:
- cen energii zawartych w tabelach 10....a - dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne,
  - cen energii zawartych w tabelach 10....b - dla ilości energii podlegającej dalszej odsprzedaży.
- 4.1.5. Podstawę do zastosowania w rozliczeniach cen energii, o których mowa w punkcie 4.1.4.b. stanowi oświadczenie przedsiębiorstwa energetyki przemysłowej, podpisane przez osoby upoważnione do reprezentacji, składane co miesiąc do sprzedawcy. Oświadczenie winno zawierać w szczególności dane umożliwiające identyfikację przedsiębiorstwa energetyki przemysłowej oraz ilości energii zużytej na potrzeby własne i odsprzedanej odbiorcom z podziałem na ich miejsca dostarczania.
- 4.1.6. Ilość energii, wykazana w oświadczeniu, jaką przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej zużywa w danym okresie rozliczeniowym na potrzeby własne oraz odsprzedaje odbiorcom przyłączonym do swojej sieci nie może być większa od ilości wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, na podstawie którego dokonywane są rozliczenia pomiędzy przedsiębiorstwem energetyki przemysłowej a sprzedawcą.
- 4.1.7. W przypadku braku układów pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających ustalenie struktury sprzedaży energii w strefach czasowych przez przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej odbiorcom, w rozliczeniach przyjmuje się strukturę analogiczną do zakupu energii przez przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej od sprzedawcy.
- 4.1.8. W przypadku niezłożenia przez przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej oświadczenia, o którym mowa w punkcie 4.1.5., podstawą do rozliczania łącznej ilości energii wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, będą ceny o których mowa w punkcie 4.1.4.a.
- 4.1.9. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię zakupioną od sprzedawcy i odsprzedaną przez przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej, w tym terminy i sposób składania oświadczeń oraz korygowania należności wraz ze wzorem oświadczenia, określa umowa.

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki

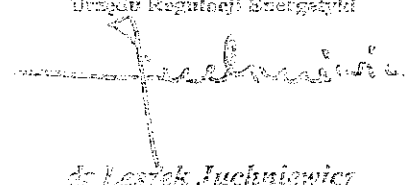


dr Andrzej Juchaniewicz

#### 4.2. Opłaty abonamentowe.

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową 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 zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi dystrybucyjne, jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi dystrybucyjne. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę.
- 4.2.4. W przypadku odbiorców u których zainstalowano liczniki przedpłatowe, opłata abonamentowa pobierana jest w wysokości 50% stawki abonamentowej z grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 4.2.5. Opłaty abonamentowe od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług dystrybucyjnych. Opłaty te pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.

PREZES  
Urząd Regulacji Energetyki



dr Andrzej Juchniewicz

## 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:

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

gdzie:

- $O_p$  – opłata za usługę dystrybucyjną wyrażona w zł,  
 $S_s \cdot P$  – opłata stała za usługę dystrybucyjną wyrażona w zł,  
 $\sum_{k=1}^n (S_{z_k} \cdot E_k)$  – opłata zmienna za usługę dystrybucyjną wyrażona w zł,  
 $S_s$  – składnik stały stawki sieciowej w zł / (jednostkę mocy \* miesiąc), z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4.,  
 $P$  – moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.2., wyrażona w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4.,  
 $S_{z_k}$  – składnik zmienny opłaty dystrybucyjnej dla strefy czasowej  $k$  wyrażony w zł / jednostkę energii, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej,  
 $E_k$  – ilość energii w strefie czasowej „ $k$ ” objęta daną usługą dystrybucyjną wyrażona w jednostkach energii,  
 $n$  – ilość rozliczeniowych stref czasowych (1, 2 lub 3).

5.1.2. Stawki opłat dystrybucyjnych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na składnik zmienny stawki sieciowej oraz stawkę systemową opłaty dystrybucyjnej.

Natomiast na fakturze składnik  $S_z$ , o którym mowa w pkt. 5.1.1. przedstawia się jako sumę składnika zmiennego stawki opłaty sieciowej oraz stawki opłaty systemowej.

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.

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 stawki 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 pkt. 5.1.5. lit. a) nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej  $R$ , syren alarmowych.

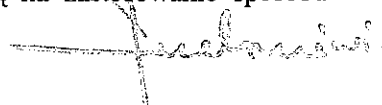
PREZES  
Urząd Regulacji Energetyki

Dr Leszek Duchowicz

- 5.1.7. Opłatę za usługę dystrybucyjną w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.8. Od odbiorców przyłączonych po raz pierwszy do sieci opłatę dystrybucyjną w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.9. Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne w części stałej, od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług dystrybucyjnych. Opłaty te, pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.
- 5.1.10. Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne w części zmiennej, od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, pobierane są przed ich faktyczną realizacją, w wysokości ustalonej według zasad określonych w punkcie 5.1.1.

## 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 miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 5.2.3. W przypadku zmniejszenia wielkości mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20 % dla całego okresu objętego korektą.
- 5.2.4. 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.
- 5.2.5. 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.
- 5.2.6. Sprzedawca prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę pobranej mocy przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B21, Bt21L, B22, B23, Bt23L, C21, C22a i C22b, a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.
- 5.2.7. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych,
- lub
- b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).

  
Dr Leszek Juchimiewicz

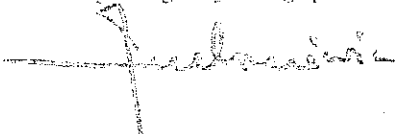
- 5.2.8. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczenia, opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego miejsca dostarczania oddzielnie, chyba że umowa stanowi inaczej.
- 5.2.9. Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy pobranej przez odbiorcę, sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w szczególności w wyniku:
- przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy,
  - innych działań odbiorcy wymuszających na sprzedawcy wydanie stosownych zarządzeń,
  - uszkodzenia przez odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzenia sprzedawcy, służącego do dostarczania energii danemu odbiorcy.

### 5.3. Pewność zasilania odbiorców.

- 5.3.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilości ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne Odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usługi dystrybucyjnej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.
- 5.3.2. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy sprzedawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie, opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach nie pobiera się.
- 5.3.3. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki gdy:
- ciągi zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
  - ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.

### 5.4. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej.

- 5.4.1. Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , lub
  - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, lub
  - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$
- pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt 5.4.6., 5.4.7., 5.4.8. i 5.4.9.
- 5.4.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.

  
Leszek Juchaczewicz

- 5.4.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych dni roboczych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka energii biernej wyznaczana całodobowo.
- 5.4.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ .
- 5.4.5. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0=0,4$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych. 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  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ .
- 5.4.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  dla danej strefy czasowej oblicza się według wzoru (stosuje się tylko, gdy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ )

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

gdzie:

- $O_b$  – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
- $S_{zvn}$  – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie  $n$ , wyrażony w zł/kWh,
- $A$  – energia czynna pobrana w strefie czasowej, dla której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.
- 5.4.7. 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  $S_{zvn}$ , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 5.4.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{zvn}$ .
- 5.4.9. W przypadku całodobowego rozliczania ponadumownego poboru energii biernej, do rozliczeń określonych w punktach 5.4.7. i 5.4.8., przyjmuje się najniższy składnik zmienny stawki sieciowej dla grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca.

*[Podpis]*  
 dr Leszek Suchanowicz

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

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom 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 w § 41 ust. 1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_{rt} = 1,50 \text{ zł/godzinę}$ .
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

a)	za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy	<b>15,81 zł,</b>
b)	Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci	<b>75,91 zł,</b>
c)	Za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci	<b>7,59 zł,</b>
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, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV	<b>15,18 zł,</b>
e)	za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV	<b>151,83 zł,</b>
f)	za nie poinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	<b>75,91 zł,</b>
g)	za nie poinformowanie 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	<b>75,91 zł,</b>
h)	za nie poinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci	<b>151,83 zł,</b>

i)	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,
j)	za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59 zł,
k)	za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki	2,28 zł.

PREZES  
Urząd Regulacji Energetyki



dr Ewelina Buchaczewska



## 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 ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy .

7.2. 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.

7.3. 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 nie stanowi inaczej.

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchaczewski

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.,
- 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 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) ryczałtowej 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 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  $I_0$  **300 kWh.**

PREZES  
Urząd Regulacji Energetyki

*[Podpis]*  
dr Leszek Juchniewicz

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 * U * I$$

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],

2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania w [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.	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 plomby na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomby	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

*Dr Leszek Jędrzejewski*

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

- 8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na grupy przyłączeniowe zgodnie z pkt. 2.3.
- 8.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów ustalonych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz źródeł energii wytwarzających energię elektryczną w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW i projektowanej średniorocznej sprawności przemiany ogółem nie niższej niż 70%, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej, innych niż określone w punkcie 8.2., pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25 % rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, innych niż określone w punkcie 8.2., pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej w pkt. 8.14. oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.
- 8.5. 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.
- 8.6. Stawki opłat za przyłączenie pomiotów 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.
- 8.7. 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.
- 8.8. 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.
- 8.9. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.10. 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.

*[Signature]*  
dr Leszek Buchta

- 8.11. W przypadku podmiotów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.12. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.13. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę, w wysokości:
- 120 zł dla podmiotów przyłączanych na niskim napięciu,
  - 240 zł dla podmiotów przyłączanych na średnim napięciu,

którą w przypadku, gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet należności za przyłączenie.

W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust. 1 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, przedpłata podlega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiszczył.

W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek którego zostały wydane warunki przyłączenia od realizacji przyłączenia zgodnie z tymi warunkami, przedpłata nie podlega zwrotowi.

Zmiana wydanych warunków przyłączenia, dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami, nie stanowi wydania nowych warunków.

- 8.14. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Stawka opłaty $S_m$ w zł/kW
IV	napowietrzne	89,58
	kablowe	115,03
V	napowietrzne	99,76
	kablowe	125,21

W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 34,61 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

- 8.15. 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, obliczona dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.
- 8.16. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki

*[Podpis]*

Dr Leszek Juchaczewski

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

### 9.1. Tabela opłat dodatkowych:

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka [zł/czynność]
1.	<b>Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej:</b> a) na napięciu nN, b) na napięciu SN, c) na napięciu WN	66,75 100,13 125,16
2.	<b>Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego:</b> a) bezpośredniego b) półpośredniego c) pośredniego	66,75 100,13 141,85
3.	<b>Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej lub urządzenia sterującego **</b>	- 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.	<b>Usługi pogotowia technicznego</b>	X
4.1	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej a) do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną b) od 32 do 63 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	20,86 3,00 22,53 5,00 30,04 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 samego obiektu***	83,45

PREZES  
Dyrektora Regulacji Energetyki

83,45

dr Leszek Juchniewicz

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka [zł/czynność]
4.3	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	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) nN b) SN c) WN	183,57 267,00 375,50
4.5	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji - za pierwszą - za każdą następną	23,40 5,00
4.6	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci ****	90,00
5.	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.

\*\*\* Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń urządzeń 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 odrębnej umowie zawartej pomiędzy sprzedawcą a odbiorcą; 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  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchaniewicz

## 10. Tabela cen i stawek opłat.

### 10.1. Zakład Wschodni w Białymstoku

#### 10.1.1.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
<b>Dystrybucja</b>					
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,40	9,90	9,90	11,90	11,90
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/MWh	44,21				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowa	75,00	75,00	X	X	X
- szczytowa	X	X	99,00	X	X
- pozaszczytowa	X	X	52,00	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	45,50	45,50
- szczyt popołudniowy	X	X	X	72,00	72,00
- pozostałe godziny doby	X	X	X	10,10	10,10
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	21,00	21,00	68,00	68,00	68,00
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	140,00	141,00	X	X	X
- szczytowa	X	X	198,40	X	X
- pozaszczytowa	X	X	100,40	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	181,00	174,00
- szczyt popołudniowy	X	X	X	274,00	242,00
- pozostałe godziny doby	X	X	X	102,00	94,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	21,00	21,00	68,00	68,00	68,00

\* 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  
Urząd Regulacji Energetyki

*[Podpis]*  
Dr Leszek Juchniewicz



10.1.2.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
<b>Dystrybucja</b>						
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,50	1,60	1,60	6,63	12,40	12,40
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0442					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
-całodobowa	0,2233	X	X	0,1610	X	X
-szczytowa	X	0,1785	X	X	0,1880	X
-pozaszczytowa	X	0,1096	X	X	0,1180	X
-dzienna	X	X	0,2054	X	X	0,1530
-nocna	X	X	0,0628	X	X	0,0330
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	1,99	2,40	2,40	9,20	15,00	15,00
<b>Obrót</b>						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1350	X	X	0,1360	X	X
-szczytowa	X	0,2224	X	X	0,2100	X
-pozaszczytowa	X	0,1064	X	X	0,1000	X
-dzienna	X	X	0,1940	X	X	0,1660
-nocna	X	X	0,0940	X	X	0,0920
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	1,99	2,40	2,40	9,20	15,00	15,00

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

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

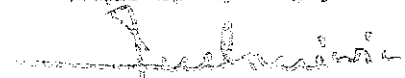
PREZES  
Urząd Regulacji Energetyki

*dr Leszek Jankowski*

**10.1.3.a.** Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych G11 i G12 uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
<b>Dystrybucja</b>		
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz. w zł/m-c	<b>2,80</b>	<b>5,80</b>
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz. w zł/m-c	<b>1,50</b>	<b>4,00</b>
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	<b>0,0442</b>	<b>0,0442</b>
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowa	<b>0,1630</b>	<b>X</b>
- dzień	<b>X</b>	<b>0,1270</b>
- noc	<b>X</b>	<b>0,0610</b>
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną w zł/kWh		
- całodobowa	<b>0,1320</b>	<b>X</b>
- dzień	<b>X</b>	<b>0,1800</b>
- noc	<b>X</b>	<b>0,0830</b>
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	<b>1,05</b>	<b>1,05</b>

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki



Dr. Leszek Juchniewicz

**10.1.4.a.** Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupie taryfowej R uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
<b>Dystrybucja</b>	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	<b>5,70</b>
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	<b>0,0442</b>
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	<b>0,2350</b>
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	<b>3,50</b>
<b>Obrót</b>	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	<b>0,1480</b>
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	<b>3,50</b>

- \* 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  
Urzedu Regulacji Energetyki

*[Signature]*  
dr Leszek Buchacz

10.1.1.b. Ceny energii elektrycznej w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 nie uwzględniające kosztów zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena za energię elektryczną (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	132,26	133,26	X	X	X
- szczytowa	X	X	190,66	X	X
- pozaszczytowa	X	X	92,66	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	173,26	166,26
- szczyt popołudniowy	X	X	X	266,26	234,26
- pozostałe godziny doby	X	X	X	94,26	86,26

PREZES  
Urząd Regulacji Energetyki

*Łukasz Juchniewicz*  
Łukasz Juchniewicz

- 10.1.2.b. Ceny energii elektrycznej w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b nie uwzględniające kosztów zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena za energię elektryczną (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
<b>Obrót</b>						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	<b>0,1273</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0,1283</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
-szczytowa	<b>X</b>	<b>0,2147</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0,2023</b>	<b>X</b>
-pozaszczytowa	<b>X</b>	<b>0,0987</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0,0923</b>	<b>X</b>
-dzienna	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0,1863</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0,1583</b>
-nocna	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0,0863</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0,0843</b>

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

*dr Tomasz Łuczakiewicz*

**10.2. Zakład Kujawski w Bydgoszczy**

10.2.1.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
<b>Dystrybucja</b>					
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,09	6,55	7,40	7,50	7,50
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/MWh	44,21				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowa	59,15	59,15	X	X	X
- szczytowa	X	X	51,50	X	X
- pozaszczytowa	X	X	51,50	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	39,00	39,00
- szczyt popołudniowy	X	X	X	39,00	39,00
- pozostałe godziny doby	X	X	X	39,00	39,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	20,80	20,80	63,00	63,00	63,00
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	130,00	130,00	X	X	X
- szczytowa	X	X	199,00	X	X
- pozaszczytowa	X	X	110,50	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	161,00	162,00
- szczyt popołudniowy	X	X	X	236,20	225,60
- pozostałe godziny doby	X	X	X	96,60	94,90
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	20,80	20,80	63,00	63,00	63,00

\* 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

*[Podpis]*  
dr Łukasz Juchaczewski

**10.2.2.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC**

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
<b>Dystrybucja</b>						
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	0,96	1,27	1,27	4,61	8,00	8,00
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0442					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
-całodobowa	0,1917	X	X	0,1762	X	X
-szczytowa	X	0,1650	X	X	0,1585	X
-pozaszczytowa	X	0,1155	X	X	0,1165	X
-dzienna	X	X	0,1660	X	X	0,1830
-nocna	X	X	0,1138	X	X	0,0910
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,10	2,38	2,38	6,05	9,05	9,05
<b>Obrót</b>						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1320	X	X	0,1380	X	X
-szczytowa	X	0,1890	X	X	0,1885	X
-pozaszczytowa	X	0,0998	X	X	0,1163	X
-dzienna	X	X	0,1819	X	X	0,1617
-nocna	X	X	0,0915	X	X	0,0973
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,10	2,38	2,38	6,05	9,05	9,05

\* 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  
Urząd Regulacji Energetyki

*[Signature]*  
dr Tomasz Juchacz

**10.2.3.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych G11 i G12 uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC**

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
<b>Dystrybucja</b>		
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz. w zł/m-c	<b>2,72</b>	<b>5,60</b>
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz. w zł/m-c	<b>1,38</b>	<b>3,82</b>
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	<b>0,0442</b>	<b>0,0442</b>
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowa	<b>0,1568</b>	<b>X</b>
- dzień	<b>X</b>	<b>0,1510</b>
- noc	<b>X</b>	<b>0,0325</b>
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną w zł/kWh		
- całodobowa	<b>0,1318</b>	<b>X</b>
- dzień	<b>X</b>	<b>0,1719</b>
- noc	<b>X</b>	<b>0,0897</b>
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	<b>0,88</b>	<b>0,99</b>

PREZES  
Urząd Regulacji Energetyki

do Łodzi 4. kwietnia 2006 r.



10.2.4.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupie taryfowej R uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
<b>Dystrybucja</b>	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	<b>4,69</b>
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	<b>0,0442</b>
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	<b>0,2330</b>
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	<b>2,65</b>
<b>Obrót</b>	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	<b>0,1345</b>
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	<b>2,65</b>

- \* 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  
Urząd Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchaczewski

10.2.1.b. Ceny energii elektrycznej w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 nie uwzględniające kosztów zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena za energię elektryczną (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	121,91	121,91	X	X	X
- szczytowa	X	X	190,91	X	X
- pozaszczytowa	X	X	102,41	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	152,91	153,91
- szczyt popołudniowy	X	X	X	228,11	217,51
- pozostałe godziny doby	X	X	X	88,51	86,81

PREZES  
Urząd Regulacji Energetyki




dr Marek Jachowicz

- 10.2.2.b. Ceny energii elektrycznej w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b nie uwzględniające kosztów zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena za energię elektryczną (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
<b>Obrót</b>						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1239	X	X	0,1299	X	X
-szczytowa	X	0,1809	X	X	0,1804	X
-pozaszczytowa	X	0,0917	X	X	0,1082	X
-dzienna	X	X	0,1738	X	X	0,1536
-nocna	X	X	0,0834	X	X	0,0892

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki



Dr. Leszek Juchaczewski

**10.3. Zakład Staropolski w Częstochowie****10.3.1.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC**

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
<b>Dystrybucja</b>					
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,37	7,00	7,00	7,00	7,00
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/MWh	44,21				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowa	94,50	107,40	X	X	X
- szczytowa	X	X	94,20	X	X
- pozaszczytowa	X	X	94,50	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	57,70	57,70
- szczyt popołudniowy	X	X	X	80,00	80,00
- pozostałe godziny doby	X	X	X	38,40	38,40
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	5,40	20,00	65,30	65,30	65,30
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	136,90	136,50	X	X	X
- szczytowa	X	X	152,80	X	X
- pozaszczytowa	X	X	117,40	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	154,60	154,60
- szczyt popołudniowy	X	X	X	210,40	201,50
- pozostałe godziny doby	X	X	X	105,00	105,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	5,40	20,00	65,30	65,30	65,30

\* 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

*Leszek Ischakovicz*  
dr Leszek Ischakovicz

10.3.2.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
<b>Dystrybucja</b>						
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,58	1,66	1,66	11,14	11,20	11,20
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0442					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
-całodobowa	0,2199	X	X	0,1718	X	X
-szczytowa	X	0,1999	X	X	0,1620	X
-pozaszczytowa	X	0,0808	X	X	0,1175	X
-dzienna	X	X	0,1930	X	X	0,1525
-nocna	X	X	0,0759	X	X	0,0738
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,25	2,42	2,42	9,70	9,70	9,70
<b>Obrót</b>						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1332	X	X	0,1335	X	X
-szczytowa	X	0,1764	X	X	0,1600	X
-pozaszczytowa	X	0,1192	X	X	0,1212	X
-dzienna	X	X	0,1718	X	X	0,1664
-nocna	X	X	0,1027	X	X	0,1082
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,25	2,42	2,42	9,70	9,70	9,70

\* 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  
Urzedu Regulacji Energetyki

*[Podpis]*  
dr Leszek Fachiniowicz

10.3.3.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych G11 i G12 uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
<b>Dystrybucja</b>		
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz. w zł/m-c	2,82	5,66
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz. w zł/m-c	1,61	3,92
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0442	0,0442
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowa	0,1585	X
- dzień	X	0,1535
- noc	X	0,0271
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną w zł/kWh		
- całodobowa	0,1364	X
- dzień	X	0,1601
- noc	X	0,1026
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	0,80	0,82

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki

*[Signature]*  
Dr Leszek Juchnicki

**10.3.4.a.** Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupie taryfowej R uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
<b>Dystrybucja</b>	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	<b>5,70</b>
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	<b>0,0442</b>
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	<b>0,2215</b>
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	<b>2,70</b>
<b>Obrót</b>	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	<b>0,1375</b>
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	<b>2,70</b>

- \* 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

*[Podpis]*  
Dr Leszek Duchowicz

10.3.1.b. Ceny energii elektrycznej w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 nie uwzględniające kosztów zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena za energię elektryczną (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	<b>128,77</b>	<b>128,37</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
- szczytowa	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>144,67</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
- pozaszczytowa	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>109,27</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
- szczyt przedpołudniowy	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>146,47</b>	<b>146,47</b>
- szczyt popołudniowy	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>202,27</b>	<b>193,37</b>
- pozostałe godziny doby	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>96,87</b>	<b>96,87</b>

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki



Dr. Łucja Jachniak



- 10.3.2b. Ceny energii elektrycznej w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b nie uwzględniające kosztów zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena za energię elektryczną (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
<b>Obrót</b>						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1251	X	X	0,1254	X	X
-szczytowa	X	0,1683	X	X	0,1519	X
-pozaszczytowa	X	0,1111	X	X	0,1131	X
-dzienna	X	X	0,1637	X	X	0,1583
-nocna	X	X	0,0946	X	X	0,1001

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

*[Podpis]*  
dr Leszek Juchowicz

## 10.4. Zakład Śląski w Gliwicach

## 10.4.1.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
<b>Dystrybucja</b>					
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,00	6,00	7,30	7,30	7,30
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/MWh	44,21				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowa	70,30	79,00	X	X	X
- szczytowa	X	X	50,70	X	X
- pozaszczytowa	X	X	44,50	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	49,00	49,00
- szczyt popołudniowy	X	X	X	65,00	65,00
- pozostałe godziny doby	X	X	X	14,00	14,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	20,80	20,80	65,00	65,00	65,00
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	138,00	135,50	X	X	X
- szczytowa	X	X	210,00	X	X
- pozaszczytowa	X	X	111,00	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	167,00	167,00
- szczyt popołudniowy	X	X	X	267,00	267,00
- pozostałe godziny doby	X	X	X	101,00	101,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	20,80	20,80	65,00	65,00	65,00

\* 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

*[Podpis]*  
Dr Leszek Juchaczewski

**10.4.2.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC**

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
<b>Dystrybucja</b>						
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,40	1,70	1,70	6,50	6,50	6,50
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0442					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
-całodobowa	0,1810	X	X	0,1440	X	X
-szczytowa	X	0,1540	X	X	0,1480	X
-pozaszczytowa	X	0,0630	X	X	0,1160	X
-dzienna	X	X	0,1568	X	X	0,1735
-nocna	X	X	0,0680	X	X	0,0670
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,08	2,35	2,35	5,20	9,00	9,00
<b>Obrót</b>						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1346	X	X	0,1360	X	X
-szczytowa	X	0,2200	X	X	0,2120	X
-pozaszczytowa	X	0,1140	X	X	0,1100	X
-dzienna	X	X	0,2010	X	X	0,1717
-nocna	X	X	0,1004	X	X	0,1004
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,08	2,35	2,35	5,20	9,00	9,00

\* 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  
Urzedu Regulacji Energetyki

Dr Leszek Awekszczycki

10.4.3.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych G11 i G12 uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
<b>Dystrybucja</b>		
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz. w zł/m-c	2,70	5,73
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz. w zł/m-c	1,35	3,90
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0442	0,0442
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowa	0,1320	X
- dzień	X	0,1212
- noc	X	0,0178
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną w zł/kWh		
- całodobowa	0,1340	X
- dzień	X	0,1970
- noc	X	0,1090
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,05	1,04

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki



Dr Leszek Duchniowski

**10.4.4.a.** Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupie taryfowej R uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
<b>Dystrybucja</b>	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	<b>6,80</b>
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	<b>0,0442</b>
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	<b>0,2100</b>
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	<b>3,10</b>
<b>Obrót</b>	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	<b>0,1420</b>
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	<b>3,10</b>

- \* 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

*[Signature]*  
dr Leszek Juchacz

10.4.1.b. Ceny energii elektrycznej w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 nie uwzględniające kosztów zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena za energię elektryczną (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	130,81	128,31	X	X	X
- szczytowa	X	X	202,81	X	X
- pozaszczytowa	X	X	103,81	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	159,81	159,81
- szczyt popołudniowy	X	X	X	259,81	259,81
- pozostałe godziny doby	X	X	X	93,81	93,81

PREZES  
Urzedu Repreracji Energetyki

*[Signature]*

4-1-2006 10:00:00

- 10.4.2.b. Ceny energii elektrycznej w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b nie uwzględniające kosztów zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena za energię elektryczną (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
<b>Obrót</b>						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1274	X	X	0,1288	X	X
-szczytowa	X	0,2128	X	X	0,2048	X
-pozaszczytowa	X	0,1068	X	X	0,1028	X
-dzienna	X	X	0,1938	X	X	0,1645
-nocna	X	X	0,0932	X	X	0,0932

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki

*[Signature]*  
Dr Leszek Juchniewicz

**10.5. Zakład Górnośląski w Katowicach****10.5.1.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC**

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
<b>Dystrybucja</b>					
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,70	7,25	7,25	7,25	7,25
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/MWh	44,21				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowa	57,50	57,50	X	X	X
- szczytowa	X	X	33,20	X	X
- pozaszczytowa	X	X	33,20	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	26,00	26,00
- szczyt popołudniowy	X	X	X	26,00	26,00
- pozostałe godziny doby	X	X	X	26,00	26,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	19,00	20,00	63,40	63,40	63,40
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	135,00	135,00	X	X	X
- szczytowa	X	X	180,00	X	X
- pozaszczytowa	X	X	103,00	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	156,00	156,00
- szczyt popołudniowy	X	X	X	221,00	221,00
- pozostałe godziny doby	X	X	X	102,00	102,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	19,00	20,00	63,40	63,40	63,40

\* 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

*[Podpis]*  
Dr Leszek Juchaczewski



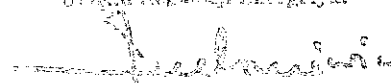
10.5.2.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
<b>Dystrybucja</b>						
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,40	2,15	2,15	4,40	5,20	5,20
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0442					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
-całodobowa	0,1866	X	X	0,1780	X	X
-szczytowa	X	0,1490	X	X	0,2128	X
-pozaszczytowa	X	0,0970	X	X	0,1131	X
-dzienna	X	X	0,1430	X	X	0,1890
-nocna	X	X	0,0820	X	X	0,1090
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,29	2,37	2,37	5,20	8,88	8,88
<b>Obrót</b>						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1330	X	X	0,1340	X	X
-szczytowa	X	0,2010	X	X	0,1885	X
-pozaszczytowa	X	0,0940	X	X	0,0999	X
-dzienna	X	X	0,1980	X	X	0,1840
-nocna	X	X	0,0950	X	X	0,0980
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,29	2,37	2,37	5,20	8,88	8,88

\* 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  
Urząd Regulacji Energetyki



Dr Tomasz Ischke 07

10.5.3.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych G11 i G12 uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
<b>Dystrybucja</b>		
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz. w zł/m-c	2,90	5,69
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz. w zł/m-c	1,50	3,70
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0442	0,0442
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowa	0,1400	X
- dzień	X	0,1510
- noc	X	0,0490
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną w zł/kWh		
- całodobowa	0,1350	X
- dzień	X	0,1570
- noc	X	0,1000
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	0,94	0,94

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki


*Dr Leszek Juchaczewicz*

**10.5.4.a.** Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupie taryfowej R uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC:

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
<b>Dystrybucja</b>	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	<b>6,09</b>
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	<b>0,0442</b>
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	<b>0,1950</b>
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	<b>3,20</b>
<b>Obrót</b>	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	<b>0,1370</b>
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	<b>3,20</b>

- \* 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

10.5.1.b. Ceny energii elektrycznej w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 nie uwzględniające kosztów zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena za energię elektryczną (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	126,76	126,76	X	X	X
- szczytowa	X	X	171,76	X	X
- pozaszczytowa	X	X	94,76	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	147,76	147,76
- szczyt popołudniowy	X	X	X	212,76	212,76
- pozostałe godziny doby	X	X	X	93,76	93,76

PREZES  
Urząd Regulacji Energetyki

*[Signature]*  
dr Łukasz Juchniewicz

**10.5.2.b. Ceny energii elektrycznej w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b nie uwzględniające kosztów zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC**

Cena za energię elektryczną (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
<b>Obrót</b>						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1248	X	X	0,1258	X	X
-szczytowa	X	0,1928	X	X	0,1803	X
-pozaszczytowa	X	0,0858	X	X	0,0917	X
-dzienna	X	X	0,1898	X	X	0,1758
-nocna	X	X	0,0868	X	X	0,0898

PREZES  
Urząd Regulacji Energetyki

*[Signature]*  
Dr Inżynier Andrzej Kozłowski

**10.6. Zakład Świętokrzyski w Kielcach**

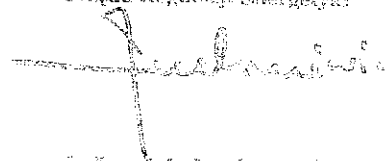
**10.6.1.a.** Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
<b>Dystrybucja</b>					
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,00	6,60	8,60	8,60	8,60
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/MWh	44,21				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowa	84,00	85,00	X	X	X
- szczytowa	X	X	114,00	X	X
- pozaszczytowa	X	X	47,50	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	48,00	48,00
- szczyt popołudniowy	X	X	X	56,50	56,50
- pozostałe godziny doby	X	X	X	20,50	20,50
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	21,00	21,00	68,00	68,00	68,00
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	138,00	133,00	X	X	X
- szczytowa	X	X	212,00	X	X
- pozaszczytowa	X	X	105,00	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	164,00	164,00
- szczyt popołudniowy	X	X	X	264,00	264,00
- pozostałe godziny doby	X	X	X	99,00	99,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	21,00	21,00	68,00	68,00	68,00

\* 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 Andrzej Juchaczewski

**10.6.2.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC**

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
<b>Dystrybucja</b>						
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,60	1,70	1,70	6,66	6,66	6,66
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0442					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
-całodobowa	0,2018	X	X	0,1840	X	X
-szczytowa	X	0,2378	X	X	0,2300	X
-pozaszczytowa	X	0,1133	X	X	0,1140	X
-dzienna	X	X	0,1921	X	X	0,1720
-nocna	X	X	0,0978	X	X	0,0780
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,25	2,50	2,50	14,00	14,00	14,00
<b>Obrót</b>						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1320	X	X	0,1320	X	X
-szczytowa	X	0,1980	X	X	0,2120	X
-pozaszczytowa	X	0,1000	X	X	0,1010	X
-dzienna	X	X	0,1733	X	X	0,1730
-nocna	X	X	0,0920	X	X	0,0930
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,25	2,50	2,50	14,00	14,00	14,00

\* 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 Andrzej Jachowicz

**10.6.3.a.** Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych G11 i G12 uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
<b>Dystrybucja</b>		
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz. w zł/m-c	2,77	5,50
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz. w zł/m-c	1,50	3,50
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0442	0,0442
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowa	0,1610	X
- dzień	X	0,1500
- noc	X	0,0680
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną w zł/kWh		
- całodobowa	0,1280	X
- dzień	X	0,1560
- noc	X	0,0930
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,00	1,00

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

PRZES  
Urzedu Regulacji Energetyki

*Dr Leszek Truchanowski*



**10.6.4.a.** Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupie taryfowej R uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
<b>Dystrybucja</b>	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	<b>5,60</b>
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	<b>0,0442</b>
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	<b>0,2150</b>
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	<b>3,10</b>
<b>Obrót</b>	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	<b>0,1420</b>
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	<b>3,10</b>

- \* 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 Andrzej Ischrafski

10.6.1.b. Ceny energii elektrycznej w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 nie uwzględniające kosztów zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena za energię elektryczną (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	129,60	124,60	X	X	X
- szczytowa	X	X	203,60	X	X
- pozaszczytowa	X	X	96,60	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	155,60	155,60
- szczyt popołudniowy	X	X	X	255,60	255,60
- pozostałe godziny doby	X	X	X	90,60	90,60

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki

*[Signature]*  
dr Leszek Jankowski

- 10.6.2.b. Ceny energii elektrycznej w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b nie uwzględniające kosztów zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena za energię elektryczną (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
<b>Obrót</b>						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1236	X	X	0,1236	X	X
-szczytowa	X	0,1896	X	X	0,2036	X
-pozaszczytowa	X	0,0916	X	X	0,0926	X
-dzienna	X	X	0,1649	X	X	0,1646
-nocna	X	X	0,0836	X	X	0,0846

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki

*Łukasz Kucharski*  
Łukasz Kucharski

## 10.7. Zakład Południowy w Krakowie

10.7.1.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
<b>Dystrybucja</b>					
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,00	4,39	7,28	9,20	9,20
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/MWh	44,21				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowa	94,00	94,00	X	X	X
- szczytowa	X	X	81,00	X	X
- pozaszczytowa	X	X	54,00	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	67,00	67,00
- szczyt popołudniowy	X	X	X	94,00	94,00
- pozostałe godziny doby	X	X	X	19,90	19,90
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	21,00	21,00	65,00	65,00	65,00
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	132,00	134,00	X	X	X
- szczytowa	X	X	219,00	X	X
- pozaszczytowa	X	X	109,00	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	152,00	152,00
- szczyt popołudniowy	X	X	X	241,00	241,00
- pozostałe godziny doby	X	X	X	100,00	100,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	21,00	21,00	65,00	65,00	65,00

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

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

URE  
Urząd Regulacji Energetyki

*[Faint signature and stamp]*

10.7.2.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
<b>Dystrybucja</b>						
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,86	3,89	3,89	7,04	7,04	7,04
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0442					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
-całodobowa	0,1802	X	X	0,1470	X	X
-szczytowa	X	0,1635	X	X	0,1690	X
-pozaszczytowa	X	0,0734	X	X	0,1047	X
-dzienna	X	X	0,1679	X	X	0,1523
-nocna	X	X	0,0695	X	X	0,0750
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,60	2,60	2,60	5,20	5,20	5,20
<b>Obrót</b>						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1347	X	X	0,1355	X	X
-szczytowa	X	0,2100	X	X	0,2050	X
-pozaszczytowa	X	0,1080	X	X	0,1080	X
-dzienna	X	X	0,1918	X	X	0,1760
-nocna	X	X	0,0874	X	X	0,0920
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,60	2,60	2,60	5,20	5,20	5,20

- \* 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  
Urząd Regulacji Energetyki

*[Signature]*  
 Dr Leszek Jurkiewicz

**10.7.3.a.** Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych G11 i G12 uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
<b>Dystrybucja</b>		
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz. w zł/m-c	2,60	5,60
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz. w zł/m-c	1,50	3,88
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0442	0,0442
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowa	0,1470	X
- dzień	X	0,1460
- noc	X	0,0230
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną w zł/kWh		
- całodobowa	0,1370	X
- dzień	X	0,1810
- noc	X	0,1050
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,05	1,04

URE S.A.  
Urząd Regulacji Energetyki

Dr. Sławomir Jankowski

**10.7.4.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupie taryfowej R uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC**

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
<b>Dystrybucja</b>	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	<b>5,40</b>
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	<b>0,0442</b>
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	<b>0,2240</b>
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	<b>2,98</b>
<b>Obrót</b>	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	<b>0,1390</b>
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	<b>2,98</b>

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

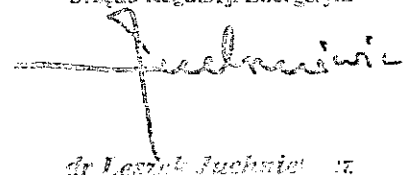
PREZES  
Urząd Regulacji Energetyki

Dr Zdzisław Jankowski

10.7.1.b. Ceny energii elektrycznej w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 nie uwzględniające kosztów zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena za energię elektryczną (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	124,24	126,24	X	X	X
- szczytowa	X	X	211,24	X	X
- pozaszczytowa	X	X	101,24	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	144,24	144,24
- szczyt popołudniowy	X	X	X	233,24	233,24
- pozostałe godziny doby	X	X	X	92,24	92,24

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchacz



- 10.7.2.b. Ceny energii elektrycznej w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b nie uwzględniające kosztów zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena za energię elektryczną (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
<b>Obrót</b>						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1269	X	X	0,1277	X	X
-szczytowa	X	0,2022	X	X	0,1972	X
-pozaszczytowa	X	0,1002	X	X	0,1002	X
-dzienna	X	X	0,1840	X	X	0,1682
-nocna	X	X	0,0796	X	X	0,0842

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki



Dr. Leszek Juchowicz

## 10.8. Zakład Lubelski w Lublinie

## 10.8.1.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
<b>Dystrybucja</b>					
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,97	9,60	9,60	9,60	9,60
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/MWh	44,21				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowa	98,00	97,00	X	X	X
- szczytowa	X	X	133,00	X	X
- pozaszczytowa	X	X	49,00	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	57,00	57,00
- szczyt popołudniowy	X	X	X	128,00	128,00
- pozostałe godziny doby	X	X	X	19,20	19,20
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	21,00	21,00	65,00	65,00	65,00
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	141,00	139,00	X	X	X
- szczytowa	X	X	192,00	X	X
- pozaszczytowa	X	X	106,00	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	158,00	158,00
- szczyt popołudniowy	X	X	X	214,00	198,00
- pozostałe godziny doby	X	X	X	110,50	107,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	21,00	21,00	65,00	65,00	65,00

\* 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 Juchaczewski

**10.8.2.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC**

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
<b>Dystrybucja</b>						
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,10	1,40	1,40	12,20	12,20	12,20
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0442					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
-całodobowa	0,2254	X	X	0,1730	X	X
-szczytowa	X	0,2100	X	X	0,2610	X
-pozaszczytowa	X	0,1070	X	X	0,1310	X
-dzienna	X	X	0,1937	X	X	0,1610
-nocna	X	X	0,0643	X	X	0,0770
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,40	2,90	2,90	10,20	10,20	10,20
<b>Obrót</b>						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1378	X	X	0,1390	X	X
-szczytowa	X	0,1950	X	X	0,1940	X
-pozaszczytowa	X	0,1070	X	X	0,1100	X
-dzienna	X	X	0,1920	X	X	0,1850
-nocna	X	X	0,1040	X	X	0,1050
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,40	2,90	2,90	10,20	10,20	10,20

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

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

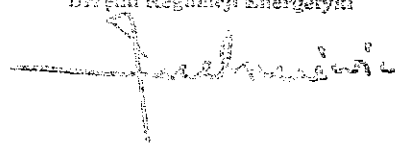
PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki

Dr Leszek Suchanowski

10.8.3.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych G11 i G12 uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
<b>Dystrybucja</b>		
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz. w zł/m-c	2,80	5,80
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz. w zł/m-c	1,50	3,90
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0442	0,0442
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowa	0,1600	X
- dzień	X	0,1600
- noc	X	0,0460
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną w zł/kWh		
- całodobowa	0,1390	X
- dzień	X	0,1790
- noc	X	0,0850
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	0,80	0,80

URZĘDZ  
Urząd Regulacji Energetyki

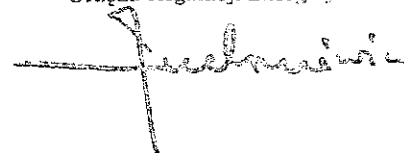
  
Dr Leszek Juchowicz

**10.8.4.a.** Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupie taryfowej R uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
<b>Dystrybucja</b>	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	<b>3,57</b>
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	<b>0,0442</b>
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	<b>0,2420</b>
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	<b>3,60</b>
<b>Obrót</b>	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	<b>0,1490</b>
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	<b>3,60</b>

- \* 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

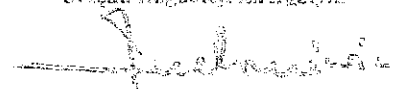


dr Leszek Juchniewicz

10.8.1.b. Ceny energii elektrycznej w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 nie uwzględniające kosztów zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena za energię elektryczną (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	<b>133,40</b>	<b>131,40</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
- szczytowa	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>184,40</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
- pozaszczytowa	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>98,40</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
- szczyt przedpołudniowy	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>150,40</b>	<b>150,40</b>
- szczyt popołudniowy	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>206,40</b>	<b>190,40</b>
- pozostałe godziny doby	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>102,90</b>	<b>99,40</b>

PREZES  
Urząd Regulacji Energetyki

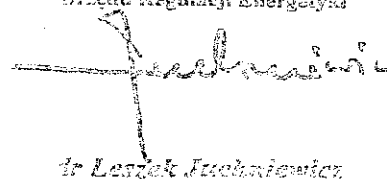


dr Andrzej Fuchniawski

- 10.8.2.b. Ceny energii elektrycznej w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b nie uwzględniające kosztów zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena za energię elektryczną (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
<b>Obrót</b>						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1302	X	X	0,1314	X	X
-szczytowa	X	0,1874	X	X	0,1864	X
-pozaszczytowa	X	0,0994	X	X	0,1024	X
-dzienna	X	X	0,1844	X	X	0,1774
-nocna	X	X	0,0964	X	X	0,0974

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki



Dr Leszek Juchniewicz

## 10.9. Zakład Łódzki w Łodzi

## 10.9.1.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
<b>Dystrybucja</b>					
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,00	5,40	7,10	7,10	7,10
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/MWh	41,07				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowa	83,25	83,25	X	X	X
- szczytowa	X	X	87,36	X	X
- pozaszczytowa	X	X	53,75	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	58,91	48,99
- szczyt popołudniowy	X	X	X	101,14	77,53
- pozostałe godziny doby	X	X	X	28,30	28,30
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	19,50	19,50	63,00	63,00	63,00
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	136,50	136,50	X	X	X
- szczytowa	X	X	179,00	X	X
- pozaszczytowa	X	X	109,50	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	157,00	167,00
- szczyt popołudniowy	X	X	X	226,50	234,00
- pozostałe godziny doby	X	X	X	104,00	104,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	19,50	19,50	63,00	63,00	63,00

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

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

URE  
Urząd Regulacji Energetyki  
*[Signature]*  
Dr Ewelina Jankowska



**10.9.2.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC**

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
<b>Dystrybucja</b>						
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,25	3,25	3,25	5,40	5,40	5,40
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0411					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
-całodobowa	0,1800	X	X	0,1598	X	X
-szczytowa	X	0,1672	X	X	0,1666	X
-pozaszczytowa	X	0,0972	X	X	0,0999	X
-dzienna	X	X	0,1617	X	X	0,1671
-nocna	X	X	0,0478	X	X	0,0913
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,30	2,30	2,30	8,42	10,25	10,25
<b>Obrót</b>						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1371	X	X	0,1390	X	X
-szczytowa	X	0,1910	X	X	0,1840	X
-pozaszczytowa	X	0,1040	X	X	0,1200	X
-dzienna	X	X	0,1810	X	X	0,1610
-nocna	X	X	0,0970	X	X	0,1060
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,30	2,30	2,30	8,42	10,25	10,25

\* 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  
Urzedu Regulacji Energetyki

*[Podpis]*  
dr Leszek Inalcusowicz

**10.9.3.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych G11 i G12 uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC**

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
<b>Dystrybucja</b>		
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz. w zł/m-c	2,80	5,10
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz. w zł/m-c	1,65	3,70
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0411	0,0411
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowa	0,1436	X
- dzień	X	0,1579
- noc	X	0,0430
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną w zł/kWh		
- całodobowa	0,1370	X
- dzień	X	0,1610
- noc	X	0,1020
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	0,80	0,80

PREZES  
Urząd Regulacji Energetyki

Dr Leszek Juchaczewski

10.9.4.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupie taryfowej R uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
<b>Dystrybucja</b>	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	<b>4,80</b>
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	<b>0,0411</b>
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	<b>0,2075</b>
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	<b>3,70</b>
<b>Obrót</b>	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	<b>0,1420</b>
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	<b>3,70</b>

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

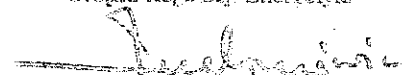
PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki

*[Signature]*  
dr Leszek Juczkiewicz

10.9.1.b. Ceny energii elektrycznej w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 nie uwzględniające kosztów zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena za energię elektryczną (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	128,72	128,72	X	X	X
- szczytowa	X	X	171,22	X	X
- pozaszczytowa	X	X	101,72	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	149,22	159,22
- szczyt popołudniowy	X	X	X	218,72	226,22
- pozostałe godziny doby	X	X	X	96,22	96,22

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki



Dr. Leszek Juchowicz

- 10.9.2.b. Ceny energii elektrycznej w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b nie uwzględniające kosztów zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena za energię elektryczną (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
<b>Obrót</b>						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1293	X	X	0,1312	X	X
-szczytowa	X	0,1832	X	X	0,1762	X
-pozaszczytowa	X	0,0962	X	X	0,1122	X
-dzienna	X	X	0,1732	X	X	0,1532
-nocna	X	X	0,0892	X	X	0,0982

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

*[Signature]*  
dr Leszek Juchaczewski

## 10.10. Zakład Zachodni w Poznaniu

## 10.10.1.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
<b>Dystrybucja</b>					
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,31	6,00	7,20	7,20	7,20
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/MWh	44,21				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowa	89,05	86,20	X	X	X
- szczytowa	X	X	91,95	X	X
- pozaszczytowa	X	X	56,00	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	44,60	44,60
- szczyt popołudniowy	X	X	X	44,60	44,60
- pozostałe godziny doby	X	X	X	44,60	44,60
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	24,80	25,76	62,60	62,60	62,60
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	135,26	130,20	X	X	X
- szczytowa	X	X	176,90	X	X
- pozaszczytowa	X	X	109,40	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	161,35	161,35
- szczyt popołudniowy	X	X	X	225,00	225,00
- pozostałe godziny doby	X	X	X	93,50	93,50
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	24,80	25,76	62,60	62,60	62,60

\* 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

*[Podpis]*  
dr Leszek Łuchalski

10.10.2.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
<b>Dystrybucja</b>						
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,48	2,48	2,48	5,50	6,20	6,20
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0442					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
-całodobowa	0,1727	X	X	0,1650	X	X
-szczytowa	X	0,1390	X	X	0,1914	X
-pozaszczytowa	X	0,0920	X	X	0,1300	X
-dzienna	X	X	0,1396	X	X	0,1865
-nocna	X	X	0,0858	X	X	0,1101
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,88	2,88	2,88	5,05	8,69	8,69
<b>Obrót</b>						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1344	X	X	0,1342	X	X
-szczytowa	X	0,1950	X	X	0,1852	X
-pozaszczytowa	X	0,1095	X	X	0,1129	X
-dzienna	X	X	0,1800	X	X	0,1672
-nocna	X	X	0,0827	X	X	0,0977
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,88	2,88	2,88	5,05	8,69	8,69

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

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

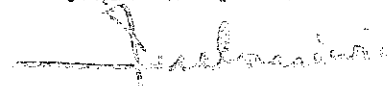
PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki

*[Podpis]*  
Dr Ewa K. Kwiatkowska

**10.10.3.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych G11 i G12 uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC**

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
<b>Dystrybucja</b>		
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz. w zł/m-c	<b>2,85</b>	<b>5,82</b>
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz. w zł/m-c	<b>1,54</b>	<b>4,06</b>
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	<b>0,0442</b>	<b>0,0442</b>
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowa	<b>0,1441</b>	<b>X</b>
- dzień	<b>X</b>	<b>0,1656</b>
- noc	<b>X</b>	<b>0,0474</b>
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną w zł/kWh		
- całodobowa	<b>0,1386</b>	<b>X</b>
- dzień	<b>X</b>	<b>0,1743</b>
- noc	<b>X</b>	<b>0,0751</b>
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	<b>0,87</b>	<b>0,87</b>

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki



Dr Andrzej Juchaczewski

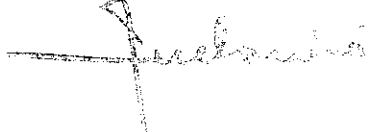


**10.10.4.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupie taryfowej R uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC**

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
<b>Dystrybucja</b>	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	<b>6,54</b>
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	<b>0,0442</b>
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	<b>0,2077</b>
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	<b>2,89</b>
<b>Obrót</b>	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	<b>0,1378</b>
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	<b>2,89</b>

- \* 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 Jankowski

10.10.1.b. Ceny energii elektrycznej w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 nie uwzględniające kosztów zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena za energię elektryczną (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	126,87	121,81	X	X	X
- szczytowa	X	X	168,51	X	X
- pozaszczytowa	X	X	101,01	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	152,96	152,96
- szczyt popołudniowy	X	X	X	216,61	216,61
- pozostałe godziny doby	X	X	X	85,11	85,11

F N R Z R S  
Urząd Regulacji Energetyki

*[Signature]*  
Dr Andrzej Juchaczewski

10.10.2.b. Ceny energii elektrycznej w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b nie uwzględniające kosztów zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena za energię elektryczną (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
<b>Obrót</b>						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1260	X	X	0,1258	X	X
-szczytowa	X	0,1866	X	X	0,1768	X
-pozaszczytowa	X	0,1011	X	X	0,1045	X
-dzienna	X	X	0,1716	X	X	0,1588
-nocna	X	X	0,0743	X	X	0,0893

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki

*[Signature]*  
107

## 10.11. Zakład Północny w Sopocie

## 10.11.1.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
<b>Dystrybucja</b>					
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,95	7,10	7,50	8,90	8,90
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/MWh	44,21				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowa	94,00	82,80	X	X	X
- szczytowa	X	X	54,00	X	X
- pozaszczytowa	X	X	29,79	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	59,66	59,66
- szczyt popołudniowy	X	X	X	95,50	95,50
- pozostałe godziny doby	X	X	X	14,24	14,24
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	19,90	20,20	63,20	63,20	63,20
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	132,80	131,55	X	X	X
- szczytowa	X	X	199,00	X	X
- pozaszczytowa	X	X	115,00	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	165,90	163,85
- szczyt popołudniowy	X	X	X	266,03	237,80
- pozostałe godziny doby	X	X	X	87,95	87,85
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	19,90	20,20	63,20	63,20	63,20

\* 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

*[Podpis]*  
dr Tomasz Buchcik

10.11.2.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
<b>Dystrybucja</b>						
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,35	2,90	2,90	7,10	8,30	8,30
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0442					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
-całodobowa	0,1915	X	X	0,1460	X	X
-szczytowa	X	0,1695	X	X	0,1845	X
-pozaszczytowa	X	0,0618	X	X	0,0952	X
-dzienna	X	X	0,1655	X	X	0,1692
-nocna	X	X	0,0468	X	X	0,0588
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,13	2,30	2,30	6,02	8,55	8,55
<b>Obrót</b>						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1297	X	X	0,1328	X	X
-szczytowa	X	0,1966	X	X	0,1860	X
-pozaszczytowa	X	0,1148	X	X	0,0960	X
-dzienna	X	X	0,1782	X	X	0,1665
-nocna	X	X	0,1101	X	X	0,0980
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,13	2,30	2,30	6,02	8,55	8,55

- \* 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 Andrzej Juchowicz

**10.11.3.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych G11 i G12 uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC**

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
<b>Dystrybucja</b>		
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz. w zł/m-c	<b>2,88</b>	<b>5,68</b>
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz. w zł/m-c	<b>1,67</b>	<b>4,30</b>
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	<b>0,0442</b>	<b>0,0442</b>
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowa	<b>0,1475</b>	<b>X</b>
- dzień	<b>X</b>	<b>0,1580</b>
- noc	<b>X</b>	<b>0,0214</b>
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną w zł/kWh		
- całodobowa	<b>0,1347</b>	<b>X</b>
- dzień	<b>X</b>	<b>0,1692</b>
- noc	<b>X</b>	<b>0,1079</b>
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	<b>0,80</b>	<b>0,80</b>

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki

*[Signature]*  
dr Leszek Juchowicz

10.11.4.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupie taryfowej R uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
<b>Dystrybucja</b>	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,10
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0442
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2164
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,75
<b>Obrót</b>	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1370
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,75

- \* 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  
Urzedu Regulacji Energetyki

*[Signature]*  
dr Leszek Juchaczewicz

**10.11.1.b. Ceny energii elektrycznej w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 nie uwzględniające kosztów zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC**

Cena za energię elektryczną (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	<b>124,36</b>	<b>123,11</b>	X	X	X
- szczytowa	X	X	<b>190,56</b>	X	X
- pozaszczytowa	X	X	<b>106,56</b>	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	<b>157,46</b>	<b>155,41</b>
- szczyt popołudniowy	X	X	X	<b>257,59</b>	<b>229,36</b>
- pozostałe godziny doby	X	X	X	<b>79,51</b>	<b>79,41</b>

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki

*Dr Leszek Kucharski*



**10.11.2.b. Ceny energii elektrycznej w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b nie uwzględniające kosztów zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC**

Cena za energię elektryczną (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
<b>Obrót</b>						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1213	X	X	0,1244	X	X
-szczytowa	X	0,1882	X	X	0,1776	X
-pozaszczytowa	X	0,1064	X	X	0,0876	X
-dzienna	X	X	0,1698	X	X	0,1581
-nocna	X	X	0,1017	X	X	0,0896

URE  
Urząd Regulacji Energetyki

do Łodzi, 17 marca 2006 r.

## 10.12. Zakład Pomorski w Szczecinie

## 10.12.1.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
<b>Dystrybucja</b>					
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,86	7,35	7,35	9,20	9,20
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/MWh	40,59				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowa	90,98	61,79	X	X	X
- szczytowa	X	X	61,79	X	X
- pozaszczytowa	X	X	61,79	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	39,49	39,49
- szczyt popołudniowy	X	X	X	39,49	39,49
- pozostałe godziny doby	X	X	X	39,49	39,49
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	16,10	16,10	63,00	63,00	63,00
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	134,55	134,55	X	X	X
- szczytowa	X	X	178,10	X	X
- pozaszczytowa	X	X	110,20	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	164,00	162,20
- szczyt popołudniowy	X	X	X	241,00	223,50
- pozostałe godziny doby	X	X	X	92,00	88,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	16,10	16,10	63,00	63,00	63,00

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

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

PRZES  
Urzedu Regulacji Energetyki

Dr Leszek Juchniewicz

10.12.2.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
<b>Dystrybucja</b>						
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,52	1,52	1,52	6,06	7,68	7,68
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0406					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
-całodobowa	0,2125	X	X	0,1581	X	X
-szczytowa	X	0,2139	X	X	0,2086	X
-pozaszczytowa	X	0,0866	X	X	0,0996	X
-dzienna	X	X	0,1933	X	X	0,1990
-nocna	X	X	0,0821	X	X	0,0823
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	4,35	4,35	4,35	14,20	14,20	14,20
<b>Obrót</b>						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1337	X	X	0,1369	X	X
-szczytowa	X	0,1830	X	X	0,1764	X
-pozaszczytowa	X	0,1163	X	X	0,1092	X
-dzienna	X	X	0,1779	X	X	0,1548
-nocna	X	X	0,0952	X	X	0,0966
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	4,35	4,35	4,35	14,20	14,20	14,20

\* 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  
Urzedu Regulacji Energetyki

Dr Leszek Juchowicz

**10.12.3.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych G11 i G12 uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC**

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
<b>Dystrybucja</b>		
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz. w zł/m-c	2,83	5,79
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz. w zł/m-c	1,53	3,90
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0406	0,0406
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowa	0,1531	X
- dzień	X	0,1487
- noc	X	0,0383
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną w zł/kWh		
- całodobowa	0,1359	X
- dzień	X	0,1697
- noc	X	0,0969
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,08	1,10

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki

  
dr Leszek Juchnic

**10.12.4.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupie taryfowej R uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC**

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
<b>Dystrybucja</b>	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	<b>6,20</b>
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	<b>0,0406</b>
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	<b>0,2090</b>
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	<b>2,68</b>
<b>Obrót</b>	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	<b>0,1372</b>
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	<b>2,68</b>

- \* 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  
Urząd Regulacji Energetyki

*[Signature]*  
Dr Andrzej Juchowicz

10.12.1.b. Ceny energii elektrycznej w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 nie uwzględniające kosztów zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena za energię elektryczną (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	126,46	126,46	X	X	X
- szczytowa	X	X	170,01	X	X
- pozaszczytowa	X	X	102,11	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	155,91	154,11
- szczyt popołudniowy	X	X	X	232,91	215,41
- pozostałe godziny doby	X	X	X	83,91	79,91

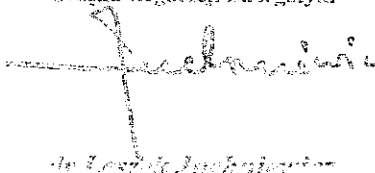
PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

*Leszek Juchniewicz*  
Dr Leszek Juchniewicz

10.12.2.b. Ceny energii elektrycznej w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b nie uwzględniające kosztów zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena za energię elektryczną (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
<b>Obrót</b>						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1256	X	X	0,1288	X	X
-szczytowa	X	0,1749	X	X	0,1683	X
-pozaszczytowa	X	0,1082	X	X	0,1011	X
-dzienna	X	X	0,1698	X	X	0,1467
-nocna	X	X	0,0871	X	X	0,0885

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki



*[Handwritten signature]*

## 10.13. Zakład Mazowiecki w Warszawie

## 10.13.1.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
<b>Dystrybucja</b>					
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,90	5,60	7,28	7,28	7,28
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/MWh	41,23				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowa	72,37	76,98	X	X	X
- szczytowa	X	X	55,88	X	X
- pozaszczytowa	X	X	31,16	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	52,98	49,72
- szczyt popołudniowy	X	X	X	72,98	70,37
- pozostałe godziny doby	X	X	X	21,92	21,92
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	17,80	17,80	68,00	68,00	68,00
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	132,00	129,00	X	X	X
- szczytowa	X	X	180,00	X	X
- pozaszczytowa	X	X	107,00	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	156,00	156,00
- szczyt popołudniowy	X	X	X	242,00	242,00
- pozostałe godziny doby	X	X	X	98,40	98,40
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	17,80	17,80	68,00	68,00	68,00

\* 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 Juchniewi*



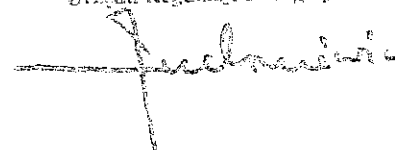
10.13.2.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
<b>Dystrybucja</b>						
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,90	3,00	3,00	7,35	7,35	7,35
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0412					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
-całodobowa	0,1673	X	X	0,1240	X	X
-szczytowa	X	0,1268	X	X	0,1200	X
-pozaszczytowa	X	0,0962	X	X	0,0984	X
-dzienna	X	X	0,1414	X	X	0,1080
-nocna	X	X	0,0915	X	X	0,0859
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,10	2,20	2,20	6,50	6,50	6,50
<b>Obrót</b>						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1376	X	X	0,1350	X	X
-szczytowa	X	0,2040	X	X	0,1990	X
-pozaszczytowa	X	0,1100	X	X	0,1030	X
-dzienna	X	X	0,1820	X	X	0,1840
-nocna	X	X	0,0980	X	X	0,0900
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,10	2,20	2,20	6,50	6,50	6,50

\* 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  
Urzedu Regulacji Energetyki

  
dr Leszek Juchniewicz

**10.13.3.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych G11 i G12 uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC**

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
<b>Dystrybucja</b>		
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz. w zł/m-c	2,00	4,70
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz. w zł/m-c	1,57	4,10
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0412	0,0412
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowa	0,1500	X
- dzień	X	0,1260
- noc	X	0,0894
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną w zł/kWh		
- całodobowa	0,1320	X
- dzień	X	0,1760
- noc	X	0,1030
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	0,80	0,80

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki

*dr Leszek Juchniczyk*

10.13.4.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupie taryfowej R uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
<b>Dystrybucja</b>	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	<b>5,80</b>
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	<b>0,0412</b>
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	<b>0,1850</b>
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	<b>3,00</b>
<b>Obrót</b>	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	<b>0,1460</b>
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	<b>3,00</b>

- \* 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

*[Signature]*

*[Signature]*

10.13.1.b. Ceny energii elektrycznej w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 nie uwzględniające kosztów zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena za energię elektryczną (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	123,79	120,79	X	X	X
- szczytowa	X	X	171,79	X	X
- pozaszczytowa	X	X	98,79	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	147,79	147,79
- szczyt popołudniowy	X	X	X	233,79	233,79
- pozostałe godziny doby	X	X	X	90,19	90,19

PREZES  
Urząd Regulacji Energetyki

*dr Jacek Juchowicz*

10.13.2.b. Ceny energii elektrycznej w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b nie uwzględniające kosztów zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena za energię elektryczną (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
<b>Obrót</b>						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1294	X	X	0,1268	X	X
-szczytowa	X	0,1958	X	X	0,1908	X
-pozaszczytowa	X	0,1018	X	X	0,0948	X
-dzienna	X	X	0,1738	X	X	0,1758
-nocna	X	X	0,0898	X	X	0,0818

PREZES  
Urzedo Regulacji Energetyki

*[Signature]*  
Dr Leszek Juchniewicz

**10.14. Zakład Dolnośląski we Wrocławiu****10.14.1.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC**

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
<b>Dystrybucja</b>					
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,03	7,45	7,45	7,45	7,45
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/MWh	44,21				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowa	94,90	88,90	X	X	X
- szczytowa	X	X	81,78	X	X
- pozaszczytowa	X	X	51,00	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	38,67	38,67
- szczyt popołudniowy	X	X	X	42,56	42,56
- pozostałe godziny doby	X	X	X	25,43	25,43
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	20,50	20,50	65,00	65,00	65,00
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	133,40	132,60	X	X	X
- szczytowa	X	X	181,50	X	X
- pozaszczytowa	X	X	104,90	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	138,50	138,50
- szczyt popołudniowy	X	X	X	206,00	206,00
- pozostałe godziny doby	X	X	X	103,62	103,62
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	20,50	20,50	65,00	65,00	65,00

\* 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  
Urzedu Regulacji Energii

*dr Leszek Juchniewicz*

10.14.2.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
<b>Dystrybucja</b>						
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,56	1,72	1,72	7,43	8,00	8,00
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0442					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
-całodobowa	0,1688	X	X	0,1468	X	X
-szczytowa	X	0,1622	X	X	0,1790	X
-pozaszczytowa	X	0,0712	X	X	0,0915	X
-dzienna	X	X	0,1456	X	X	0,1580
-nocna	X	X	0,0714	X	X	0,0903
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,40	2,45	2,45	8,80	8,80	8,80
<b>Obrót</b>						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1324	X	X	0,1365	X	X
-szczytowa	X	0,1990	X	X	0,1895	X
-pozaszczytowa	X	0,1074	X	X	0,1060	X
-dzienna	X	X	0,1962	X	X	0,1852
-nocna	X	X	0,0900	X	X	0,0910
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,40	2,45	2,45	8,80	8,80	8,80

\* 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  
Urząd Regulacji Energetyki

dr Leszek Kuchniakiewicz

**10.14.3.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych G11 i G12 uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC**

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
<b>Dystrybucja</b>		
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz. w zł/m-c	2,70	5,63
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz. w zł/m-c	1,57	3,83
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0442	0,0442
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowa	0,1540	X
- dzień	X	0,1086
- noc	X	0,0653
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną w zł/kWh		
- całodobowa	0,1308	X
- dzień	X	0,1976
- noc	X	0,0709
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,50	1,00

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki

*[Signature]*  
dr Leszek Juchowicz




**10.14.4.a. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych R uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC**

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
<b>Dystrybucja</b>	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	<b>7,70</b>
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	<b>0,0442</b>
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	<b>0,2100</b>
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	<b>2,90</b>
<b>Obrót</b>	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	<b>0,1390</b>
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	<b>2,90</b>

- \* 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 Andrzej Suckiewicz

10.14.1.b. Ceny energii elektrycznej w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 nie uwzględniające kosztów zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena za energię elektryczną (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh					
- całodobowa	125,40	124,60	X	X	X
- szczytowa	X	X	173,50	X	X
- pozaszczytowa	X	X	96,90	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	130,50	130,50
- szczyt popołudniowy	X	X	X	198,00	198,00
- pozostałe godziny doby	X	X	X	95,62	95,62

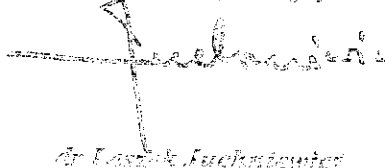
PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki

*[Signature]*  
dr Leszek Juchniewicz

10.14.2.b. Ceny energii elektrycznej w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b nie uwzględniające kosztów zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena za energię elektryczną (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
<b>Obrót</b>						
Cena za energię elektryczną w zł/kWh						
-całodobowa	0,1244	X	X	0,1285	X	X
-szczytowa	X	0,1910	X	X	0,1815	X
-pozaszczytowa	X	0,0994	X	X	0,0980	X
-dzienna	X	X	0,1882	X	X	0,1772
-nocna	X	X	0,0820	X	X	0,0830

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki



Dr. Łaszek Buchalczyk

- 10.15.a. Ceny energii elektrycznej w grupach taryfowych Bt21, Bt21L i Bt23L dla odbiorców energii elektrycznej trakcyjnej zasilanych z sieci średniego napięcia 3kV uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa			
	Bt21	Bt21L	Bt23L zima	Bt23L lato
<b>Dystrybucja</b>				
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	11,07	15,00	15,00	15,00
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/MWh	43,12			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh				
- całodobowa	103,57	108,25	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X		97,45	93,66
- szczyt popołudniowy	X		119,74	111,93
- pozostałe godziny doby	X		77,30	76,10
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	683,00	32,14	32,14	32,14
<b>Obrót</b>				
Cena za energię elektryczną w zł/MWh				
- całodobowa	127,87	127,87	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X		163,37	162,15
- szczyt popołudniowy	X		238,52	224,85
- pozostałe godziny doby	X		103,32	102,26
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	683,00	32,14	32,14	32,14

- \* 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  
Urząd Regulacji Energetyki

*[Podpis]*

dr Leszek Juchniewicz